

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozessen

Version: 3.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

4	ÄNDERUNGSHISTORIE	97
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	73
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	73
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	73
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	67
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	64
3.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB	36
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

EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
				nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH			L. D.	Muss	Muss	Muss	
	UNH			hten-Referenznummer Netzanschluss-	X X	X	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	••••••	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
SG3	echpart	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3		2420	10	Informational and -1.4	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X	X	
			1	,				
SG3 SG3	COM	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	ŏ	ŏ	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0 0	
MP-ID) Empfä	inger	:					
SG2		901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	X X	
Vorga	ng							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
Ende :	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Änder Begini SG4 SG4	ung zur ndatum DTM	m, Gültigkeit,					Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende :	7IJM							
		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündi Vertra	gungsfr gs	ist des						
SG4 SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an	MSB MSBA an	MSB MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
								STS+E01++Z12 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Χ	
Vertra		ermin des						
SG4 SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status	der An	itwort						-
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11	Ablehnung (Messproblem)			Х	[41] Wenn SG4 DTM+471 vorhanden
			E15	Zustimmung ohne		X		
			Z 01	Korrekturen Zustimmung mit		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93 in der Anfrage vorhanden
				Terminänderung		- 1 1	V [40]	
			Z12	Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			X	
			70.4	vorhanden)			V	
			Z34	Ablehnung (Mehrfachkündigung)			X	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht		Ο		
				bilanzierungsrel. Daten				
Melde	punkt							-
SG5	•				Muss [77] U (([61] U [584]) O	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
					[583])			[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 CAV+Z30 nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der
								Marktlokation



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
							Verwendung der ID de Messlokation
LOC				Muss	Muss	Muss	
LOC	3227	172	Meldepunkt	X			
LOC	3225	Identifik	cator	X [950] X [951]	X [951]	X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
entifika	tor						
RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
RFF	1154	11039 11040	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB	X	Х		
		11041	WiM / Ablehnung Kündigung MSB			X	
3	,				Muss	Muss	
RFF					Muss	Muss	
RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
nrichtu	ngsdaten			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 nicht vorhanden
SFQ				Muss	Muss		vornanden
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
rtvn		1					
				Muss	Muss		
CCI				Muss	Muss		
CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
es	/ Nummer des						
				Muss	Muss		
CAV	7111	Z30	Gerätenummer				
CAV	7110			X	Χ		
e des stellenb	etreibers						
	-			Muss	Muss		
NAD				Muss	Muss		
NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Χ	Χ		
NAD	3036	Name		Χ	Χ		
NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen Struktur der	X	X		
		202	Firmenbezeichnung	^	^		
okation	sadresse						
okation	sadresse			Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt
	sadresse	Z03		Soll [165] Muss	Muss Muss X		[165] Wenn bekannt
	LOC LOC LOC LOC entifika RFF RFF RFF RFF RFF RFF CCI CCI ikation es CAV CAV cdes etellenb NAD NAD NAD	LOC LOC 3227 LOC 3225 entifikator RFF RFF 1153 RFF 1154 enz Vorgangsnummer anfragenachricht) RFF RFF 1153 RFF 1154 nrichtungsdaten SEQ SEQ 1229 etyp CCI CCI 7037 ikation / Nummer des es CAV CAV 7111 CAV 7110 e des stellenbetreibers NAD NAD 3035 NAD 3036	LOC	Kommunikation von Prüfidentifikator LOC 3227 172 Meldepunkt LOC 3225 Identifikator RFF RFF 1153 Z13 Prüfidentifikator RFF 1154 11039 WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB 11041 WiM / Ablehnung Kündigung MSB 11041 WiM / Ablehnung Kündigung MSB PREP 1153 TN Transaktions-Referenznummer RFF RFF 1153 TN Transaktions-Referenznummer RFF 1154 Vorgangsnummer nrichtungsdaten SEQ SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsdaten Typ CCI CCI 7037 E13 Zählertyp ikation / Nummer des as Ses CAV 7111 Z30 Gerätenummer CAV 7110 Gerätenummer des stellenbetreibers NAD NAD 3035 Z07 Kunde des MSB NAD 3036 Name NAD 3045 Z01 Struktur von Personennamen Struktur der	NSB Name N	Kommunikation von	MSB



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11039	11040	11041	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [166]			[166] Wenn vorhanden
	Postfach	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegme	ent				
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIF	ACT Sti	ruktur	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	
Nachr	richten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH		UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Begini	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ıder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	echpart	tner			Vann	Vann	Vann	
SG3	СТА				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	3130	IC	Informational ontals	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412		Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X	X	
		onsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID) Empfä	inger						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
3G2	NAD	3033	; IVI PC	ivacinichtenempranger	۸	^	^	



EDIFACT Struktur		uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
SG2	NAD	3039	MP-ID					
SG2	NAD	3055		CS1	X	X	X	
5G2	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	
Vorga	ng							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	X	
Leistu SG4	n zum g ngsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transa SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X X	Х	
				Lilibau				
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11	Ablehnung (Messproblem)		V	0	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 vorhanden
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			Ο	
			Z 01	Zustimmung mit		O [40]		
			Z 09	Terminänderung Ablehnung			0	
			700	(Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
			ZB6	bilanzierungsrel. Daten Erforderliche Versicherung fehlt			0	



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				ınikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
SG4								
SG4	AGR				Kann			
SG4	AGR		9	Vertrag	X			
SG4	AGR	7433	Z04	Vertrag zwischen AN und MSB	0			
			Z 06	Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Melde SG5	punkt				Muss ([77]	Muss ([59]	Muss [61] U	[46] Wenn MP-ID in SG2
					U [78]) U	U [580) O	[584]	NAD+MR aus Sparte Gas
					(([61] U [584]) O [583])	([46] U [61])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 CAV+Z30 nicht vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	ator			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11042 11043	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB	X	Х		
			11044	WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			X	
		rgangsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG	
								NAD+MR aus Sparte Strom
SG6	RFF		41/-			Muss		
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	AVE ID dor	Meldepunkt Marktlokation		X [050]		[050] Format:
300	KLI	1134	ID dei	iviarktiokatiori		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nte Tur SB (Str	nusablesung om)						
G6								
6G6	DTM					Muss [21] U [78] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisherigs Datum des MSBA
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
G6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder inne, Wert		X		
G6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
		eintervall des						
15B (Strom)							
6G6	DTM					Muss [21] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisherigs Datum des MSBA
G6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
G6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X		
G6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
	hnungs	intervall des LF						
G6	DT:4					N.4.		
G6 G6	DTM DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Muss X		
G6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
G6	DTM	2379	Zeitspa	nne, Wert Monat		X		
.00	ווווים	2010	002	IVIOLIAL		^		



EDIE/	ACT Str	uktur	Rosch	reihung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
CUIFF	ioi Sir	uktui	besch	reibung	MSB	Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Messl	okation	für Termine						
	essloka	ition						MD ID: 000
SG6						Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6	RFF					Muss		NADTIVIN aus Spane Gas
SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Gepla	nte Tur	nusablesung						
	B (Gas))						
SG6	DTM					M [04]		[04] Warr 0040
SG6	DTM					Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6		2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
		eintervall des						
NB (G	as)							
SG6 SG6	DTM					Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		Vomanuen
SG6		2380		oder Uhrzeit oder		X		
				anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten SG8	der Ma	arktlokation				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
						[310]		NAD+MR aus Sparte Strom
200								[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ SEQ	1220	704	Doton der Marktlakation		Muss		
SG8		1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	/ Leistu							-
		terabhängige						
Marktl SG9	okation					Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie		X X		
				"Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"				
SG9	QTY	6060	Menge			Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)		X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden
			KWH	Kilowattstunde		X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 vorhanden
Verans	schlagt	e Jahresmenge						
gesam SG9						Muss [106]		[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt		X		
SG9	QTY	6060	Mengen			X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Х		
Lieferr	ichtung	١						
SG10 SG10	CCI		* * * * * * * * * * * * * * * * * * *			Muss Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung		X		
SG10		7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch		X X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner				Muss		
SG10				<u></u>		Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Liefera	ınt							
SG10 SG10	CAV					Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
								[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10	CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Übertra SG10	agungs	netzbetreiber						



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	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 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	11	Z90	ÜNB		Χ		
SG10 CAV 11	31	MP-ID			X		
Messstellenbetre SG10	iber						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71		Z91	MSB		Χ		
SG10 CAV 11	31	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+92 "Beginn zum" der Lokation zugeordent ist
Spannungsebene Marktlokation	e der						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70	37	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungsebene Marktlokation SG10	e der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	11	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Prognosegrundla Marktlokation SG10	ige der				Muss		_
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70	37	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Χ		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Χ		
Details der Prognosegrundla SG10	ıge						
SG10 CAV					Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 71	11	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung		0 0 X		



