

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der WiM-Prozesse

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 2. Oktober 2019

Version: 3.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	3
3	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	3
3.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	4
3.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	9
3.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB	41
3.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	74
3.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	77
3.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	83
3.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	83
3.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	83
4	ÄNDERUNGSHISTORIE	112



1 Vorwort

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

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

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

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

2 Aufbau des Dokuments

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

Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

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

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

3 Anwendungsübersichten



3.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment	1					
	UNH	-13			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	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	X	X	
Beginı	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	ווווט	2005	137	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	^	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Х	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	x x	×	
	echpart	tner						
SG3	OT 4				Kann	Kann	Kann	
SG3		2120	IC	Informational	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412		Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X X	X	
		onsverbindung		-1 1,	·	•		
SG3	ıuı iikall	onsvendinanilg						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger		·	-	•	-	
SG2		901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



CUIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	MSB Kündigung Kündigung MSB MSB			Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	radiniontonomplanger	X	X	X	***************************************
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	×	×	
				Consult GmbH				-
Vorgai SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	··••	ngsnummer	X	X	X	
		. 702	: vorgar		^		^	
Ende 2	zum							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ung zur ndatum	n, Gültigkeit,						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
		chem Termin)						
SG4 SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem	Χ	X		
				Termin)				

02.10.2019



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
				unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Kündig Vertra	gungsfr gs	ist des						
SG4 SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Χ	
Kündig Vertrag SG4 SG4		ermin des					Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380
364	DIN						iviuss [33]	von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Transa	aktions	grund						-
SG4								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	X	Χ	
SG4	der An	twort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11	Ablehnung (Messproblem)			Χ	[41] Wenn SG4
			E15	Zustimmung ohne		Χ		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
				Korrekturen				Termin) vorhanden
			Z 01	Zustimmung mit		O [41]		[43] Wenn SG4 DTM+93
			Z12	Terminänderung Ablehnung			X [43]	(Ende zum) in der
			414	Vertragsbindung			∧ [4 3]	Anfrage vorhanden
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			X	
			Z34	vorhanden) Ablehnung			Х	
				(Mehrfachkündigung)			,,	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Melde	punkt							-
SG5			-		Muss [77] U (([61] U [584]) O	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

Seite 6



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
					WOD	MSB	MSB	
			Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
					[583])			(Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950] X [951]	X X [951]	X X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	tor			M	M	M	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11039 11040 11041	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB WiM / Ablehnung Kündigung MSB	Х	X	X	
		gangsnummer						
(aus A	nfrager	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Zählei	nrichtur	ngsdaten						
SG8					Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Zähler SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
Geräte	es	/ Nummer des						
SG10 SG10					Muss	Muss		
JU 10	CAV							
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		

Kunde des



EDIFACT	Struktur	Besc	hreibung	Kündigung Bestätigung Ablehnung Bedingung MSB Kündigung Kündigung MSB MSB				
		Komi	munikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN		
		Prüfic	dentifikator	11039	11040	11041		
Messstell	enbetreibers							
SG12 NA	AD			Muss Muss	Muss Muss			
SG12 NA	AD 3035	Z07	Kunde des MSB	X	X			
SG12 NA	AD 3036	Name	е	X	Χ			
SG12 NA	AD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ			
Messloka	tionsadresse	9					-	
SG12 NA	AD			Soll [165] Muss	Muss Muss		[165] Wenn bekannt	
SG12 NA	AD 3035	Z03	Messlokationsadresse	Χ	Χ			
SG12 NA	AD 3124	:	tzinformation zur ifizierung	Kann	Kann			
SG12 NA	AD 3042		Se und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden	
		Postf	ach	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden	
SG12 NA	AD 3164	Ort		Muss	Muss			
SG12 NA	AD 3251	Postl	eitzahl	X	X			
SG12 NA	AD 3207	Länd	ername, Code	Х	Χ			
	en-Endeseg	ment						
UI				Muss	Muss	Muss		
U	NT 0074	Anza Nach	hl der Segmente in einer richt	X	X	X		
U	VT 0062	Nach	richten-Referenznummer	X	X	X		



3.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
				inikation von ntifikator	MSB an NB		NB an MSB 11044	
			Prutider	ntifikator	11042	11043	11044	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	Χ	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	X	
Begini		achricht			M	Muss	Muss	
	BGM BGM	1001	E04	Anmoldungen	Muss	Muss	Muss	
			E01	Anmeldungen	X	X	X	
Nachr	ichtend	1004	DOKUME	entennummer	X	Х	Х	
INACIII	DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Х	X	X	
	DTM	2379	203	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID) Absen	der						
SG2 SG2	NAD	doi			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	x x	
Anspr	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA		<u> </u>		Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3	0011				N 4	N.4	N 4	
SG3	COM	04.40	N.L.	- / A -l	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	•••••••	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	Ö	Ö	
			AL	Handy	ŏ	ő	ő	
MP-ID) Empfä	inger	[
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		<u>!</u>		Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Х	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
SG2 NAD 3039			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
002	IVAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Vorga	ng							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Χ	
	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	Х	Х		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	Х	Х		
SG4	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	x	x	^	
Status SG4	der An	itwort						-
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E11	Ablehnung (Messproblem)			0	[40] Wenn SG4 STS+7++E02
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		X		(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage)
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	vorhanden
			Z01	Zustimmung mit Terminänderung		O [40]		
			Z 09	Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			0	
			Z29	Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			0	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
			ZB6	Erforderliche Versicherung fehlt			0	

Beauftragung oder



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	eldung Anmeldung		
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Beendigung liegt vor		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Beend SG4 SG4	digung AGR	liegt vor			Kann			
SG4		7431	9	Vertrag	X			
SG4		7433	Z04	Vertrag zwischen AN und	0			
			Z 06	MSB Vertragsbeendigung liegt vor	0			
Melde	punkt							
SG5					Muss ([77] U [78]) U (([61] U [584]) O	Muss ([59] U [580]) O ([46] U [61])	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[583])			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC		4=4	Maldaniald	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	I 172 Identifil	Meldepunkt kator	X X [950] X [951]	X X ([59] [950]) X [951]	X X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid 6 G6 6G6	entifika RFF	ator			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	-
3G6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
6G6	RFF	1154	11042 11043 11044	WiM / Anmeldung MSB WiM / Bestätigung Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB	X	X	X	
aus A 8 G 6	Anfrage	rgangsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Marktl der Ma 6G6	lokatior arktlok	f die ID der n für Termine ation				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	RFF					Muss		
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der N	Marktlokation Marktlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	inte Tu ISB (St DTM	rnusablesung rrom)				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 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisherige Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so te er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
3G6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				ınikation von	MSB an NB			3
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
		intervall des						
MSB ((Strom)							
SG6	DTM					Muss [21] U [234] U [618]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Messl		die ID der für Termine						
SG6	cssiona	11011				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF					Muss		and opario out
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
		eintervall des						
NB (G	ias)							
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten SG8	der Ma	arktlokation				Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation		Χ		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tagesp Marktl SG9	okatior	terabhängige				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der		x x		
SC0	OTV	6060	Mengo	VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		v		
SG9 SG9	QTY QTY	6411	Menge Z16	kWh/K (Kilowatt-		X X [103]		[103] Wenn SG9
509	SK I I	V-1.1	-10	Stunde/Kelvin)				QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde		X [104]		Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9				Muss [106]		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	24	Varanashlasta				
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt		X		
SG9 QTY 6060	Menger	nangabe		Χ		
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferrichtung SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung		X		
SG10 CCI 7037	Z 06	Erzeugung		Χ		
	Z07	Verbrauch		Χ		
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter		X		
		Marktpartner		- •		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV				Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) 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
Übertragungsnetzbetreiber						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB		Х		
SG10 CAV 1131	MP-ID			X		
Magastallanhatraihar	:					-
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Spannungsebene der Marktlokation				Maria		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der		X		
0010 001 7007		Marktlokation		Λ		
Spannungsebene der						-
Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung		X		
	E04 E05 E06	Hochspannung Mittelspannung Niederspannung		X X X		
Messtechnische Einordr	nuna i					
der Marktlokation	9					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordr der Marktlokation SG10	nung					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS		X		
	Z53	kME / mME		Χ		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV	i			Muss [21] U		[21] Wenn SG10
OCIO CAV				([182] X ([90] U [183]))		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP		0		
	E14 TLP/TEP Z36 TEP mit		X		
	Referenzmessung		^		
Art der erzeugenden					
Marktlokation SG10			Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
SG10 CCI			Muss		CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z34 Art der erzeugenden Marktlokation		X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne		X		
	DV-Pflicht				
	Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht		Χ		
	Z35 sonstige Marktlokation		Χ		
	Z37 EEG-Marktlokation mit		Χ		
	DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		Χ		
Erforderliche OBIS-Daten					
der Marktlokation SG8		ı	Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	3
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
	enz auf lokation	die ID der				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktl SG8	Kennza okation							
SG8	PIA	40.47		Destruction of the control of the co		Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ (24.41		[044] Fa alad - II - ODIO
SG8	PIA	7140	Erforde Marktlo	rliche 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		Χ		
Schwa SG10	achlastf	ähigkeit				Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X X		
releva	nt	ür Marktrolle						
SG10						Muss		
SG10 SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Muss X		
SG10	CCI	7037	ZA7 ZA8 ZA9	LF NB ÜNB		X X X		
Verwe Werte SG10 SG10		szweck der				Muss		
	CAV	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung		X ([153] X [154]) U [20] X [125] U ([20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
			Z86	Mehrmindermengenabrec		[153] X [154] X [155]) X [180] U (CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [93] Wenn das RFF+Z18
				hnung		[153] X [154])		(Marktlokation) aus dieser