Komm	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			MSB	MSB	
	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
			Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06
			Muss		(Erzeugung) vorhanden
724	Art dar arzaugandan				
	Marktlokation				
			Mara		
722	EEG Marktlokation ohno				
Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation		X		
Z35	sonstige Marktlokation		X		
	DV-Pflicht				
240	DV-Pflicht		^		
			Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
			Muss		
Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation		X		
			Muss		
· . · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
			Muso		
5	Produktidentifikation				
Erforde	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
	Z35 Z37 Z46 Z27 AVE ID eine	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z47 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation AVE Meldepunkt ID einer Marktlokation	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z47 Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation AVE Meldepunkt ID einer Marktlokation Erforderliche OBIS-Kennzahl der	Z34 Art der erzeugenden X Muss Z33 EEG-Marktlokation ohne X DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation X ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation X DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit X DV-Pflicht Z47 EEG-Marktlokation mit X DV-Pflicht Z48 KWKG-Marktlokation mit X DV-Pflicht Z49 KWKG-Marktlokation mit X DV-Pflicht Muss [59] U [311] AVE Meldepunkt X ID einer Marktlokation X [950]	Muss



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwa SG10	chlastf	ähigkeit				Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI					Muss		vomandon
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
OBIS [relevar		ür Marktrolle						
SG10 SG10						Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle		X		
CC10	CCI	7027	7.47	relevant LF		v		
SG10	CCI	7037	ZA7 ZA8	NB		X X		
			ZA9	ÜNB		Х		
Verwei Werte SG10 SG10		szweck der				Muss		
SG10		7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X [153] X [154]		[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7
			Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [125] U ([153] X [154] X [155])		(Lieferant) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
			Z86	Mehrmindermengenabrec hnung		X [125] U ([153] X [154])		[93] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172,
			Z92	Übermittlung an das		X [93] U		wie ein RFF+AVE aus
			Z47	HKNR Endkundenabrechnung		[154] X [83] X [154]		einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
								[125] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG6 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
								[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (LF) vorhanden
								[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (NB) vorhanden
								[155] Wenn in der selben SG10 das



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnur MSB Anmeldung Anmeldu MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an M	SB
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
			CCI+Z26++ZA9 (ÜNB) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X	
	Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/Wärme	X X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X	
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrechbarkeit SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	X	
	Verbrauchseinrichtung		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung	X X X	
Daten der Tranche SG8		Muss [59] U [307]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
000 050		Mari	[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche	Muss X	
	Laterrate Hanche	^	
Referenz auf die ID der Tranche SG8			
SG8 RFF	AVE Maldagardi	Muss	
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	AVE Meldepunkt ID der Tranche	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Referenz auf die Marktlokation der Tranche			
SG8 RFF		Muss	



EDIFA	ACT Sti	uktur	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	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ntualer he an c	Anteil der						-
erzeu		Marktlokation				Muse		
SG9 SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %		Χ		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
SG10		Marktpartner				Muss		-
	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		Muss X		
				Marktpartner		• •		
Liefera						Muss		
	CAV	7111	Z89	LF		X		
	CAV	1131	MP-ID			X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
		OBIS-Daten						-
SG8	anche					Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8		1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten		X		
		-		der Tranche				
Reference Trance		die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS- SG8	Kennza	ahl der Tranche						
SG8 SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	÷	Kennzahl		X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				ınikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
								Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
OBIS [relevar SG10		ür Marktrolle				Muss		
SG10				00000		Muss		
SG10	CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10	CCI	7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB		X X X		
Werte SG10		szweck der						-
SG10 SG10		7111	Z85	Pilanzkrojeahrochnung		Muss X		
3010	CAV	7111	Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X		
Daten SG8	der Me	esslokation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		ar an Eugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Messlo SG8	kation	die ID der						
	RFF RFF	1153	A\/E	Moldonuskt		Muss X		
	RFF	1154	AVE ID der N	Meldepunkt Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlo Marktlo		die der zugeordneten						-
SG8 SG8	RFF					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeoi SG10	rdnete	Marktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10				<u></u>		Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
	tellenb	etreiber						
			:					
SG10	CAV					N4		
Messst SG10 SG10 SG10		7111	Z91	MSB		Muss X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSB 11042 11043 11044	3
			MSB anzugeben welcher zum DTM+92 "Beginn zum" der Lokation zugeordent ist
Messstellenbetreiber Alt SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	ZB4 MSBA	X X	
	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Guom
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der Messlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X X	
	E06 Niederspannung	X	
Gasqualität	1		
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI	Voo	Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Verwendungsumfang SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z01 Verwendungsumfang	X	
SG10 CCI 7037	Z82 ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]	[236] Code einmal je SG4 IDE+24
	Z81 ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х	
Verlustfaktor Trafo SG10		Muss [59] U [320]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 auf welches das RFF+Z16 dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV vom SG10 CCI+++E03 CAV in



EDIF	ACT St	ruktur	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	
0040	201					Mara		dem SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 SG10		7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		Muss X		
			1210	venustiaktoi maio		^		
Verlus SG10	stfaktor	Trafo						
	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		X		
SG10	CAV	7110	Verlustf	aktor Trafo in %		Χ		
Betrie	bszusta	and der	-					
	lokation					Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82
SG10	CCI					Muss		vorhanden
SG10		7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation		X		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt		X		
			700	werden		V		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Χ		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Χ		
	derliche essloka	OBIS-Daten						
SG8						Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation		Χ		
Messl	enz auf lokation	f die ID einer n						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG8	RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	-Kennza							
SG8	onaliul	I						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140		rliche OBIS-Kennzahl der		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
			Messlol	kation		[324]) X ([59] U [323])		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
		Tunde	minator	TIVAZ	11040	11044	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 7	143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
Erforderliche Schwachlastfäh	iakoit						
SG10	igkeit				Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI			0 1 11 ("11 1 1		Muss		
	059 037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit		X X		
		Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X		
Zähleinrichtung SG8	sdaten			Muss [78] U [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
900 850				Muse	Muse		[138] Wenn SG5 LOC+172 nicht vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1	229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X	Muss X		
Referenz auf die Messlokation							
SG8 RFF					Muss		
	153	AVE	Meldepunkt		Χ		
SG8 RFF 1	154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf da Smartmeter-Ga SG8							
SG8 RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF 1	154		kation / Nummer des neter-Gateways		Χ		
Zählertyp		- E					
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	037	E13	Zählertyp	X	X		
23.0 001 1		0		^	**		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	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	
Zählertyp SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler		X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
	MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59] X [59]		Strom
	DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler		X [46] X [46]		
	TRZ UGZ WGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler		X [46] X [46]		
	MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [46] X [46] X		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Х		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03	EDL40 EDL21		X [136] X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
	Z03 Z04 Z05	sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [346] X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10	2					
SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G1000		X X X		
		Gaszähler G10000 Gaszähler G12500		X X		
	G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160		X X		
		Gaszähler G1600 Gaszähler G16000		X X		
	G2.5 G25	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25		X X		
	G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500		X X		
	G350 G4	Gaszähler G350 Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400 G4000	Gaszähler G400 Gaszähler G4000		X X		
	G6	Gaszähler G6		X		
	G65 G650 G6500	Gaszähler G65 Gaszähler G650 Gaszähler G6500		X X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muss	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 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	··•	nummer	Χ	Χ		
Registeranzahl	:					-
SG10						
SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
Canada dahtur v						
Energierichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		Х		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
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 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
23.0 3.00		(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun		, . [OO]		NAD+MR aus Sparte Gas
	DD.4	g)		V [50]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene		X [59] X [59]		Strom
	Z31	Einstutzen-Zähler		X [46]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler		X [46]		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10				Muse [246]		[316] Worn in day salbar
3010				Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht
						vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Zählei SG10	nrichtu	assung an der ng						
SG10		7444	4145	famourale de ser 7011		Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Menge SG8	enumwe	erterdaten				Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
						[130]		NAD+MR aus Sparte Gas
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	4000	700	Manager		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
				Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Х		
Menge SG10	enumwe	erter				Muss		
SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		X		
Identif Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	Gerater	nummer		Х		
	enumwe	ertertyp						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
			TMU	Temperaturmengenumwe		X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert		X		
			ZIVIU	Zustandsmengenumwert er		^		
ORIS-	Daten o	der	1					
Zählei	nrichtur	ng /						
	enumwe	erter				M 100=3		[007] Final - 4- 050, 700
SG8						Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzugobon
SG8		1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Reform	enz auf	dia		<u> </u>				
	enz aur enumm							
SG8								
SG8	RFF					Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	MSB an NB NB an MSB NB an MSB 11042 11043 11044	3
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	x x	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8			
SG8 PIA	5 5 11111 1811	Muss	
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der	X ([46] U	[46] Wenn MP-ID in SG2
300 FIA 7140	Zähleinrichtung	[324]) X ([59]	NAD+MR aus Sparte Gas
	-	U [323])	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
			[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	,
Vor- und Nachkommasteller des Zählwerks SG10	ו	Muss ([59] U [273]) X	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		([46] Ú [274])	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
				MSB	MSB		
		inikation von	MSB an NB				
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	40.00/510.4000/5	
SG10 CCI				Muss		13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden	
SG10 CCI 7059	11	Produkt		X			
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X			
Vor- und Nachkommastellen							
des Zählwerks							
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle		X			
SG10 CAV 7110		der Nachkommastelle		X			
Schwachlastfähigkeit	ī .					-	
SG10				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom	
						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 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 aus Sparte Strom	
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ	704	W		Muss			
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten		X			
Referenz auf die Gerätenummer SG8							
SG8 RFF				Muss			
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X			
SG8 RFF 1154	Geräter	nummer		Χ			
Wandler						-	
SG10				Muss			
SG10 CCI	<u> </u>			Muss			
SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer des	Z25	Wandler		X			
Gerätes							
SG10 CAV				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau	