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschreib	pung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
	Kommunik		MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfidentif		11042	11043	11044	000 (1 1:1 005
	Н	Jbermittlung an das IKNR Endkundenabrechnung		X [93] U [154] X [153] X [154]		SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
						[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
						[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
						[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
						[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
						[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
Verbrauchsart und Nutzung						

Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation

SG10 Muss [190]

[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnun MSB Anmeldung Anmeldur MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MS	SB
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SC40, CCI		Muoo	der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	Muss X	
	Stromverbrauchsart		
Verbrauchsart SG10		Mara	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Muss X	
OOTO OAV 7111	Z65 Wärme	x	
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ZA8 Straßenbeleuchtung	X X	
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe		
Unterbrechbarkeit SG10			-
SG10 CAV	700	Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung			-
SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe	X X	
	Z61 Direktheizung	â	
Daten der Tranche			
SG8		Muss [59] U [307]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	745 Dates des Transles	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche	X	
Referenz auf die ID der Tranche			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z20 Tranche	X INFO	[OFO] Formot-
SG8 RFF 1154	ID der Tranche	X [950]	[950] Format:



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	
								Marktlokations-ID
	enz auf okatior	die n der Tranche						
SG8								
SG8	RFF	4450	746			Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Trancl	he an c							
	genden	Marktlokation						
SG9 SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %		Χ		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
	rdnete	Marktpartner						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
_iefera	ant							
SG10	041/							
	CAV	7111	Z89	LF		Muss X		
	CAV	1131	MP-ID			X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Erford	erliche	OBIS-Daten						
	anche					M		[50] Warra MD ID to 000
SG8						Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	0.55							[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) eine SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	4220	740	Enformantists ODIO Der		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche		X		
Refere Trancl SG8		die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		
SG8	RFF	1154		r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



SG8 SG8 PIA SG8 PIA 4347	Kommu Prüfider	ınikation von	Anmeldung MSB MSB an NB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB NB an MSB	Bedingung
SG8 PIA			MSB an NB	NR an MSR	ND on MCD	
SG8 PIA	Prüfide			IND AIT WICE	IND all MOD	
SG8 PIA		ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 DIA 1317				Muss		
	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8 PIA 7140	OBIS-K	ennzahl		X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
OBIS Daten für Marktrolle						-
relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle		Muss X		
0010 001 7009	220	relevant		^		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
	ZA8	NB		X		
	ZA9	ÜNB		Х		
Verwendungszweck der						
Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X		
	Z92	Übermittlung an das HKNR		Χ		
Daten der Messlokation						
SG8				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		D		Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 RFF 1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der						
Messlokation zugeordneten						
Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF 1153	Z16	zugeordnete		Χ		
	ID -1 1	Marktlokation		V [050]		[OFO] Format
CCO DEE 4454	ID der l	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8 RFF 1154						
Zugeordnete Marktpartner SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ableh MSB Anmeldung Anme MSB MS	5
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB a	n MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043 11	044
			aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z91 MSB	Muss X	
SG10 CAV 7111	MP-ID	X [621]	[621] Hinweis: Es ist der
3010 CAV 1131	WF-1D	X [021]	MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
Messstellenbetreiber Alt SG10			
SG10 CAV		Muss [78] U [184]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
			[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: II der prozessual behandelten Messlokation) vorhander
SG10 CAV 7111	ZB4 MSBA	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene de Messlokation	er X	
Spannungsebene der Messlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X X	
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X	
Gacqualität			
Gasqualität SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität	,	^	
SG10	1	Muss	



EDIFACT Stru	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	
SG10 CAV							
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Verwendungs SG10	sumfang				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	704	\/		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z01 Z82	Verwendungsumfang ID der prozessual behandelten Messlokation		X X [236]		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel		Χ		
Verlustfaktor SG10	Trafo				Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfaktor SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor		X		
SG10 CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %		Х		
Betriebszusta	nd der						
Messlokation SG10					Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation		X		
SG10 CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Х		



SGB SEQ 219 Erforderliche OBIS-Daten X SGB SEQ 129 Erforderliche OBIS-Daten X Referenz auf die ID einer Messlokation Referenz auf die ID einer Messlokation SGB SGB RFF 1153 Z19 Messlokation X SGB RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichn OBIS-Kennzahl der Messlokation SGB SGB PIA 4347 5 Produktidentifikation X SGB PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation ID einer Me	EDIF/	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
C22						MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	3
Column C						11042		11044	
Erforderliche OBIS-Daten der Messiokation im Regelbetrieb Muss [309] [308] Für jede 33-st 1D im SGS LOCK (Medepunkt) DETS mindestens einmal anzugeben im SGS BC 1D im SGS LOCK (Medepunkt) DETS mindestens einmal anzugeben im SGS BC 1229 Erforderliche OBIS-Daten der Messiokation Referenz auf die ID einer Messiokation Referenz auf die ID einer Messiokation Referenz auf die ID einer Messiokation SGS BCS RFF 1153 Z19 Messiokation X				ZC2			X		
SG8 SEQ 2129 Z19 Erforderliche OBIS-Daten				ZC3	Messlokation im		Χ		
SG8 SEQ									
Referenz auf die ID einer Messlokation Ross RFF 1153 Z19 Messlokation X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichm CBIS-Kennzahl der Messlokation SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X [46] U [324]) X [59] SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation U [323]) [323]) [46] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahlen gem. Scholaring aus 3.4 eingehalten wei C Kennzahlen gem. SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X X Erforderliche Schwachlastfähigkeit		essioka	ition				Muss [309]		
Ger Messlokation	SG8	SEQ					Muss		
Mass	SG8	SEQ	1229	Z19			Χ		
SG8 RFF 1153 Z19 Messlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] S[951] Format: Zählpunktbezeichm OBIS-Kennzahl der Messlokation SSG8 PIA 7140 Frorderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation X Frorderliche Schwachlastiffähigkeit RFF 1153 Z19 Messlokation X SSG8 PIA 7140 Frorderliche OBIS-Kennzahl der X ([46] U [46] Wenn MP-ID ir NAD-MAR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD-MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI©Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus Sparte Strom Sinderliche Stevenschlastfähigkeit									
SG8 RFF 1153 Z19 Messlokation X SG8 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichni OBIS-Kennzahl der Messlokation SG8 PIA SG8 PIA 7140 Froderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation X [46] U [46] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Storm [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung gar Werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl XX SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl XX Erforderliche Schwachlastfähigkeit		okation	l						
SG8 RFF 1153 Z19 Messlokation X [951] Format: Zählpunktbezeichni OBIS-Kennzahl der Messlokation Messlokation Muss SG8 SG8 PIA 7140 Muss Muss SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der Messlokation X (146] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI®Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3. 4. eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI® Energy Code der OBIS Kennzahlen gem. EDI® Energy Cod		RFF					Muss		
OBIS-Kennzahi der Messlokation SG8 SG8 PIA SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahi der Messlokation V ([46] U [46] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom INAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [32] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI®Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.5 eingehalten wei Schwachlastfähigkeit			1153	Z19	Messlokation				
Muss	SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8 PIA 4347 5 Produktidentifikation X SG8 PIA 7140 Erforderliche OBIS-Kennzahl der X ([46] U [46] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.5 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X									
SG8 PIA 7140 Frorderliche OBIS-Kennzahl der X ([46] U [46] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei Schwachlastfähigkeit									
Friorderliche OBIS-Kennzahl der X ([46] U [324]) X ([59] NAD-MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD-MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD-MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS kennzahlen			40.47		Dec del Cide e CCL e Con				
Messlokation 324] X ([59] NAĎ+MR (Nachrichtenempfă aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID ir NAD+MR (Nachrichtenempfă aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.5 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X									[46] Woon MD ID in SC2
NAD+MR (Nachrichtenempfä aus Sparte Strom [323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.5 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X	SG8	PIA	7140				[324]) X ([59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
[323] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI @Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 3.4 eingehalten wei [324] Es sind alle C Kennzahlen gem. EDI @Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus A.5 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Erforderliche Schwachlastfähigkeit									(Nachrichtenempfänger)
Kennzahlen gem. EDI@Energy Code der OBIS Kennzahl Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung ger werden, dabei mus Mindestumfang aus 4.5 eingehalten wei SG8 PIA 7143 SRW OBIS-Kennzahl X Erforderliche Schwachlastfähigkeit									[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben
Erforderliche Schwachlastfähigkeit									[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben
Schwachlastfähigkeit	SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
									-
			fähigkeit				Muss [256]		[256] Wenn in derselben



EDIFACT S	Stru	ktur	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	
SG10 CCI						Muss		SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Zähleinrich	tun	gsdaten						
SG8					Muss [78] U [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
	_							[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 SE 0		4000	700	72612222644	Muss	Muss		
SG8 SEC	J	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Referenz a ⁄lesslokatio G8		lie ID einer						
SG8 RFF	=					Muss		
SG8 RFF		1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF	-	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz a Smartmete								
SG8		-						
SG8 RFF	F					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
000 DE			7.4			[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF		1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF		1154		aation / Nummer des neter-Gateways		X		
Zählertyp					M	M		
6G10 6G10 CCI	ı				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI		7037	E13	Zählertyp	X	X		
יישט טוטכיי			1	71				-
Zählertyp								
Zählertyp 6G10	v					Muss		
Zählertyp SG10 SG10 CA		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		Muss X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
Zählertyp SG10 SG10 CA		7111	WSZ	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler		X [59] X [59]		
Zählertyp SG10 SG10 CAN		7111		(Drehstrom) analoger		X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommur	nikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfiden		11042	11043	11044	
	BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
						vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV				Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6 G65 G650 G6500	Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G12500 Gaszähler G160 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G4500 Gaszähler G4500 Gaszähler G4500 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G650 Gaszähler G650 Gaszähler G650 Gaszähler G6500		X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		
Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräten	ummer	Χ	Χ		

Registeranzahl



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			IVIOD	MSB	MSB	
		unikation von	MSB an NB			
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ ZTZ NTZ	Eintarif Zweitarif Mehrtarif		X X X		
Energierichtung	1					
SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		Χ		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA HUT	3-Dreipunktaufhängung Hutschiene		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	Z31	Einstutzen-Zähler		X [59] X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	Z32	Zweistutzen-Zähler		X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		



EDIFACT Struktur	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	
Messwerterfassung an der						
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		Muss X		
3010 CAV 7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Mengenumwerterdaten						
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Geräter	nummer		Χ		
Mengenumwerter	:					
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		Muss X		
	: 204	Mengenaniwerter				
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer		Χ		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe		X X		
	ZMU	rter Zustandsmengenumwert er		Χ		
OBIS-Daten der						
Zähleinrichtung /						
Mengenumwerter SG8				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03
						(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		J	MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	5 5
		unikation von	MSB an NB			
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	/Transalstings and
						(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		Χ		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer		Χ		
OBIS-Kennzahl der						
Zähleinrichtung / Mengenumwerter						
SG8	6 8 8 8					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation		Χ ([40]]]		[40] Warr MD ID :- 000
SG8 PIA 7140		Kennzahl der Irichtung		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Vor- und Nachkommastellen						
des Zählwerks SG10				Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
								[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10						Muss		
SG10		7059	11	Produkt		Χ		
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
		hkommastellen						
	ahlwerk	S						
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7110	Angah	e der Vorkommastelle		X		
SG10		7110		e der Nachkommastelle		X		
0 - 1	-1-1	twisted as to	f G					-
SG10	icniasti	ähigkeit				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10						Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandl	erdate	n		•				
SG8	Ciualei					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ		ļ			Muss		
	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Χ		

SG8



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommunikation von		MSB an NB	NB an MSB			
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Wandl SG10 SG10						Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler		X		
Identif Geräte SG10 SG10	es	/ Nummer des				Muss [317] X		[317] Wenn in der selben
						[318]		SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
								[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		9
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
SG10		ınd Faktor				Muoo		
SG10 SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Muss X		
			MPW MBW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler		X X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		X		
SG10	CAV	7110	Wandle	rfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm sdater		onseinrichtung						
SG8						Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SC 9	SEO.					Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
300	JLW	1443	203	ngsdaten				
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG8 R	FF					Muss		
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 R	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Kommun SG10 SG10 C		onseinrichtung				Muss Muss		
SG10 C	CI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng		Χ		
Gerätes SG10		/ Nummer des						
SG10 C		7444	720	Carätanummar		Muss		
SG10 C SG10 C		7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer		X		
Kommun styp		onseinrichtung	Corato					
SG10	• ^ \					Muss		
SG10 C SG10 C		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Muss X		
0010 0	<i>,</i> ,,,,,	7111	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		X		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE		X X		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
		hnischen						
Steuereir SG8	nrich	tung				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 S	EQ					Muss		
SG8 S	EQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Referenz Gerätenu SG8								
	RFF					Muss		
SG8 R	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 R	RFF	1154	Geräte	nummer		X		
Technisc Steuereir		tung						
SG10						Muss		
SG10 C				-		Muss		
SG10 C	CI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Gerätes	ation	/ Nummer des						
SG10						Muss		
	:Δ\/							
SG10 C SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		

Technische



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung	
				unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	reinrich	tungstyp						_
SG10	CAV					14		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger		Muss X		
3610	CAV	7111	TSU	Tarifschaltuhr		X		
Smart	meter-0	Gateway						-
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Wessionation vernanden
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
	meter-0	Gateway						
SG10	001					Muss		
SG10 SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Muss X		
			; Z13	omanineter-Gateway		^		
ldentif Geräte		/ Nummer des						
SG10	,,							
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox				Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
C C0	SEQ					Muse		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Muss X		
			:	Cloudibox				
	enz auf meter-(das Gateway						
SG8		zato iray						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Χ		
Refere	enz auf	die ID der						-
	okation							
SG8								
SG8	RFF	4450	740	Manual alor Cara		Muss		
~1-2	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation r Marktlokation		X (050)		[050] Format:
	KLL	1134	ID ellie	i iviatktiukatiuff		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8 Steue	rbox					Muse		
SG8 Steue						Muss Muss		
SG8 Steuer SG10 SG10	CCI	7037	Z 76	Steuerbox		Muss Muss X		
SG8 Steuer SG10 SG10 SG10	CCI CCI ikation	7037 / Nummer des	Z 76	Steuerbox		Muss		
SG8 Steuer SG10 SG10 SG10 Identif Geräte SG10	CCI CCI ikation		Z 76	Steuerbox		Muss		



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB		
				entifikator	11042	11043	11044	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110		nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profild SG8	laten (S	Strom)				Muss [59] U [106] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		X		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10 SG10		rofil (Strom)				Muss Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil		X		
			Z04	Standardeinspeiseprofil		X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
SG10		rofil (Strom)						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils		Х		
Profils SG8	charda	ten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)



EDIFACT Sti	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
							vorhanden
SG8 SEQ					Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		
	-	; 200	Tromodification				
Referenz auf Marktlokation SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P	rofil						
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig		Muss X		
0010 001	7000	203	es Lastprofil		^		
		Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normiertes P	rofil						
SG10 CAV							
SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils		Muss X		
3010 CAV	,,,,	(Strom)					
Klimazone /	/						
Temperaturm Referenzmes							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung:
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		Erzeugung) vorhanden
		ZA1	Referenzmessung		X [54]		
SG10 CCI	7037	Referer	raturmessstelle / nzierte		Χ		
SG10 CC!	1121	Marktlo			V [E01		[59] Wonn in diagon CAV
SG10 CCI	1131	Diensta	inbietei		X [58]		[58] Wenn in diesem CAV das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		000	(hier Netzbetreiber)		V		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der		Х		
			Energie- und				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldun MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MS	iB .
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
	Wasserwirtschaft e.V.)		
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [59] U [165] U [506]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[165] Wenn bekannt
			[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Z09 Kunde des LF	X	
SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X X	
0012 NAD 3043	Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12			
SG12 RFF	740 Mandaladada	Muss	
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID der Marktlokation	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Soli [59] U [165] U [506]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[165] Wenn bekannt
			[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	x x	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	
SG12 NAD 3164	Ort	X	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	[166] Wenn vorhanden