EDIFA	CT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSR on NP		NB an MSB	
				unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	11043	11044	
			Frunde	Humatu	11042	11043	11044	dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
SG10		ınd Faktor						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)		X X		
			MBW	Blockstromwandler		X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		Χ		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm	unikati	ionseinrichtung						
sdater								
SG8						Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Wessickation vomanden
SG8		1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Χ		
Refere	enz auf	die						
	enumm	ner						
SG8	DEE					N4		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
550	131 1	1100	0	Zählers				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Komm	unikati	ionseinrichtung						
SG10		J				Muss		
SG10						Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Х		
		/ Nummer des						
Geräte SG10	es							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		X		
Komm styp	unikati	ionseinrichtung						
SG10								
SG10				0014/0000// 17/7-5		Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht.		Х		



MSB Anmeldung / MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB NB an MSB 11044
11042 11043 X X X	
X X X	11044
X X	
X X	
X	
X	
0 11 14007	14001111
Soli [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Muss	Wessionation vomanden
X	
	-
Marco	
^	
Χ	
Muss	
X	
	-
Muss	
X	
X	
Soll [130]	[130] Wenn an
Muse	Messlokation vorhanden
Muco	
X	
Muss	
X	
X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	Muss X Muss Muss X Muss X



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
						MSB	MSB	
				unikation von entifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Joton	dor Sta	euerbox	Fluilde	Hillikator	11042	11043	11044	
5 G8	der Ste	edelbox				Soli [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
200	250							[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Muss X		
			:	Stederbox				
	nz auf neter-C	das Sateway						
SG8		,						
	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
		die ID der						
viarktio SG8	okation							
	RFF					Muss		
G8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuer	box							
SG10	001					Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox		Muss X		
			: =10	Cloudibox				
dentifi Geräte		Nummer des						
6G10	.0							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda SG8	aten (S	trom)				Muss [59] U [109] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
								[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
	SEQ					Muss		einmal anzugeben
3G8			+	D61-1-1-				
SG8 SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Kommunikation von Prüfidentifikator		MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
SG8			Trundo	Hillinator	11042	11043	11044	
	RFF					Muss		
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Vormie	ertes P	rofil (Strom)						
G10 G10		(2,2,7)				Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil		Χ		
			Z04	Standardeinspeiseprofil		X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Vormie	ertes P	rofil (Strom)						
G10								
SG10				N : 6 B 6		Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils		X		
Profilso SG8	charda	ten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14 vorhanden
200	250					Mari		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		Muss X		
Refere		die ID der	200	Fionscriatuaten		^		
SG8	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,							
SG8	RFF					Muss		
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes P	rofil						
SG10	00:					Muss		
SG10		7050	700	togooporas star-bb " '		Muss		
SG10	UUI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig		X X		
				es Einspeiseprofil				
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Vormie	ertes P	rofil						
SG10	_							
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom)	es Normierten Profils		X		



Z99 ZA0 ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktli	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung nazone / eraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	MSB an NB 11042	MSB NB an MSB 11043 Muss Muss X X X X [54] X X [58]	MSB NB an MSB 11044	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
ZA0 ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktli Dienst	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung nazone / eraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		Muss Muss X X X [54] X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA' das DE3055 mit dem
ZA0 ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung mazone / eraturmessstelle / eraturmessstelle / eraturmesstelle / eraturmess		Muss X X X [54] X		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem
ZA0 ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung mazone / eraturmessstelle / eraturmessstelle / eraturmesstelle / eraturmess		Muss X X X [54] X		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem
ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung mazone / eraturmessstelle / eraturmessstelle / eraturmesstelle / eraturmess		Muss X X X [54] X		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem
ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung mazone / eraturmessstelle / eraturmessstelle / eraturmesstelle / eraturmess		X X [54] X X [58]		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem
ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung mazone / eraturmessstelle / eraturmessstelle / eraturmesstelle / eraturmess		X X [54] X X [58]		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden [58] Wenn in diesem CA\ das DE3055 mit dem
ZA1 ID Klin Tempe Refere Marktle Dienst	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) Referenzmessung nazone / eraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X [54] X X [58]		das DE3055 mit dem
ID Klin Tempe Refere Marktl Dienst	Referenzmessung nazone / eraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X X [58]		das DE3055 mit dem
Tempe Refere Marktl Dienst	nazone / eraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X X [58]		das DE3055 mit dem
Tempe Refere Marktl Dienst	veraturmessstelle / enzierte okation anbieter Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X [58]		das DE3055 mit dem
89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X		das DE3055 mit dem
	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und				
293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		Х		
			Muss		
AVE	Meldepunkt		X		
ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
t des					
Z02	Struktur der		X		
	Firmenbezeichnung				
	IZd- d- MOD				
	Kunde des MSB				
Name					
Z 01	Struktur von	Х	X		
Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
			Muss		
AVF	Meldepunkt				
			X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Z07 Name Z01 Z02 AVE ID der	Z07 Kunde des MSB Name Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung AVE Meldepunkt ID der Messlokation	Firmenbezeichnung Muss Muss Z07 Kunde des MSB X Name X Z01 Struktur von X Personennamen Z02 Struktur der X Firmenbezeichnung AVE Meldepunkt ID der Messlokation	Firmenbezeichnung Muss Muss Muss Muss Muss Z07 Kunde des MSB X X Name X X Z01 Struktur von X X Personennamen Z02 Struktur der X X Firmenbezeichnung Muss AVE Meldepunkt X	Firmenbezeichnung Muss Muss Muss Muss Z07 Kunde des MSB X X Name X X Z01 Struktur von X X Personennamen Z02 Struktur der X X Firmenbezeichnung Muss AVE Meldepunkt X ID der Messlokation X [951]



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			unikation von ntifikator	MSB an NB 11042	NB an MSB 11043	NB an MSB 11044	
Messstellenber	treihers	ī					_
SG12 NAD	ITOIDOIS			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Χ	Х		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	X X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Messlokationsa SG12	adresse			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt [586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCl+Z01++Z82 gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	Χ	Χ		
SG12 NAD	3124	Zusatzi Identifiz	nformation zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
	3164	Ort		Muss	Muss		
	3251	Postleit		X	X		
SG12 NAD	3207	Lander	name, Code	Х	Х		
Referenz auf d Messlokation SG12	ie ID einer						
SG12 RFF	4.450				Muss		
	1153	AVE	Meldepunkt		X [051]		[0E1] Formet
SG12 RFF	1154	eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adr Ablesekarte SG12	esse für die	·		Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation



FDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
257			2000.110		MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
								anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 gekennzeichnet ist
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße u	und Hausnummer oder า	Χ	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleitz	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Ländern	ame, Code	Muss	Muss		
Refere Messlo		die ID einer						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ		
SG12	RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri	chten-l	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl d	der Segmente in einer	X	X	X	
	UNT	0062		nten-Referenznummer	X	X	X	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- Bestätigung Ablehnung Bedingung ungsanfrage Verpflicht- Verpflicht- / ungsanfrage ungsanfrage Aufforderung				
			Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
l_ Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Beginn	n der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM		••••••	entennummer	X	X	X	
NIa - I- 1			1	-				
Nachri	chtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	Me	Dolumenten /	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
Anspre	echpart	ner	<u> </u>	Consult GmbH				
SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Х	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 Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	Ö	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2 SG2	NAD	J-:			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm	unikation von	-	gMSB an NE	gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	×	×	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Χ	
	n zum g Ingsbeg	jeplanten jinn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	X		
SG4 SG4	aktions STS	grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel	X X X	X X X	X X X	
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		V	X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X	Λ	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 vorhanden
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit Terminänderung		O [40]	0	
			Z07	Ablehnung (Keine			0	
				Berechtigung)			_	
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZB6	Erforderliche Versicherung fehlt			0	
Melde SG5	punkt				([59] U [580) O ([46] U [61])	([59] U [580) O ([46] U [61])	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte



ED:E	A OT O	1.	.		\/	D (11:1	A11.1	D !!
EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung		ungsannage	
			Kommu	ınikation von	-	B gMSB an NB	gMSB an NE	3
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
								Strom
								[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X ((E0) (0E0))	Χ ((ΕΟ) (ΟΕΟ)	X (054)	[50] Wass MD ID is 600
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X ([59] [950]) X [951]	X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11168	Verpflichtungsanfrage /	X			
			44400	Aufforderung		V		
			11169	Bestätigung Verpflichtungsanfrage		Χ		
			11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Χ	
		rgangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Refere	enz auf	die ID der						
		für Termine						
SG6	arktloka	ation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG6	RFF				Muss	Muss		Guom
SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG6	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	inte Tur ISB (St	rnusablesung rom)						
SG6	DTM				Muss [21] U [78] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
								[234] Wenn SG10



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	_	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
			Fruilde	ritiinatui	11100	11109	11170	CCL 1.702 CAV. 752
								CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisherigs Datum des MSBA
SG6		2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Turnus	sablese	intervall des						
MSB (
SG6	,							
SG6	DTM				Muss [21] U [234] U [618]	Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisherigs Datum des MSBA
SG6		2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DTM		Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Χ		
Abrech	hnungs	intervall des LF						-
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM		Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
Messlo	okation	die ID der für Termine						
der Me	essloka	tion			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss	Muss		
SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
des NE	nte Turi B (Gas)	nusablesung						
SG6 SG6	DTM				Muss [21]	Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X	Χ		

06.05.2019



EDIF <i>i</i>	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			14.	9-6	Aufforderung	MOD 1:5		
				ınikation von	_	gMSB an NE	_	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
NB (G S G6	ias)							
SG6	DTM				Muss [21]	Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten	der Ma	rktlokation						
SG8					Muss [59] U [310]	Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einma anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzagoson
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Marktl SG8	okation	die ID der						
SG8	RFF	4450	A > / =	Malalana	Muss	Muss		
SG8	RFF RFF	1153 1154	AVE	Meldepunkt	ΧΧ	Χ (050)		[050] 5
SG8	KFF	1104	ib del i	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp Marktl	/ Leistu paramet okation	ing für erabhängige						
SG9					Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	Х		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
SG9	QII		KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 vorhanden

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung	0 0	0 0	
			Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NE	gMSB an NI	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
gesam SG9	nt				Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG8 SQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		Profile/ SLP) vornanden
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
	ichtung	3						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10		7050	720	Lieforrichtung	Muss	Muss X		
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung	X X	X		
JG 10	COI	1031	Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X		
Zugeo	rdnete	Marktpartner	[
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X		
Liefera	ant							
SG10								
SG10	CAV				Muss [78] U [300]	Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
								[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
	agungs	snetzbetreiber						-
SG10								
SG10		7444	700	ÜNB	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 1131	Z90 MP-ID	UIND	X X	X		
			: IVIIID		^	^		-
Messs SG10	tellenb	etreiber						
SG10 SG10	CΔV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	X		
SG10		1131	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der
								MSB anzugeben welcher zum DTM+92 "Beginn zum" der Lokation zugeordent ist
		pene der						
	okation	1						
SG10 SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E03	Spannungsebene der	Muss X	Muss X		
5010	OOI	1031	LUJ	Marktlokation	^	Α		



EDIFACT Struktur		reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		unikation von	_	B gMSB an NE	_	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
						[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	0	0		
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	O X	O X		
Art der erzeugenden						
Marktlokation SG10			Muss [54]	Muss [54]		[54] Wenn SG8
3010			Wuss [34]	Muss [34]		SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		. 5 5,
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne	Χ	Χ		
	Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	Х		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit	X X	X X		



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	_	B gMSB an NE	RaMSR an NE	2
		Prüfider		11168	3 givisis an ine 11169	11170	,
		runder		11108	11109	11170	
		Z46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliche der Marktloka							
SG8				Muss [59] U [311]	Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х		
Referenz auf							_
Marktlokation	1						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennza							
Marktlokation	٦						
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140		liche OBIS-Kennzahl der	X [314]	X [314]		[314] Es sind alle OBIS-
		Marktlol	kation				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	Х	Χ		
Schwachlast	fähigkeit						
SG10				Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 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		
OBIS Daten	für Marktrolle						
relevant							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	X	Wiuss		
3010 001	.000	220	relevant	^	^		



EDIFACT Stru	uktur		reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage		
			unikation von	_	3 gMSB an NB	-	3
2042 201			entifikator	11168	11169	11170	
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X	X X		
		ZA9	ÜNB	X	X		
Verwendungs. Werte SG10 SG10 CAV	zweck der			Muss	Muss		
	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X [153] X	X [153] X		[83] Wenn in der selben
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	[154] X [125] U ([153] X [154]			SG10 CCI+Z26++ZA7 (Lieferant) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun
		Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [155]) X [125] U ([153] X	X [155]) X [125] U ([153] X		g) vorhanden [93] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das
		Z 92	Übermittlung an das HKNR	[154]) X [93] U	[154]) X [93] U		gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus
		Z47	Endkundenabrechnung	[154] X [83] X [154]	[154] X [83] X [154]		einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
							[125] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
							[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (LF) vorhanden
							[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (NB) vorhanden
							[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (ÜNB) vorhanden
Verbrauchsart							
an der Marktlo SG10	okation			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsart SG10	t						
SG10 CAV		704	V6/L'-b-(Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X X	X X		
		Z65	vvarme Kraft/Licht/Wärme	X	X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	x	x		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X	X		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X		



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommi	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
	brechba	arkeit						
SG10								
	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare	X	X		
			Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X	Χ		
			203	Verbrauchseinrichtung	^	^		
Wärm	enutzu	na	I					
SG10		ng .						
SG10					Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben
	0					maco [200]		SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	X	Χ		
			Z57	Wärmepumpe	X	X		
			Z61	Direktheizung	Х	Х		
Daten SG8	der Tra	anche			Muss [59] U [307]	Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х	Χ		
Trancl		die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	··•	Franche				[050] Format:
360	NFF	1134	וח מפו	ı ıaılul u	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Pofor	enz auf	die	1					
		die der Tranche						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntualer	Anteil der						
	he an d							
	genden	Marktlokation			NA	NA		
SG9	ΩTV				Muss	Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	11	Auftailungemange	Muss	Muss X		
SG9	QTY	6060		Aufteilungsmenge	X			
SG9	QTY	6411	P1	nangabe in % Prozent	X	X X		
			: '	1 1020111	^	^		
Zuged SG10		Marktpartner			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	-	B gMSB an NB	gMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefera								
	CAV	7444	Z89		Muss X	Muss X		
	CAV	7111 1131	MP-ID	LF	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn der
3010	CAV	1131	IVIF-ID		۸ [۱۱۱]	X [011]		NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Erford	erliche	OBIS-Daten						-
der Tr SG8	anche				Muss [59] U [308]	Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
					[300]	[300]		Strom
								[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	Χ	Χ		
Refere		die ID der						
SG8	IIC							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza	ahl der Tranche						
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	· • • · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ennzahl	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	Х	Χ		
		für Marktrolle						
releva SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Muss X	Muss X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X	Χ		
			ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung		Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Kommi	ınikation von	•	B gMSB an NE	R aMSR an NE	2
				ntifikator	11168	11169	11170	,
Werte			Frunder	Illikator	11100	11109	11170	
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X	X		
			Z92	Übermittlung an das HKNR	X	X		
Daten of SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		g
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
Refere Messlo		die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlo Marktlo	okation	die der zugeordneten						-
SG8 SG8	RFF				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeor SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
	tellenb	etreiber						
SG10	0417				NA:	N 4		
SG10 SG10		7111	704	MCP	Muss X	Muss X		
SG10		1131	Z91 MP-ID	MSB	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der
3010	OAV .	1101	INIC-ID		A [021]	∧ [022]		MSB anzugeben welcher zum DTM+92 "Beginn zum" der Lokation zugeordent ist [622]
Messsi	tellenb	etreiber Alt						
SG10	_							
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	ZB4	MSBA	X	X		
SG10		1131	MP-ID		Х	X		
Spanni Messlo SG10		oene der			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	-	aMSR an NE	B gMSB an NE	2
			_	_	_	•
	Prunae	entifikator	11168	11169	11170	NAD MD
						NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		Cironi
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		
Spannungsebene der Messlokation SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	Χ		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	Х	Х		
Gasqualität SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		NADTINIT aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas	Χ	X		
	Y05	L-Gas	X	Х		
Verwendungsumfang						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х	X		
Verlustfaktor Trafo	8 8 8 8 8					(501)W MD ID : 000
SG10			Muss [59] U [320]	Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 auf welches das RFF+Z16 dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV vom SG10 CCI+++E03 CAV in dem SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI			Muss	Muss		I GI GI ZI ZI CI I ADWEICHIL
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	X		
Verlustfaktor Trafo						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
	700	Varluntfolder	Χ	Χ		
SG10 CAV 7111	Z28	Verlustfaktor		^		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
					Aufforderung	J	J	
			Kommu	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
	okation							
SG10					Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	X		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Χ	Χ		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	X	Χ		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	X	Χ		
	lerliche essloka	OBIS-Daten tion						
SG8					Muss [309]	Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	Χ	Χ		
Refere	enz auf	die ID einer						-
	okation							
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-	Kennza	ahl der						
	okation							
SG8	DIA							
SG8 SG8	PIA PIA	4347	5	Produktidentifikation	Muss	Muss		
SG8	PIA	7140	.	rliche OBIS-Kennzahl der	X X ([46] U [324]) X ([59]	X X ([46] U [324]) X ([59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
					U [323])	U [323])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommu	unikation von	_	gMSB an NE	gMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
			T Tulluc		11100	11100		Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Х		
		ähigkeit			Muss [256]	Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:
								2.8.e vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Zählei SG8	inrichtui	ngsdaten			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		vomandon
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
	enz auf okation	die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-C	das Gateway						-
SG8	RFF				Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154		cation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähle SG10	21				Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
	rtvp							
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
SG10 SG10	CAV	7111	AHZ WSZ	(Drehstrom) analoger	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2NAD+MR aus Sparte Gas[59] Wenn MP-ID in SG2
SG10 SG10	CAV	7111	wsz	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
SG10 SG10	CAV	7111	WSZ LAZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [59] X [59]	X [59] X [59]		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
SG10 SG10	CAV	7111	wsz	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	X [59] X [59] X [59]	X [59]		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
	TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X	X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		
SG10 CAV 7110	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCl+++E13 CAV+EHZ vorhanden [346] Wenn SG10 CCl+++E13 CAV+MME vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6 G65 G65	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G255 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G65 Gaszähler G65 Gaszähler G650 Gaszähler G650 Gaszähler G650	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Geräten	ummer	Х	Χ		
Registeranzahl	[
SG10 CAV			Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage		Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
			/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
	Komm	unikation von	_	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		entifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	Х	Х		
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
5515 5 711			made [ee]	maco [oo]		NAD+MR aus Sparte
CC10 CAV 7444	ERZ	- Finglishtungs-ähler	v	v		Strom
SG10 CAV 7111	ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR aus Sparte
SG10 CAV 7111	Z58	Fornschaltung der	X	X		Strom
SG10 CAV 7111	230	Fernschaltung der Zähleinrichtung	^	^		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	X		
	Z07	nicht vorhanden	X	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Χ	Χ		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun				NAD+MR aus Sparte Gas
	DD 4	g)	V [50]	V [50]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene	X [59] X [59]	X [59] X [59]		Strom
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [46]	X [46]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]	X [46]		
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in der selben
						SG8 das RFF+Z14 nicht
SG10 CCI			Muss	Muss		vorhanden
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an	X	X		
		der Zähleinrichtung				
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	Muss X	Muss X		
OSTO ON THE	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X	x		
Mengenumwerterdaten			0-11-14-1-1-1	0-11-11-11	_	1401111
SG8			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
	:		[130]	[130]		TYNDTIVIN aus Sparle Gas



EDIFACT Struktur				Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommi	ınikation von	-	aMSD on NE	MSP on NE	2
					_	3 gMSB an NE	_	,
			Prufide	ntifikator	11168	11169	11170	
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	Χ		
Refere	nz auf	die	[-
Geräte	enumme	er						
SG8								
SG8	RFF		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Х	Х		
SG10	enumwe	erter			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Х		
Identifi Geräte SG10		Nummer des						-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	·	nummer	X	X		
			1	-		• •		
SG10	enumwe	пспур						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	X		
			TMU	Temperaturmengenumwe rter	Χ	X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
Zähleii	Daten on the contract of the c	ng /			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ		ļ		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
	enz auf enumme							
SG8	RFF				Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	X		vomanucii
	•		Z11	Zählers Gerätenummer des	X	X		
SG8	RFF	1154	Garator	Mengenumwerters nummer	X	X		
			; Geralei	IMITIO	^	^		
Zähleii	Kennza nrichtur enumwe	ng /						
SG8	PIA				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
		/ Aufforderung	ungsanfrage	ungsanfrage	
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der	X X ([46] U	X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
300 FIA 7140	Zähleinrichtung	[324]) X ([59]	[324]) X ([59]		NAD+MR aus Sparte Gas
		U [323])	U [323])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10		Muss ([59] U [273]) X	Muss ([59] U [273]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		([46] U [274])	([46] U [274])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7059	11 Produkt	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Produkt Z33 Vor- und	X X	X		
22.0 23. 1001	Nachkommastellen des	^	,,		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage /	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Aufforderung			
	Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NB	gMSB an NE	3
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
		Zählwerkes				
Vor- und Nachkommastellen	:					
des Zählwerks						
SG10			N4	N.4		
SG10 CAV SG10 CAV 7110	Angoh	e der Vorkommastelle	Muss	Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	e der Nachkommastelle	X	X		
	Hilyabi	e dei Nacikonimastelle	^	^		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] U (([46] U	Muss [123] U (([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
			[274]) X ([59] U [273]))	[274]) X ([59] U [273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?: 3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?: 7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?: 1.8.63 vorhanden
0040 68 1			Muss	More		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?: 3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	700	Labela Managerickers	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Χ	Χ		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
20040 201						[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommı	ınikation von	_	gMSB an NE	gMSB an NF	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X		
Wandl SG8	erdater	٦			Soli [59] U [130]	Soli [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	X	Χ		
Wandl	er							
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler	Muss X	Muss X		
3610	CCI	7037	<u> </u>	vvaridier	^	^		
SG10 SG10	CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Wandl SG10	ertyp u	nd Faktor						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X	Х		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle	Spannung rfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		onseinrichtung						
sdater SG8	1				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau einmal die



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /		Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
					Aufforderung			
			Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
								Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	Х		
Geräte	enz auf enumm							
SG8								
SG8	RFF	4450	. No	0	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	X		
Komm	nunikati	onseinrichtung						
SG10		Ü			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Χ	Χ		
Identif	ikation	/ Nummer des						
Geräte		,						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
styp	nunikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muse		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Muss X	Muss X		
3010	CAV	7111	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X	X		
				LAN/WLAN				
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung	X X	X X		
			гоі	Festnetz-KomEinricht. TAE	^	^		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten	der ted	chnischen	1					
	reinrich							
SG8		9			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Χ	Χ		
Refere	enz auf	die						
	enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
			1					
Techn	ische reinrich	tuna						
SG10		ig			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
5510	001		:		iviuss	IVIUSS		



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommi	unikation von	_	B gMSB an NE	R aMSB an NE	3
			entifikator	11168	11169	11170	•
SG10 CCI	7037	Z27	Technische	X	X		
			Steuereinrichtung				
Identifikatio Gerätes SG10	n / Nummer des						
SG10 CAV	•			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Technische Steuereinric SG10							-
SG10 CAV	,			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	Χ		
		TSU	Tarifschaltuhr	Х	Χ		
Smartmeter SG8	-Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEC	l			Muss	Muss		
SG8 SEC	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smartmetei SG10	-Gateway			Muss	Muss		
SG10 CCI	7007		0	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikatio Gerätes	n / Nummer des						
SG10							
SG10 CAV	,			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der S SG8	Steuerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
CO0 CEO				More	More		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEC		Z14	Stauarhov	Muss X	Muss X		
		£14	Steuerbox	^	^		
Referenz au Smartmeter							
Smartmeter	-Galeway						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF		Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8 RFF		Identifil	kation / Nummer des neter-Gateways	X	X		
Referenz au Marktlokatio SG8	uf die ID der on						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF		AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
			Komm	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NB	gMSB an N	3
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
								Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10			<u></u>		Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	Х		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profild SG8	aten (S	Strom)			Muss [59] U [109] U [311]	Muss [59] U [109] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
								[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X		
			: 221	Fiolilidatell	^			
	enz auf okatior	die ID der						
SG8	okatioi	ı						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes P	rofil (Strom)						
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
0010	001	.000	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
	ertes P	rofil (Strom)						-
SG10	• • • •							
SG10 SG10		7111	Codo	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
			: Code C	ies Monnierren Elonis	^	^		
Profils SG8	charda	iten			Muss [59] U [89] U [311]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14