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
2040 NAD			0				[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	Landeri	name, Code		Muss		
Referenz auf Marktlokation SG12	die ID der				Mara		
SG12 RFF	4450	740	Manistaliatian		Muss		
SG12 RFF SG12 RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation Varktlokation		X (050)		[050] Format:
SG12 RFF	1154	ID der i	viarktiokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des							
Messstellenbe	etreibers						
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Muss X	Muss X		
		· •	Kunde des MSB				
SG12 NAD	3036	Name	Ctrulctur von	X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenz auf	die ID der	:					
Messlokation SG12	ale ID del						
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID der I	Vesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korresponder Kunden des	zanschrift des						-
	etreihers						
	511015010			Muss	Muss		
SG12	Stroibers			Muss Muss	Muss Muss		
SG12 SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Muss X			
SG12 SG12 NAD SG12 NAD		Z08 Name		Muss	Muss		
SG12 SG12 NAD SG12 NAD	3035	Name Z01	des Kunden des MSB Struktur von Personennamen	Muss X X	Muss X X X		
SG12 SG12 NAD SG12 NAD	3035 3036	Name	des Kunden des MSB Struktur von	Muss X X	Muss X X		
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3035 3036	Name Z01 Z02	des Kunden des MSB Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	Muss X X	Muss X X X		
SG12 SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3035 3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	des Kunden des MSB Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	Muss X X X X	Muss X X X X X X		
Messstellenber SG12 NAD	3035 3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postface	des Kunden des MSB Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss	Muss X X X X X X X X Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3035 3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des MSB Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X X	Muss X X X X X X		[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

Messlokationsadresse



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12		Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
					[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD	700 Manual La Canada de La Cana	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3124	Z03 Messlokationsadresse Zusatzinformation zur	X Kann	X Kann		
3012 NAD 3124	Identifizierung	rann	rann		
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	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Х		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die					-
Ablesekarte SG12		Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х	Х		
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	S
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
		Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12		Vana	Muss		
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	X	



3.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			V	nikation van	-	aMCD - ND	aMCD at ME	,
				nikation von	_	gMSB an NE	_	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065		Netzanschluss-	X	Χ	Х	
			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	X	X	Χ	
 3egini	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	Χ	Χ	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	latum			N 4	N 4 · · · · ·	N 4 · · · · ·	
	DTM	2005	407	Dalumantas /	Muss	Muss	Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	ider						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Δ	-		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Anspr SG3	echpar	iner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
			;			^	^	
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	Ö	0	
MP-ID	Empfä	inger	-	<u> </u>				
SG2	Linhic	angor			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		=		Muss	Muss	Muss	

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommı	unikation von	_	B gMSB an NE	B gMSB an Ni	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
000	NAD	2025	-					
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
			<u> </u>	Consult Gribh				-
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7493		gsnummer	^	X	X	
Datun Leistu SG4	n zum g ıngsbeg	geplanten	Vorgan	gonammor				
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	9
SG4	STS	9013	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel	X X X	X X X	X X X	
Status	s der Ar	ntwort						-
SG4								
SG4						Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		[40] Wenn SG4 STS+7++E02
			E17 Z01	Ablehnung wg. Fristüberschreitung Zustimmung mit		O [40]	Ο	(Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden
				Terminänderung		O [40]	_	vomanuen
			Z 07	Ablehnung (Keine			0	
			Z 09	Berechtigung) Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			Ο	
			Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht		0		
			ZB6	bilanzierungsrel. Daten Erforderliche Versicherung fehlt			Ο	
Melde	epunkt							
SG5					([59] U [580]) O	([59] U [580]) O	Muss [61] U [584]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

([59] U ([59] U [580]) O [580]) O ([46] U [61]) ([46] U [61])

Muss [61] U [46] Wenn MP-ID in SG2 [584] NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
		/	ungsanfrage		
	Kommunikation von	Aufforderung	R aMSR on NE	RaMSR on NE	2
	Prüfidentifikator	11168	3 gMSB an NE 11169	11170	
	. randominator	11100	11100	1,110	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	ΧΧ	Χ	ΧΧ	Inc. Inc. Inc. Inc. Inc. Inc. Inc. Inc.
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([59] [950]) X [951]	X ([59] [950]) X [951]	X [951]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6 SG6 RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6 RFF 1154	11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung 11169 Bestätigung	Χ	X		
	Verpflichtungsanfrage		^		
	11170 Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Χ	
Referenz Vorgangsnummer					
(aus Anfragenachricht)			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-		X	X	
	Referenznummer				
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		Х	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine					
der Marktlokation SG6		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6 RFF	•	Muss	Muss		aus Sparte Strom



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung unikation von ntifikator	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSE 11168	ungsanfrage		Bedingung
000	DEE	4450	:				11170	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID der I	Marktlokation Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nte Tui SB (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 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sables (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM				Muss [21] U [234] U [618]			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
			Kommı	unikation von	•	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Х		
SG6	DTM	2379	802	nne, Wert Monat	X	X		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Refere	enz auf	die ID der	:					
Messl	okation	für Termine						
	essloka	tion			M	M		[40] W MD ID '- 000
SG6					Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG6	RFF	4450	740	Magalaliation	Muss	Muss X		
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation Messlokation	X (051)			[951] Format:
300	KFF	1134	ID del I	VIESSIORALIOIT	X [951]	X [951]		Zählpunktbezeichnung
Genla	nte Tur	nusablesung	· ·					-
	B (Gas)							
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	Χ	Χ		
			106	MMDD	Χ	Χ		
Turnu	sablese	eintervall des						
NB (G	ias)							
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	Muss X		
SG6	DTM	2380	•••••••	oder Uhrzeit oder	X	X		
			Zeitspa	inne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Х		
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [59] U			[59] Wenn MP-ID in SG2
					[310]	[310]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
								[310] Für jede 11-stellige
								ID im SG5 LOC+172
								(Meldepunkt) DE3225 auf
								die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8
								SEQ+Z15 (Daten der
								Tranche) nicht
								referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzagobon
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X		



								5 "
EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	_	gMSB an NB	aMSB on NE	2
			Prüfiden		11168	9 givise an ine 11169	910135 an NE 11170	
			: runden	unikalui	11100	11109	11170	
	enz auf lokation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der M	larktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	/ Leist							
		terabhängige						
SG9	lokation				Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)
000	OTV				Muse	Muss		vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	265	Veranschlagte	Muss X	Muss X		
369	QII	0003	Z 08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
		e Jahresmenge	E C					
gesan SG9					Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY		:		Muss	Muss		vornandon



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					Aufforderung			
			Kommu	ınikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferr	ichtung							
SG10	J				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X		
_	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10				··· <u> </u>	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Liefera	ant							
SG10	•••							[70] W 00 :
SG10	CAV				Muss [78] U [300]	Muss [78] U [300]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) 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
Übertr	agungs	netzbetreiber						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z90	UNB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
Messs SG10	tellenbe	etreiber						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
		ene der						
	okation							
SG10	001				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X	Muss X		
	ungseb	oene der						
					Muss	Muss		

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation	von	ŭ	gMSB an NE	aMSB an NB	
	Prüfidentifikator		11168	11169	11170	
SG10 CAV						
SG10 CAV 7111	E03 Höchst	spannung	X	Χ		
	E04 Hochs	pannung	X	X		
		pannung	X	X X		
	E06 Nieders	spannung	X	^		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037		echnische nung der okation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / r	mME	X X	X X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation			M			
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Progno	se auf Basis von	X	X		
	Werter	n ose auf Basis von	X	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10		·				
SG10 CAV			Muss [21] U ([182] X ([90] U [183]))			[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SI E14 TLP/TE Z36 TEP m Refere	P	O O X	0 0 X		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,

Art der erzeugenden Marktlokation



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	Ū	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10					Muss [54]	Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		5 5,
SG10	CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Χ	Χ		
	r erzeu okation	genden						
SG10	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne	X	X		
			Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation	Х	Х		
			Z35	ohne DV-Pflicht sonstige Marktlokation	Х	Х		
			Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	X		
			Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Χ		
	erliche arktloka	OBIS-Daten ation			Muss [59] U [311]	Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten	X	Χ		
				der Marktlokation				
Marktl	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140		erliche OBIS-Kennzahl der	X [314]	X [314]		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation



EDIFACT Struk	ctur	Beschre	ibung	/	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				Aufforderung			
			nikation von	_	_	gMSB an NE	3
		Prüfiden	tifikator	11168	11169	11170	
							erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Schwachlastfäh SG10	nigkeit			Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
OBIS Daten für	Marktrolle						
relevant							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 7	7037	ZA7	LF	X	Χ		
		ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Verwendungszv Werte SG10	weck der						
SG10 CAV	- 4 4 4			Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung	X ([153] X [154]) U [20] X [125] U ([153] X [154]	X [125] U ([20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07
		Z86	Mehrmindermengenabrec	X [155]) X [180] U (X [155]) X [180] U ((Verbrauch) vorhanden [93] Wenn das RFF+Z18
		Z92	hnung Übermittlung an das	[153] X [154]) X [93] U	[153] X [154]) X [93] U		(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt),
		Z47	HKNR Endkundenabrechnung	[154] X [153] X [154]	[154] X [153] X [154]		wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer
				[104]	[134]		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
							[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Aufforderung			
	Kommunikation von	_	gMSB an NB	_	3
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					Werten) vorhanden ist, referenziert
					[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
					[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
					[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
					[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
Verbrauchsart und Nutzung					
an der Marktlokation SG10		Muss [190]	Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI		Muss	Muss		104, 1010101121011
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbrauchsart SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	Χ	Χ		
	Z65 Wärme	X	X X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule	X X	X X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X	X		
		X	X		

Unterbrechbarkeit



						_		
EDIF	ACT Sti	ruktur	Besch	reibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/ drigsarmage	ungsanfrage		
					Aufforderung			
			Komm	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10								
	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
			Z63	nicht-unterbrechbare	Х	Х		
				Verbrauchseinrichtung	,	^		
Wärm	enutzu	ng						
SG10		3						
SG10	CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben
								SG10 das CCI+Z17
								(Verbrauchsart und Nutzung der
								Marktlokation) CAV+Z65/
								Z66 (Wärme / Kraft/
SC10	C^\/	7111	756	Speicherhoizung	V	v		Licht/Wärme) vorhanden
3610	CAV	/ 111	Z56 Z57	Speicherheizung Wärmepumpe	X X	X X		
			Z61	Direktheizung	X	X		
Daten	der Tr	anche						
SG8					Muss [59] U			[59] Wenn MP-ID in SG2
					[307]	[307]		NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[307] Für jede 11-stellige
								ID im SG5 LOC+172
								(Meldepunkt) DE3225 auf
								die das RFF+Z18
								(Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der
								Marktlokation) nicht
								referenziert genau einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х	X		
Refere	enz auf	die ID der						-
Tranc								
SG8	DE-				N #:	N 4 + c = -		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154		Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format:
550	131 1	. 107	12 del	11410110	7, [000]	Λ [000]		Marktlokations-ID
Refer	enz auf	die	[
		der Tranche						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
-					. [- 50]	[4]		Marktlokations-ID
Proze	ntualer	Anteil der						
Tranc	he an c	der						
	genden	Marktlokation						
SG9	OTV				Muss	Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Muss X	Muss X		
SG9	QTY	6060	··•	enangabe in %	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
	~			. ===:::				



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	_	aMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	•
7	u do a ta	Mandata autorea	i	illinator	11100	11100	11170	
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
			-	Marktpartner				
Liefera	ant							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7444	700		Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	ΧΧ	XX		[044]
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
		OBIS-Daten						
der Tra	anche				B4 PP-11			[F01]M MD ID : 005
SG8					Muss [59] U [308]	[308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten der Tranche	X	Χ		
Tranch		die ID der						
SG8	DEE				Maria	M		
SG8	RFF	4453	Z20	Transha	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1153	. 	Tranche				[050] 5
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der Tranche						
SG8								
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	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	X	Χ		
	Daten f	ür Marktrolle						-
					Muss	Muss		
releva			:					
releva								
releva	CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	Muss X	Muss X		



EDIFACT Strui	ktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	_	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			ntifikator	11168	11169	11170	
		ZA8 ZA9	NB ÜNB	X	X		
Verwendungsz	weck der	1					
Werte	.wook doi						
SG10				Muss	Maria		
SG10 CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	Muss X	Muss X		
0010 0/10		Z92	Übermittlung an das HKNR	X	X		
Daten der Mes	slokation						[004] E" :
SG8				Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	4000	740	Data da Maralalatica	Muss	Muss		
	1229	Z18	Daten der Messlokation	Х	Х		
Referenz auf d Messlokation SG8	ie ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf d Messlokation z Marktlokation SG8							
SG8 RFF				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete M SG10	larktpartner			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus oparte otrom
	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellenber	treiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Muss X	Muss X		
	1131	MP-ID		X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben welcher zum DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) der Lokation zugeordnet ist
							[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
				/	ungsanfrage	ungsanfrage	
				Aufforderung			
		Kommi	unikation von	NB an gMSE	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
							mehrere Marktrollen
							relevant ist, so muss die
							Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt
							werden
Messstellenb	otroibor Alt						
SG10	Detreiber Ait						
SG10 CAV				Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben
							SG8 SEQ+Z18 (Daten
							der Messlokation) ein
							CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID
							der prozessual
							behandelten
SC10 CAV	7111	7D4	MCDA	······································	······································		Messlokation) vorhanden
SG10 CAV	7111 1131	ZB4 MP-ID	MSBA	X	X X		
		: 1011 10					
Spannungse Messlokation							
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
CC40 CCI				Muse	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der	Muss X	Muss X		
3010 001	1031	EU4	Messlokation	^	^		
Spannungse	hene der						
Messlokation							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
		E06	Niederspannung	X	X		
Coogualität		1					-
Gasqualität SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
0010				111000 [40]	111055 [40]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
0040 001							aus Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Muss X	Muss X		
	1001	: 102	Sasquaiitat		^		
Gasqualität							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X	Wiuss X		
3010 OAV		Y05	L-Gas	x	X		
Verwendung	sumfang	-					-
SG10	ourg			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual	X [236]	X [236]		[236] Code einmal je SG4
22.2 001		- 	behandelten	[=00]	[00]		IDE+24 (Identifikation
		-	Messlokation				einer Liste)
		Z81	ID der Messlokation im	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Verpflicht- V / ungsanfrage un	blehnung Bedingung erpflicht- gsanfrage
		Aufforderung	
	Kommunikation von	NB an gMSB gMSB an NB gN	/ISB an NB
	Prüfidentifikator	11168 11169	11170
	Lokationsbündel		
Verlustfaktor Trafo			
SG10		Muss [59] U Muss [59] U [320] [320]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss Muss	CCG TOTOTOTIZION UDWOTOTIK
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	X X	
Verlustfaktor Trafo SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor	X X	
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %	X	
Betriebszustand der Messlokation			
SG10		Muss [45] Muss [45]	[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z32 Betriebszustand der Messlokation	X X	
SG10 CCI 7037	ZC1 Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	х х	
	ZC2 Messlokation gesperrt	X X	
	und darf entsperrt werde ZC3 Messlokation im Regelbetrieb	en X X	
Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	1		
SG8		Muss [309] Muss [309]	[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z19 Erforderliche OBIS-Date	en X X	
	der Messlokation		



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm.	unikation von	ŭ	R aMSB on ND	aMSB on NE	1
				unikation von ntifikator	11168	3 gMSB an NB 11169	11170	
Dofor	onz cut	dio ID oiner	- I Tullue	Hamator	11100	11103	11170	
Messl SG8	okation	die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (054)	ΧΧ		[054] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
ORIS.	Kennza	ahl der	•					
	okation							
SG8								
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X ([46]]]	X V ([46]]]		[46] Woon MD ID := 000
SG8	PIA	7140	Erforde Messlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		1.0 diligorialion wolden
Frford	lerliche							
Schwa SG10	achlast	fähigkeit			Muss [256]	Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10		7050	740	Cobusoblog###:-!-	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	X X		
3010	CCI	1031	Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Zählei SG8	inrichtu	ngsdaten			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					Aufforderung	unysannaye	ungsamage	
			Kommi	unikation von	_	B gMSB an NE	R aMSR an NE	2
				ntifikator	11168	11169	11170	,
			Flullae	TILITIKALUI	11100	11109	11170	070 7 500
								STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht
eC0	SEQ				Muco	Muss		vorhanden
SG8	SEQ	4220	702	7ähleinrichtungedeten	Muss	Muss		
SG8	SEU	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
	enz auf okation	die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	das						
	meter-0	Gateway						
SG8								
SG8	RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]	[215]		[215] Wenn in der selben
								SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
								SG10 CCI+++E13
								CAV+MME (Zählertyp:
								mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		ration / Nummer des	X	X		
			Smartm	neter-Gateways				
Zählei	typ							
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählei	tvp							-
SG10	-7 -							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			W07	(Drehstrom)	V (50)	V [50]		NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		•
			MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			MME	moderne Messeinrichtung	X [59]	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			סעס	nach MsbG	V [40]	V [40]		aus Sparte Strom
			DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		•
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	X [46]		
			MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
			EHZ	elektronischer	Х	Х		
			IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	Χ	Χ		
				(Sonderausstattung)	^	^		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
			Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
			Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
			Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
								[346] Wenn SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB gMSB an NE	3
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170	
				CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)				
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	Χ	
	G100 Gaszähler G100	X	X	
	G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X X	X X	
	G12500 Gaszähler G12500	X	X	
	G16 Gaszähler G16	X	Χ	
	G160 Gaszähler G160	X	X	
	G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000	X X	X X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X	
	G25 Gaszähler G25	X	X	
	G250 Gaszähler G250	X	X	
	G2500 Gaszähler G2500 G350 Gaszähler G350	X X	X X	
	G4 Gaszähler G4	x	X	
	G40 Gaszähler G40	X	X	
	G400 Gaszähler G400	X	X	
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	X X	
	G65 Gaszähler G65	x	X	
	G650 Gaszähler G650	X	Χ	
	G6500 Gaszähler G6500	X	Χ	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X	
Registeranzahl SG10				
SG10 CAV		Muss [59] U	Muss [59] U	[59] Wenn MP-ID in SG2
		[139]	[139]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X	
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	X X	
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	•	gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		entifikator	11168	11169	11170	•
	i	HIIIKALOI	11100	11109	11170	NAD MD
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Χ	Х		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	Х		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	HUT	Hutschiene	X [59]	X [59]		NAD+MR
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [46] X [46]	X [46] X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwerterdaten						
SG8			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [130] Wenn an



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
			Komra	unikation von	_	aMSP on NE	aMSD on NE)
					_	3 gMSB an NE	_	,
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	Χ		
	enz auf enumm							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	X		
Menge SG10	enumw	erter			Muss	Muss		
SG10	CCI		<u> </u>		Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	Χ		
Identif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge		ertertyp						
SG10					Muss	Muss		
	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X	X		
			TMU	Temperaturmengenumwe rter	X	X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
	Daten							
	nrichtu							
SG8	enumw	erter			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	X		
			:	Zähleinrichtung				
Refere	enz auf	die						
	enumm							
SG8								
SG8	RFF				Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
			Z11	Zählers Gerätenummer des	X	X		
				Mengenumwerters				
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
OBIS-	Kennza	ahl der						
	nrichtu	0						
_	enumw	erter						
SG8	D: -		ĺ					
SG8	PIA				Muss	Muss		

02.10.2019



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommi	ınikation von	•	B gMSB an NE	R aMSB an NE	3
				ntifikator	11168	11169	11170	
000		40.47					11170	
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140		Produktidentifikation ennzahl der richtung	X X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Vor- u	ınd Nad	chkommastellen						

Vor- und Nachkommasteller des Zählwerks

SG10

[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden

[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-

02.10.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	5 5	
	Kommunikation von	NB an gMSB gMSB an NB gMSB an NB				
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170			
SG10 CCI SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Produkt Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Muss X X	Muss X X		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	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV		Muss	Muss			
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	Χ	Χ			
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	Х	Χ			

Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät

SG10

Muss [123] Muss [123] U (([46] U U (([46] U [274]) X [274]) X ([59] U ([59] U [273])) [273])) [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert

[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden

[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7b?: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 /

02.10.2019



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			1/	unitantian con	_	-MCD ND	-MCD NE	
				unikation von	•	3 gMSB an NB	•	5
			Prutide	ntifikator	11168	11169	11170	
								7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10	CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	X	Χ		
Schwa SG10	nchlastf	ähigkeit			Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandl SG8	erdaten	1			Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
	enz auf e enumme							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Wandl	er							
SG10	-				Muss	Muss		
SG10		7007	70-	\A/ II	Muss	Muss		
SG10		7037	Z25	Wandler	X	X		
Identif Geräte		Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau

dreimal anzugeben

02.10.2019



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	/ Aufforderung	ungsanfrage		Bedingung
		Kommu	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NE	gMSB an NE	3
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
							[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	X	Х		
Wandlertyp ur SG10	nd Faktor						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	Х		
		MBW	Blockstromwandler	Χ	Х		
		MUW	Messwandlersatz	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Wandle	Spannung	V [1 11]	V [4.44]		[141] Wenn SG10
SG10 CAV	7110	vvariule	ETAKLOI	X [141]	X [141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikatio sdaten SG8	onseinrichtung			Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
							anzugeben [130] Wenn an
SG8 SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X		
Referenz auf Gerätenumme SG8							
SG8 RFF		<u> </u>		Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	X		
Kommunikatio	onseinrichtung						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х	Х		
Identifikation / Gerätes	Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
	7110	· <u>†</u> ······	nummer	X	X		
styp	onseinrichtung						

SG10



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
				unikation von	-	B gMSB an NE	gMSB an NE	3
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X	X		
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	X		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	X X		
			DSL LTE	TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	X X		
	der ted	chnischen						
SG8	IGIIIICI	iturig			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Refere	enz auf	die						_
	enumm	er						
SG8	DEE				Muss	NA		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X	Muss X		
300	KFF	1133	IVIG	Zählers	^	^		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Techn	ische reinrich	ituna						
SG10	CITITIO	iturig			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Х		
Identif	ikation	/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muse		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10		7110		nummer	X	X		
Techn			1					
		itungstyp						
SG10		3 71						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
	meter-	Gateway			0-11 [400]	0.11.14003		[420] \\/ann s
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1220	742	Smartmotor Cataway	Muss	Muss X		
SG8		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Х		-
	meter-(Gateway						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
		/ Nummer des	1		• •	• • •		
Geräte		/ indiffifier des						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	/	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
					Aufforderung			
				unikation von	•	_	B gMSB an NE	3
				entifikator	11168	11169	11170	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	ΧΧ	Χ. (250)		[050] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Χ		
	enz auf meter-0	das Gateway						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Χ		
	enz auf okation	die ID der						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	X	X		
	ikation ,	/ Nummer des		Otodolbox				
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X (0.50)	X		[OFO] F
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	laten (S	itrom)						[F0] W MD 12 1 02 -
SG8					Muss [59] U [106] U [311]	Muss [59] U [106] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[311] Für jede 11-stellige



	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					ungsanfrage /	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
					Aufforderung			
				ınikation von	_	B gMSB an NE	_	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	SEQ				Muss	Muss		ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	Χ		
Marktle	enz auf okation	die ID der						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
	ertes P	rofil (Strom)						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
0010	001	1000	Z04	Standardeinspeiseprofil	x	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
	ertes P	rofil (Strom)						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code de	es Normierten Profils	X	X		
Profile								
SG8	charda	ton						
	charda	ten				Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	charda	ten						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		ten			[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
SG8	SEQ				[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
SG8	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
SG8 Refere	SEQ SEQ enz auf	1229 die ID der	Z08	Profilschardaten	[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
SG8 Refere	SEQ SEQ	1229 die ID der	Z08	Profilschardaten	[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens
SG8 Refere Marktle	SEQ SEQ enz auf	1229 die ID der	Z08	Profilschardaten	[89] U [311]	[89] U [311]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens



EDIFACT Struktur	Besch	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	Aufforderung NB an gMSE	B gMSB an NE	B gMSB an NE	3
		entifikator	11168	11169	11170	
SG8 RFF 1154	:	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	x x	X X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code of (Strom	des Normierten Profils)	Χ	Χ		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	X		[54] Wenn SG8
3010 001 7033	ZAO	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
	ZA1	Referenzmessung	X [54]	X [54]		
SG10 CCI 7037	Tempe	nazone / eraturmessstelle / nzierte okation	X	Х		
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter	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)	Χ	Χ		
	293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Kunde des Lieferanten SG12			Soll [59] U [165] U [506]	Soll [59] U [147] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[147] Wenn in Anfrage vorhanden
						[165] Wenn bekannt
						[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden

02.10.2019



	ıktur	Beschr	J	/ Aufforderung	ungsanfrage		Bedingung
			unikation von	_	3 gMSB an NB	_	
		Prufide	ntifikator	11168	11169	11170	Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD				Muss	Muss		
	3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	X X		
Referenz auf of Marktlokation SG12 RFF	lie ID der			Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
	1154	··••	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korresponden: Kunden des Li SG12				Soll [59] U [165] U [506]	Soli [59] U [147] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden
SG12 NAD				Muss	Muss		Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
	3035	Z 04	Korrespondenzanschrift	Muss X	Muss X		angegeben werden, falls
SG12 NAD	3035	Z04 Name	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		angegeben werden, falls
SG12 NAD SG12 NAD			des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der				angegeben werden, falls
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3036	Name Z01 Z02	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X X		angegeben werden, falls
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X X		angegeben werden, falls
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X	X X X X		angegeben werden, falls