EDIFACT Str	ruktur	Beschre		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung		Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							vorhanden
200 250				Mari	Mari		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	1220	700	Drofiloshardatan	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ (250)	ΧΧ		[050] 5
SG8 RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P SG10 SG10 CCI	rofil			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X	X		
		Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P SG10	rofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de (Strom)	es Normierten Profils	Х	Χ		
Klimazone / Temperaturm Referenzmes SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Manastalla dan	Muss	Muss		[F4] Ween COO
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
		ZA0 ZA1	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X × (5.41)		
SG10 CCI	7037	ID Klima	Referenzmessung	X [54] X	X [54] X		
JG 10 CCI	1031		aturmessstelle / zierte	^	^		
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	Kommunikation von	_	B gMSB an NB	gMSB an NB
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170
	Wasserwirtschaft e.V.)	11100	11103	11170
Deferenz out die ID der	·			
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12				
SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X	
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift de	es :			
Kunden des Lieferanten				
SG12				
SG12 NAD				
SG12 NAD 3045	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	
Kunde des Messstellenbetreibers				_
SG12		Muss [576]	Muss	[576] Hinweis:
				Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
GG12 NAD		Muss	Muss	
G12 NAD 3035	Z07 Kunde des MSB	X	X	
G12 NAD 3036	Name	Χ	X	
G12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X	X	
	Personennamen			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	
Referenz auf die ID der Messlokation				
SG12				
G12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	Χ	Χ	
SG12 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnun
Korrespondenzanschrift de	es			
Kunden des				
Messstellenbetreibers SG12		Muss [576]	Muss	[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen
SG12 NAD		Muca	Muss	Messstellenbetreibers
G12 NAD 3035	Z08 Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Muss X	Muss X	
G12 NAD 3036	Name	Χ	X	
G12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X	X	
2012 141D 3073	Personennamen	Λ.	Λ.	
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х	X	
SG12 NAD 3164	Ort	X	X	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]	[166] Wenn vorhande [268] Wenn der Code DE3207 in der "EDI@Energy Codeli:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	Kommunikation von	_	R aMSB an NB	gMSB an NB
		_	_	•
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170
				der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss	
Messlokationsadresse SG12			Muss [586]	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCl+Z01++Z82 gekennzeichnet ist
SG12 NAD	700	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
	Postfach	Muss [212]	Muss [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	X	X	
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		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 gekennzeichnet ist
SG12 NAD		Muss	Muss	3
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	Χ	Χ	
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X	Χ	
	Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	X	X	
SG12 NAD 3164	Postfach	Υ	Υ	
SG12 NAD 3164 SG12 NAD 3251	Ort Postleitzahl	X Muss [268]	X Muss [268]	[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von	NB an gMSI	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		······································
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	AVE Meldepunkt	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	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	ntifikator	11051	11052	11053	
Vachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D		Χ	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Beginr	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	ntennummer	X	X	Χ	
Nachri	ichtend	atum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der			Muss	Muss	Muss	_
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
 SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	X	
SG3	echpart	ner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome w	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	i Name V	om Ansprechpartner	X	X	X	
	unikati	onsverbindung						
SG3	06:-							
3G3	COM	24.46	i N.L.	- / A -l	Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		••••••••	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0 0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	ŏ	Ö	ŏ	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2	p.u	J = :			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	T	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11051	11052	11053	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
√orga S G4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Х	
Begin	n zum							
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NE bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Ende	zum							-
SG4 SG4	DTM				Kann	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Thorit vorrianden
5G4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Γrans:	aktions	grund						
	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
3G4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	
	-		E03	Wechsel	Χ	X	X	
			Z33	Auszug/Stilllegung	X	X	X	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	X	Х	Х	
			ZH1	Kunden Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Х	X	Х	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	Х	Х	
Status S G4	s der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11051	11052	11053	
SG4	STS	9013	E15 E17 Z01	Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit Terminänderung		X	X [7]	[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 vorhanden
			Z09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			Х	
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11051 11052	WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	Х	Х		
			11053	WiM / Ablehnung Ende MSB			Χ	
		gangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Х	
Nachr	ichten-	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	X	X	X	
	J. 11		Nachric	0	, ,			
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anzeige des Geräte- wechsel	el Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11057	11058	11059	
Nachi	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	X	X	
		1004		ntennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID SG2 SG2	Absen	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X X	x x	
SG3	echpart	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2120	IC	Informational/antal/t	Muss	Muss	Muss X	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412		Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	0 0 0	0 0 0	0 0 0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
SG2) Empfä	inger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X	X X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	X	X	X	
Datum Überg	n und U	Jhrzeit der						
SG4	DTM				Maria	Muss	Maria	
SG4 SG4		2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
Transa SG4 SG4	aktions STS	grund			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	unzagobon
SG4	STS	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Χ	Χ	Х	
			ZB3	Teilweiser Gerätewechsel	Χ	X	Χ	
Status SG4	der Ar	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung		0	0	
			Z07	Ablehnung (Keine Berechtigung)		0	0	
			ZB4	Eigenausbau wird		Χ		
			ZB5	erfolgen Kein Eigenausbau des MSBA			X	
		Feld für linweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	Χ	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	X	X	
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



Muss	
SG5	
SG5 LOC SG5 LOC SG5 LOC 3227 172 Meldepunkt X	
SG5 LOC SQ5 LOC SQ5	en
SG5	dung der ID der
Second S	
Prüfidentifikator SG6 RFF SG6 RFF T153 Z13 Prüfidentifikator X X X X X X X X X	
SG6 RFF 1153	rmat: ktbezeichnung
SG6 RFF 1153 Z13 Prüfidentifikator X<	
SG6	
SG6	
Cerätewechsels	
11059 WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	
Automatic Color	
SG6 RFF Muss M	
SG6 RFF Muss Muss SG6 RFF 1153 TN Transaktions-Referenznummer X X SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer X X Zähleinrichtungsdaten SG8 SEQ Soll [134] Soll [134] Soll [134] Soll [134] Soll [134] [134] Bester Soll [134] Muss Muss Muss Muss Muss Soll [134] Soll [134] <td></td>	
SG6 RFF 1153 TN Transaktions-Referenznummer X X X X Zähleinrichtungsdaten SG8 SEQ SG8 SEQ SEQ SG8 SEQ SEQ SG8 SEQ SEQ SG8 SEQ	
Referenznummer	
SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer	
SG8 SEQ Soll [134] Soll [134] Soll [134] Soll [134] Soll [134] [134] Be SG8 SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsdaten X X X X Referenz auf das Smartmeter-Gateway Smartmeter-Gateway SG8 SG9 S	
SG8 SEQ Muss Muss Muss SG8 SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsdaten X X X Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 </td <td></td>	
SG8 SEQ 1229 Z03 Zähleinrichtungsdaten X X X Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 <td>i Gerätewechsel</td>	i Gerätewechsel
Referenz auf das	
Smartmeter-Gateway SG8 RFF Soll [166]	
SG8 SG8 RFF Soll [166] Soll [166] Soll [166] MISS MUSS <	
SG8 RFF Soll [166] Soll [166] Soll [166] MI [166] Soll [166] MI [166] <	
SG8 RFF 1153 Z14 Smartmeter-Gateway X X X X SG8 RFF 1154 Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways X X X X X Zählertyp SG10 CCI Muss Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp X X X X Identifikation / Nummer des Gerätes Gerätes Identifikation / Nummer des Gerätes	enn vorhanden
SG8 RFF 1154 Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways X X X X Zählertyp SG10 Muss	
SG10 CCI Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp X X X Identifikation / Nummer des Gerätes Gerätes	
SG10 CCI Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp X X X X Identifikation / Nummer des Gerätes Gerätes SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp E13 Zählertyp X X X X	
SG10 CCI 7037 E13 Zählertyp X X X X Identifikation / Nummer des Gerätes	
Identifikation / Nummer des Gerätes	
Gerätes	
SG10 CAV Muss Muss Muss	
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X X	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X X X	
	nn MP-ID in SG2 R aus Sparte Gas
	i Gerätewechsel
SG8 SEQ Muss Muss Muss	. 50.4.0110011001
SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X X X	



EDIFACT Struktur	Besch	ıreibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
	Komm	nunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Mengenumwerter SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X	Χ	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	···•	enummer	X	X	X	
Wandlerdaten						
SG8			Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х	Х	
Wandler						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	X	X	X	
Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X	X	X	
Kommunikationseinrichtung						
sdaten SG8			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEQ			Muss	Muss	Muss	[10-1] DOI GOIALEWEGIISEI
SG8 SEQ 1229	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X	X	
Kommunikationseinrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	Muss X	Muss X	Muss X	
0010 001 1031	220	ng	^	^	٨	
Identifikation / Nummer des						
Gerätes						
SG10 CAV			M···	Muss	Muses	
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	Х	Х	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
	der tec	chnischen						-
SG8 SG8	SEQ	turig			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8		1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X	X	
Techn								
Steuer SG10	einrich	tung						
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Χ	Χ	
		/ Nummer des						_
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Smarti	meter-C	Gateway						
SG8	050				Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Muss X	Muss X	Muss X	
				Omartineter Gateway	Λ		Λ	
SG10	neter-C	Gateway			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Х	Χ	
		/ Nummer des						-
Geräte SG10	es							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	Χ	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox			Soll (E01 !!	Soll (E01 L)	Soll (E01 L)	[59] Wenn MP-ID in SG2
366					Soll [59] U [134]	Soli [59] U [134]	Soli [59] U [134]	NAD+MR aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8			<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	X	X	
Steuer	box				M	Muss	Muss	
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X	X	X	
Identifi Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10					Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geräte-	Ankündigung zum Eigenausbau	Bedingung I	
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Х	Х	Х	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	-
UNT 0062 Nachrichten-Referenznummer		X	X	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:



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator		11060	11194	
Nach	Nachrichten-Kopfsegment						
	UNH	. 3			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH		D	Entwurfs-Version	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Begin	n der N	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	X	
Nach	richtend DTM	atum			Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	
SG2	O Absen NAD	der			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X	
				Consult GmbH			
Anspi	rechpart	ner			Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	
SG3		onsverbindung					
	COM				Muss	Muss	
SG3	COM		··•	r / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post Telefax	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0 0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	
MP-II) Empfä	inger			Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X	
Vorga	ıng			Consuit Ciribi i			
SG4	9				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	
Trans	aktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Melde	punkt						
SG5					([59] U [580) O ([46] U [61])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
SG5					Muss		
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X		
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations- ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifika	tor					
SG6		tor			Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF		710	Derich error	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X		
SG6 SG6	RFF		Z13 11060	WiM / Antwort auf die MSB	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153		WiM / Antwort auf die	Muss X	Muss	
SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF RFF	1153 1154	11060	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss X	Muss X	
SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF RFF	1153 1154	11060	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss X X	Muss X X	
SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF RFF	1153 1154	11060	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss X X	Muss X	
SG6 SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF RFF	1153 1154 eine ene Anfrage	11060	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas	Muss X X Wuss Muss	Muss X X	
SG6 SG6 SG6 SG6	RFF RFF RFF	1153 1154	11060 111194 AAV	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss X X	Muss X X	

Marktlokation für Termine



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			Prüfide	entifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
der M	arktloka	ation	i runue	a illinatoi	11000	11134	
SG6	arkiioka	ation			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG6					Muss		
SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X (050)		IOCOL Communication
SG6	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Gepla	ante Tur	nusablesung	:				
des M	ISB (Str						
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
		eintervall des					
MSB SG6	(Strom)						
SG6	DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
	hnungs	intervall des LF					
SG6 SG6	ртм				Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X		
				LF			
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Refer	enz auf	die ID der					
		für Termine					
der M SG6	essloka	ITION			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
550					111033 [40]		NAD+MR aus Sparte Gas
SG6					Muss		
SG6	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	XX		[OF 41 F
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur IB (Gas	nusablesung)					
SG6							1041W 60 10 05: T:
SG6	DTM				Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	anfrage		
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Turnu NB (G		eintervall des					
SG6							
SG6	DTM				Muss [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Dater SG8	der Ma	arktlokation			Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z17 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEO		:		Muss		
							••••••
		1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
SG8 Refer	SEQ	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation			
SG8 Refer Markt SG8	SEQ enz auf lokation	die ID der	Z 01	Daten der Marktlokation	X		
Refer Markt SG8 SG8	SEQ enz auf lokation RFF	die ID der			X Muss		
SG8 Refer Markt SG8	SEQ enz auf lokation	die ID der	AVE	Daten der Marktlokation Meldepunkt Marktlokation	X		[950] Format: Marktlokations-
Refer Markt SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf lokation RFF RFF	die ID der	AVE	Meldepunkt	X Muss X		[950] Format: Marktlokations- ID
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF RFF c / Leistu parame	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE	Meldepunkt	X Muss X		
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE	Meldepunkt	Muss X X [950]		iD .
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF RFF c / Leistu parame	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE	Meldepunkt	X Muss X		
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF C / Leistu parame lokation	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE	Meldepunkt	Muss X X [950]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt SG9	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF C / Leistu parame lokation	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE	Meldepunkt Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	Muss X X [950]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt SG9 SG9	enz auf lokation RFF RFF RFF RFF c / Leistu parame lokation QTY QTY	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE ID der I	Meldepunkt Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für	Muss X X [950] Muss [101] Muss X		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt SG9	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF // Leistu parame lokation QTY	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige	AVE ID der I	Meldepunkt Warktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation kWh/K (Kilowatt-	Muss X X [950] Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt SG9 SG9	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF RFF C / Leistu parame lokation QTY QTY	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige 6063	AVE ID der I	Meldepunkt Warktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Muss X X [950] Muss [101] Muss X		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden
Refer Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Arbeit tages Markt SG9 SG9 SG9	SEQ enz auf lokation RFF RFF RFF C/Leistuparame lokation QTY QTY QTY QTY QTY QTY	die ID der 1153 1154 ung für terabhängige 6063	AVE ID der I 265 Menge Z16 KWH	Meldepunkt Warktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	Muss X X [950] Muss [101] Muss X		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E14/ Z36 vorhanden [103] Wenn SG9 QTY+265 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
					NB (Strom) an MSB (Gas)	
				11060	11194	
						SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 (Prognose Profile/ SLP) vorhanden
SG9 QTY				Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9 QTY	6060		nangabe	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtung SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeordnete SG10 SG10 CCI	Marktpartner			Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV				Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Übertragungs	netzbetreiber					
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z 90	ÜNB	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Messstellenb SG10	etreiber			Muse		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Muss X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Spannungsel Marktlokation	pene der					
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Χ		
Spannungsek Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Prognosegrui	ndlage der					



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	
Marktlokation					
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] U ([61] X ([90] U [96]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden
					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	0 0 X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10			Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
SG10 CCI			Muss		SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
Erforderliche OBIS-Daten					
der Marktlokation SG8			Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	70-	Estandarii II - ODIO D. :	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z27	Erforderliche OBIS-Dater der Marktlokation	n X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 RFF	1153	AVE		X	11104	
SG8 RFF	1154		Meldepunkt er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
				X [000]		ID
OBIS-Kennza Marktlokation SG8						
SG8 PIA		<u>.</u>		Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA	7140	Erforde Marktlo	erliche OBIS-Kennzahl der okation	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		
Schwachlastf SG10	ähigkeit			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS Daten frelevant SG10 SG10 CCI	für Marktrolle			Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB	X X X		
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z84 Z85 Z86 Z92 Z47	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung Übermittlung an das HKNR Endkundenabrechnung	X [153] X [154] X [125] U ([153] X [154] X [155]) X [125] U ([153] X [154]) X [93] U [154] X [83] X [154]		[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (Lieferant) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden [93] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert [125] Wenn das RFF+AVE aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+AVE aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation vor	า	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator		11060	11194	
					[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (LF) vorhanden
					[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (NB) vorhanden
					[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (ÜNB) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung					
an der Marktlokation			Muss		
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverb	rauchsart	X		-
Verbrauchsart SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht		X		
	Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/	₩ärme	X X		
	Z87 E-Mobilität	tsladesäule	X		
	ZA8 Straßenbe		X		
	ZB3 Steuerung	Wärmeabgabe	X		
Unterbrechbarkeit					
SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrech	nbare	X		
	Z63 nicht-unter	seinrichtung rbrechbare seinrichtung	X		
Wärmenutzung		-			
SG10					
SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 CAV+Z65/Z66 vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherhe		X		
	Z57 Wärmepur Z61 Direktheizu		X X		
Doton dor Troncho	1	- 3			
Daten der Tranche SG8			Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
					[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der	Tranche	Х		
Referenz auf die ID der Tranche SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	AVE Meldepunk	kt	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf okation	die der Tranche					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Trancl	he an d						
erzeug SG9	genden	Marktlokation			Muss		
SG9	QTY				Muss Muss		
	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
		Marktpartner					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter	Muss X		
				Marktpartner			
Liefera SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
		OBIS-Daten					
der Tr SG8	anche				Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 DE3225, auf die ein SG8 RFF+AVE einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche)
							referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	X		
Reference Tranck		die ID der					
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
ORIS-	Kennza	ahl der Tranche					
SG8	. (0111120	an dor manoric					
SG8	PIA				Muss		



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschi	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	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х		
SG8	PIA	7140	OBIS-ł	Kennzahl	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	ınt	für Marktrolle			Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	X		
SG10	CCI	7037	ZA7	relevant LF	X		
			ZA8	NB	X		
			ZA9	ÜNB	X		
Verwe Werte	!	szweck der					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X		
Dater SG8	der Me	esslokation			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 DE3225 genau einmal anzugeben
SG8					Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
	enz auf okation	die ID der					
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X		[OF 41 E
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess		die der zugeordneten					
SG8	RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Zuged SG10		Marktpartner			Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2
					เกเนออ [ปฮ]	พนออ	NAD+MR aus Sparte Strom
SG10		7007	700	7	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Mess:		etreiber					
SG10					Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		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	
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	Х	
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ	
Spannungse	hene der					
Messlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ		
Spannungse Messlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04 E05	Hochspannung	X X		
		E06	Mittelspannung Niederspannung	X		
0		: = • •	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
Gasqualität SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10						_
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendung	sumfang					
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI	7037	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im	X [236] X		[236] Code einmal je SG4 IDE+24
		201	Lokationsbündel			
Verlustfaktor SG10	Trafo			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
- -				[320]		NAD+MR aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 auf welches das RFF+Z16 dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV vom SG10 CCI+++E03 CAV in dem SG8 SEQ+Z18 auf welches das RFF+AVE referenziert abweicht
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X		
Verlustfaktor SG10	Trafo					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X		



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	<u> </u>
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10	CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %	Х		
Erford	derliche	OBIS-Daten					
der M SG8	essloka	ation			Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		minacotorio cirinar anzagosori
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	Χ		
		die ID einer					
Messl	lokation	1					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	AVE	Meldepunkt	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-	-Kennza	ahl der					
	lokation	1					
SG8 SG8	ΡΙΔ				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	Erforde Messlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х		
		fähigkeit			Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8
0045	001						SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 SG10		7059	710	Schwachlactfähigkeit	Muss X		
SG10		7039	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X		
SG8		ngsdaten			Soll [137]		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8		4220	700	7öhlainriaht	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		



EDIFACT Struk	ktur	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	
Referenz auf di	e ID einer					
Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1	153	AVE	Meldepunkt	X		
SG8 RFF 1	1154	ID einer	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf da Smartmeter-Ga						
SG8	way					
SG8 RFF				Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
				[215]		[215] Wenn in der selben SG8
						SEQ+Z03 SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
	153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
	154		ation / Nummer des eter-Gateways	X		
Zählertyp SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
	037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp						
SG10						
SG10 CAV	444	AU7	onologor Househalts	Muss		[40] Ware MD ID '- 000
SG10 CAV 7	'111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		WSZ	analoger	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [59]		NAD+MR aus Sparte Strom
		MAZ	Maximumzähler	X [59] X [59]		
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]		
		UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler	X [46] X [46]		
		MRG	Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]		
		EHZ	elektronischer	X		
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	Х		
			(Sonderausstattung)			
SG10 CAV 7	110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136] X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+EHZ vorhanden
		Z02 Z03	sonstiger EHZ	X [136] X [136]		
		Z04	Standard	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MME vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]		CAN HAMINE VOITIGITUEIT
Zählergröße (G. SG10	as)					
SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
				1		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG nicht vorhanden
SG10 CAV 7	110	G10	Gaszähler G10	Χ		
		G100	Gaszähler G100	X		
		G1000	Gaszähler G1000	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	
	G10000 Gaszähler G10000	X		
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16	X X		
	G160 Gaszähler G160	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X		
	G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5	X X		
	G25 Gaszähler G25	X		
	G250 Gaszähler G250	X		
	G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350	X X		
	G4 Gaszähler G4	X		
	G40 Gaszähler G40	X		
	G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G4000	X X		
	G6 Gaszähler G6	Χ		
	G65 Gaszähler G65	X		
	G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X		
Identifikation / Nummer des	1			
Gerätes SG10				
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Soll X		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer Gerätenummer	X		
	Geraterialinier			
Registeranzahl SG10				
SG10 CAV		Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X		
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X		
	F World			
Energierichtung SG10				
SG10 CAV		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der				
Zähleinrichtung SG10				
SG10 CAV		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				NAD+MR aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart				
Zähleinrichtung				
SG10		Muss		
SG10 CCI	700 Defende	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28 Befestigungsart Zähleinrichtung	Х		
Befestigungsart				



EDIFACT Struktur	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	
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111	BKE	Ctaaldaahaild	Muss		[46] Wann MD ID in CC2
SGIU CAV 7111	DRE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		g)			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene	X [59] X [59]		The state of the s
	Z31	Einstutzen-Zähler	X [46]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]		
Messwerterfassung an	der				
Zähleinrichtung					10401144
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an	der				
Zähleinrichtung					
SG10 SG10 CAV			Muso		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler	Muss X		
SOID CAV 7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
Mengenumwerterdaten					
SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des	X		
		Zählers			
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumwerter					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer	•	<u> </u>			
Gerätes	403				
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerate	nummer	X		
Mengenumwertertyp					
SG10 CAV			N 4		
SG10 CAV 7111	DMII	Dichtomongonumworter	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe	X X		



EDIF	ACT St	ruktur	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	
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er	Х		
Zählei	Daten inrichtu enumw	ing /					
SG8					Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8		4000		0000	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
	enz auf enumm						
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	X		
Zählei	Kennz inrichtu enumw						
SG8					Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der	X X ([46] U [324])		[46] Wenn MP-ID in SG2
JG0	1 174	7170		richtung	X ([59] U [323])		NAD+MR aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
	ind Nad ählwerk	chkommastellen ks					
SG10					Muss ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
					[273]) X ([46] U [274])		NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR aus Sparte Strom
							[273] Wenn in derselben SG8



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	
				SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SC40 CC I		Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?: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 7059	11 Produkt	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät				
SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas
		([59] U [273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
				[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: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
SG10 CCI		Muss		vorhanden



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	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	
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10	CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	X		
Schwa	achlastf	ähigkeit					
SG10					Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhander
SG10					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandl SG8	lerdate	n			Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X		
	enz auf enumm						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
Wand SG10	ler				Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037 / Nummer des	Z25	Wandler	X		
Geräte SG10		/ Nummer des					
SG10	CAV				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCI+++Z25 CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
							[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 das SG10 CCl+++Z25 CAV+MBW vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		nd Faktor			N 4		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
5510	OAV.		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	x		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Kommunikation von		NB an MSB/ NB (Strom) an ÜNB MSB (Gas)			
			Prüfide	ntifikator	11060	11194		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X			
3G10	CAV	7110	Wandle	rfaktor	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden	
Komn date		onseinrichtung						
6 G8	1				Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X			
	enz auf enumm						-	
	RFF				Muss			
G8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X			
G8	RFF	1154	Geräte	nummer	X			
Comn	nunikati	onseinrichtung						
SG10 SG10					Muss Muss			
	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X			
		/ Nummer des	:					
Geräte GG10								
-	CAV				Muss			
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ			
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х			
Komm styp SG10		onseinrichtung						
	CAV				Muss			
G10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X			
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X			
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X			
			DSL LTE	TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X			
Daten	der ted	chnischen						
	reinrich				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х			
	enz auf							
∋erät S G8	enumm	er						



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Techn	ische reinrich	tuna a					
SG10	reminon	iturig			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X		
		/ Nummer des					
Geräte SG10	es						
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Techn	ische		[
		tungstyp					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
	meter-(Gateway					
SG8					Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1220	Z13	Smartmatar Cataway	Muss X	Muss X	
			213	Smartmeter-Gateway	^	^	
	meter-(Gateway			Muss		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	
Identif	ikation	/ Nummer des					
Geräte SG10	28						
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	euerbox					
SG8					Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
							[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8			<u> </u>		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
	enz auf meter-(das Gateway					
SG8							
SG8					Muss		
		1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ		
SG8 SG8	RFF RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	kation / Nummer des	Χ		



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		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	
Referenz auf Marktlokation						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Muss		
SG8 RFF	1154	··•	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steuerbox SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z 76	Steuerbox	Х		
Identifikation Gerätes SG10	/ Nummer des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (S	Strom)					
SG8				Muss [59] U [109] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
						[109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 CAV+E02 vorhanden
						[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	4.5.5.			Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	X		
Referenz auf Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	AVE	Meldepunkt	Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes P	Profil (Strom)					
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	Muss X X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes P	Profil (Strom)					
SG10						
SG10 CAV	7111	C040 4	los Normiortos Profile	Muss		
SG10 CAV	7111	; Code d	les Normierten Profils	X		
Profilscharda	aten			Muse FOILL FOOT		[50] Wenn MD ID in CO2
SG8				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom
				- · · · · ·		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschi	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	
					CAV+E14 vorhanden
CC0. CF0			Mine		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+AVE der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Muss X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	AVE	Meldepunkt	X		
SG8 RFF 1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normiertes Profil SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	X		
	Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV 7444	0-1-	las Nama's day Daefila	Muss		
SG10 CAV 7111	(Strom	les Normierten Profils)	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung					-
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
0040 001 ====	ZA1	Referenzmessung	X [54]		
SG10 CCI 7037			X		
SG10 CCI 1131	Diensta	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CAV 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		



EDIFACT Struk	EDIFACT Struktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator		11060	11194	
Korrespondenz Kunden des Lie SG12 SG12 NAD						
	3045	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Messlokationsa	dresse					
SG12				Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD 3	035	Z03	Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD 3	124	Zusatzii Identifiz	nformation zur ierung	Kann	Kann	
SG12 NAD 3	8042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3	164	Ort		Muss	Muss	
SG12 NAD 3	251	Postleit	zahl	X	X	
SG12 NAD 3	207	Länderr	name, Code	X	X	
Referenz auf die Messlokation SG12 SG12 RFF	e ID einer			Muga		
	153	AVE	Meldepunkt	Muss X		
	154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-En UNT	desegment			Muss	Muss	
UNT 0	074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	
UNT 0	062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	

06.05.2019



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.1h	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2	Umbau der Nachrichtenstruktur sowie die Umsetzung der Mako2020 in die UTILMD. Hinweis: Aufgrund des kompletten Umbaus der UTILMD wurde auf eine ausführliche Änderungshistorie verzichtet. Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 3.0g	Version Anwendungshandbuch 3.1	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	