Referenz auf die ID der Marktlokation

02.10.2019



	Beson	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommı	unikation von	-	gMSB an NE	gMSB an NE	}
		ntifikator	11168	11169	11170	
2040	i	Hillinatoi	11100	11100	11170	
SG12 SG12 RFF			Muss	Muss		
G12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RFF 1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des						
Messstellenbetreibers						
SG12			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z07	Kunde des MSB	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenz auf die ID der Wesslokation 6G12			M	M		
SG12 RFF SG12 RFF 1153	740	Manalakatian	Muss X	Muss X		
SG12 RFF 1153 SG12 RFF 1154	Z19 ID der I	Messlokation Wesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift de Kunden des Messstellenbetreibers SG12	S		Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen
						Messstellenbetreibers
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	O. 1.	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	X		
SG12 NAD 3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD 3164	Ort		X	Χ		
G12 NAD 3251	Postleit	zahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
			Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Länderi	name, Code	Muss	Muss		
Messlokationsadresse SG12			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse is

zugeordnet, welche in



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	ibung nikation von	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderung NB an gMSE	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NE	Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung
		Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
SG12 NAD				Muss	Muss		SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD 3	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzir Identifiz	formation zur erung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3	3042	Straße u Postfach	ınd Hausnummer oder n	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD 3	3251	Postleitz	ahl	X	Χ		
	3207	Ländern	ame, Code	X	X		
Referenz auf di Messlokation SG12 SG12 RFF	ie ID einer			Muss	Muss		
	1153	Z19	Messlokation	X	X		
	1154		Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adre	acca für dia	· -					
Name und Adre Ablesekarte SG12	esse für die			Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der
							Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD :	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12 NAD 3	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder า	Χ	Х		
SG12 NAD :	3164	Ort		Χ	Χ		
	3251	Postleitz	rahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen



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



3.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfiden	tifikator	11051	11052	11053	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	·		X	X	X	
	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	Χ	Х	X	
Beginı	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
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	Х	X	X	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				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	Χ	X	Χ	
Anspr SG3 SG3	echpart	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
			1	-1	• •	• •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
SG3		onsverbindung			Mara	Muss	Muss	
SG3	COM	31/8	Numma	r / Adresse	Muss X	Muss X	Muss X	
SG3 SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	<u>X</u>	<u>X</u>	
000	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	Ö	
			TE	Telefon	ŏ	ŏ	ŏ	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2	•				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
				entifikator	11051	11052	11053	
000	NAD	2055						
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4								
	DTM				Kann	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	×	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4		2005 2380	Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder anne, Wert				STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung /-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	×	X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 Trans	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4	DTM DTM	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X	Muss [61]	STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht
SG4 SG4 Trans	DTM DTM DTM aktions	2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X	Muss [61]	STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	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	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Х	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Χ	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	Х	
Status SG4	s der A	ntwort						
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E15 E17	Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg.		Х	X [7]	[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund:
			Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		Х	X[r]	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung
			Z09	Terminänderung Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			X	wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
Melde SG5	epunkt				Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	Muss [61] U [584]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifika	itor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11051 11052	WiM / Ende MSB WiM / Bestätigung Ende MSB	X	×		
			11053	WiM / Ablehnung Ende MSB			Х	
(aus A		rgangsnummer nachricht)				NA	N#	
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Nachi	richten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	Χ	X	Χ	
	UNT	0062		hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



3.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfiden	tifikator	11057	11058	11059	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH		NII	-t D-f	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		nten-Referenznummer Netzanschluss-	X X	X	X	
	OINII	0003	D	Stammdaten	^	^	^	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muse	Muoo	Muss	
		1001	Z13	Gerätewechselabsicht	Muss X	Muss X	X	
		1004		ntennummer	X	Χ	X	
Nachr	ichtend	latum	1					
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ider						
SG2			8 8 8 8 8 8		Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X	X X	
Anspr	echpart	tner						
SG3	1				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	Ö	Ö	
MP-IF) Empfä	inger						
SG2		J -	1 1 1 1		Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	

02.10.2019



	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ıng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
Überg		hrzeit der						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х	Χ	
SG4	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
SG4 SG4	aktions	grana			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena
								einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
	STS STS	9015 9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X X	X X	X X	
SG4	STS	9013		Gerätewechsel sämtlicher technischen	X X		X X	
SG4 Status		9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Х	Х	Х	
SG4 Status	STS s der Ar	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Х	X X	X	
SG4 Status SG4 SG4	STS s der Ar	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	Х	X X Muss	X X Muss	
Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar	9013	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg.	Х	X X	X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine	Х	X X Muss X	X X Muss X	
Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB3 ZB3 E01 E17	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung	Х	X X Muss X O	X X Muss X O	
Status SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird	Х	X X Muss X O	X X Muss X O	
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar STS STS STS	9013 ntwort 9015	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	Х	X X Muss X O	X X Muss X O	
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	X X	X X Muss X O X	X X Muss X O X	
SG4 Status SG4 SG4 SG4 SG4 SG4	STS s der Ar STS STS STS	9013 ntwort 9015 9013	ZB2 ZB3 E01 E17 Z07 ZB4	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen Teilweiser Gerätewechsel Status der Antwort Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Keine Berechtigung) Eigenausbau wird erfolgen Kein Eigenausbau des	Х	X X Muss X O	X X Muss X O	

02.10.2019



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
					[584]	[584]	[584]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
005					Maria	More	Maria	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2227	470	Moldonunkt	Muss X	Muss	Muss X	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt		X (054)		[OF4] F
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	or						
SG6	D.E.E.				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450		B "61 .691 .	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11057 11058	WiM / Anzeige des Gerätewechsels WiM / Ankündigung zum	Х	X		
			11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA			Х	
		gangsnummer						
	nfragen	achricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Х	
Zählei	nrichtun	igsdaten						
SG8					Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	X	
D (· ·					-
	enz auf							
	neter-G	Sateway						
SG8	DEE				0-11 [400]	0-11 [400]	0-11 [400]	[4.00] [4.00]
SG8	RFF	4450			Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	X	X	
Zähler	typ							
SG10	_				Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	Χ	
Geräte		Nummer des						-
SG10	CAV				Muss	Muse	Muse	
SG10		7444	720	Corötonumus	Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Gerätei	nummer	Χ	Χ	Χ	
Menge SG8	enumwe	erterdaten			Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	Soll [46] U [134]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[13 4]	[134]	[13 4]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

aus Sparte Gas



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Х	X	
Menge SG10	enumwe	erter			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ	Χ	
Identifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10		7110		nummer	Χ	Χ	Χ	
Wandl SG8	erdater	1			Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	Soll [134] U [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	X	X	
Wandl	or		·					-
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ	Χ	Χ	
Identifi Geräte SG10 SG10	es	/ Nummer des			Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110	·	nummer	X	X	Χ	
Komm		onseinrichtung						
SG8 SG8	SEQ				Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	Χ	Χ	
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	Х	X	X	
		/ Nummer des						
Geräte	es							
SG10	CAV				Muso	Muse	Muse	
SG10 SG10		7111	Z30	Gorötonummer	Muss	Muss	Muss X	
SG10		7111 7110	·	Gerätenummer nummer	X	X	X	
			1			^	^	
D :		nnischen						
Daten	der ted einrich							

02.10.2019



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigung zum Eigenausbau	kein	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
SG8	SEQ							
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X	X	
Techn								
Steuei SG10	reinrich	tung			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X	X	
Identif Geräte		/ Nummer des						-
SG10	,,							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X	X	
SG10		7110	Geräte	nummer	X	X	X	
Smarti SG8 SG8	meter-(Gateway			Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechsel
SG8		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
		Gateway	1					
SG10 SG10		Jatoway			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
Identif Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der Ste	euerbox			Soll [59] U	C-II [50] II	Call (FOLL)	[50] Warr MD ID in 600
SG8					[134]	Soll [59] U [134]	Soll [59] U [134]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Х	Х	
Steue	box							
SG10	001				Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	Muss X	Muss X	Muss X	
Identif	ikation	/ Nummer des	210	GIEUEIDUX	^	^	^	
Geräte SG10	55							
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110		nummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5

Nachrichten-Endesegment



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



3.6 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

3.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

3.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator	11060	11194	
Nach	richten-l	Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	
	UNH		D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
		0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT		X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	
Begin	n der N	achricht			Muss	Muss	-
		1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	
Nach	richtend DTM	latum			Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	
SG2	O Absen	nder			Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
SG3	rechpart	tner			Kann	Kann	
	CTA	2420	10	Informational and all	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X X	X X	
	nunikati	onsverbindung					
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3		3148	Nummo	r / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	
			FX	Telefax	0	0	
			TE	Telefon	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0 0	
) Empfä	inger			Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD		1		Muss Muss	Muss Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator	11060	11194	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X	
			332	Consult GmbH	^		
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorganç	gsnummer	Χ	Χ	
Trans	aktions	arund					
SG4	artiono	grana					
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Melde SG5	punkt				([59] U [580]) O ([46] U [61])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
00-	100						[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
SG5			4=-	MA-LI	Muss		
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X ([59] [950]) X [951]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifika	tor					
SG6			•		Muss	Muss	

02.10.2019



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11060	WiM / Antwort auf die MSB	X		
			11194	Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas		X	
	enz auf gegang	eine ene Anfrage			Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss		
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X	X	
Markt der M		die ID der für Termine ition					
SG6					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6					Muss		
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)					
	DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X		
	sablese (Strom)	intervall des					
	DTM				Muss [21] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		

Abrechnungsintervall des LF

SG6

02.10.2019



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Messl		die ID der für Termine tion					
SG6	oooioika				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss		
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
des N	nte Turi B (Gas)	nusablesung					
SG6	DTM				Muss		
SG6 SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Muss X		
SG6	DTM			oder Uhrzeit oder	X		
			:	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
NB (G		intervall des					
SG6 SG6	птм				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6		2380		oder Uhrzeit oder	X		
			Zeitspa	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Daten	der Ma	rktlokation					
SG8					Muss [59] U [310]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
Refer		die ID der					
Markt	ioitation						
Markt					N4		
Markt SG8 SG8	RFF	1153	712	Marktlokation	Muss X		
Markt		1153 1154	Z18	Marktlokation Marktlokation	Muss X X [950]		[950] Format: Marktlokations-

Arbeit / Leistung für



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
tagesparamet Marktlokation SG9				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/
SG9 QTY				Muss		Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref. messung) vorhanden
SG9 QTY	6063	265	Veranschlagte	X		
SG9 QII	0003	203	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	^		
SG9 QTY	6060	Menge		Χ		
SG9 QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265
		KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]		(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte	e Jahresmenge					
gesamt SG9				Muss [106]		[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss		,
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9 QTY	6060	Mengen		X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10 CCI	7037	Z06	Erzeugung	X		
		Z07	Verbrauch	X		
Zugeordnete SG10 SG10 CCI	iviarktpartner			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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
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
Übertragungsnetzbetreiber SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Χ		
Messstellenbetreiber SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	r X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CCI		Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CCI		Muss Muss		-
SG10 CCI 7037	ZCO Prognose auf Basis v Werten ZA6 Prognose auf Basis v Profilen	von X		
Details der Prognosegrundlage SG10				
SG10 CAV		Muss [21] U ([182] X ([90] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von



Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		5 5
Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
Prüfidentifikator	11060	11194	
	[183]))		Profilen) vorhanden
			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/ SEP) vorhanden
			[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	O O X		
	Muss [54]		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
	Muss		
Z34 Art der erzeugenden Marktlokation	X		
	Muss		
	e X		
Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
z35 sonstige Marktlokation	X		
	Х		
	t X		
	Muss [59] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
	Muss		
	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung Z34 Art der erzeugenden Marktlokation DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation mit DV-Pflicht Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit	Rommunikation von	Kommunikation von NB an MSB/ Sittom) an MSB (Gas) Prüfidentifikator 11060 11194 E02 SLP/SEP



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
	enz auf lokation	die ID der					
SG8					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Markt SG8	-Kennza lokation						
SG8					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X [24.4]		[044] Fa aird all - ODIO
SG8	PIA	7140	Marktlo	rliche OBIS-Kennzahl der kation	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		
Schwa SG10		ähigkeit			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS	Daten f	ür Marktrolle					
releva SG10 SG10					Muss Muss		
SG10		7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	X		
			ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Verwe Werte SG10 SG10	;	szweck der			Muss		
	CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X ([153] X [154])		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	U [20] X [125] U ([153] X [154] X [155])		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
			Z86	Mehrmindermengenabrec hnung			[93] Wenn das RFF+Z18
			Z92	Übermittlung an das HKNR	X [93] U [154]		(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172
			Z47	Endkundenabrechnung	X [153] X [154]		(Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	Prüfidentifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
	Tanachanikator	11000	11134	Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z06 (Erzeugung) vorhanden ist, referenziert
				[125] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden ist, referenziert
				[153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden
				[154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden
				[155] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA9 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: ÜNB) vorhanden
				[180] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [190]		[190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10
2042 201		More		CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	Muss X		
Verbrauchsart	, S.om on out of the control of t			-
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme	X X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule	X X		
		^		



EDIF	ACT Sti	ruktur	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	
			ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X		
Unterl SG10 SG10		arkeit			Muss		
	CAV	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X X		
\			1	Verbrauchseinrichtung			
SG10	enutzu	ng					
SG10	CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/Licht/Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung	X X X		
Doton	der Tra	anaha	1				
SG8	rder m	anche			Muss [59] U [307]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert
SG8	SEQ				Muss		genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
Referonce Trance		die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
	enz auf						
	lokatior	der Tranche					
SG8 SG8	REE				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
							ID
	ntualer he an c	Anteil der ler					
	genden	Marktlokation					
SG9	OTY				Muss		
SG9 SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	Muss X		
SG9	QTY	6060		nangabe in %	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		



EDIFACT S	truktur	Beschr	eihung	Antwort auf die	Antwort auf die	Redingung
LDII AOT C	riuntui	Descri	Cibung	Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	e Marktpartner					
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant SG10						
SG10 CAV	,			Muss		
SG10 CAV		Z89 MP-ID	LF	X X [611]		[611] Hinweis: Wenn der NB
3010 CA	1131	טו- וווו		X [011]		die Aufgaben des LF wahrnimmt, ist die MP ID des NB anzugeben
Erforderlich der Tranche	e OBIS-Daten					
SG8	2			Muss [59] U [308]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliche OBIS-Daten	Muss X		
		210	der Tranche	^		
Referenz au Tranche SG8	uf die ID der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF		Z20 ID eine	Tranche r Tranche	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-
	zahl der Tranche					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-K	ennzahl	X [269]		[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
OBIS Dater relevant SG10	für Marktrolle			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
SG10 CCI	7037	ZA7 ZA8	LF NB	X X		



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	
	ZA9	ÜNB	X		
Verwendungszweck der					
Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X X		
Daten der Messlokation SG8			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations- ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		oa. a. 2agozo
SG8 SEQ 1229	Z18	Daten der Messlokation	Х		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z19	Messlokation	X [054]		[OE4] Formati
3G0 KFF 1134	ID dei	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der Messlokation zugeordneten Marktlokation SG8 SG8 RFF			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
SGO RFF			iwuss [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF 1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8 RFF 1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss [59]	Muss	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
Messstellenbetreiber					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z 91	MSB	X	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X	
Spannungsebene der					
Messlokation SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		Sparto Ottolli
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der	X		
		Messlokation			

02.10.2019



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
Spannungsek Messlokation SG10						
SG10 CAV	7444	E02	Llächetenennung	Muss		
SGIU CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X		
Gasqualität SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Χ		
		Y05	L-Gas	X		
Verwendungs SG10	sumfang			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 Lokationsbündel	X [236] X		[236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Verlustfaktor	Trafo	·				
SG10	TTAIO			Muss [59] U [320]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[320] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) auf welches das RFF+Z16 (Marktlokation) dieser SG8 referenziert, das SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der
						Messlokation) vom SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI				Muss		CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) in dem SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert

SG10

02.10.2019



EDIF	ACT Str	ruktur	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	
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	Χ		
SG10	CAV	7110	Verlus	tfaktor Trafo in %	X		
	lerliche essloka	OBIS-Daten ation					
SG8					Muss [309]		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		_
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation	X		
	enz auf okation	die ID einer					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
OBIS-	-Kennza	ahl der					
Messl	okation	ı					
SG8 SG8					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	Erforde Messic	erliche OBIS-Kennzahl der okation	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
	lerliche						-
Schwa SG10		fähigkeit			Muss [256]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/

SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-



							5
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10					Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Zählei SG8	inrichtu	ngsdaten			C-11 [427]		[407] Night hai Navanlana
SG8	SEQ				Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8		1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Refere	enz auf	die ID einer					
Messl	okation						
SG8							
SG8	RFF	1152	710	Messlokation	Muss X		
SG8 SG8	RFF	1153 1154	Z19 ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format:
			-	- Modelonation	, (oo.)		Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-(das Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden
					[2:0]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) SG10
							CCI+++E13 CAV+MMÉ (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zähler SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X		
Zählei	rtyn		-				
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			wsz	(Drehstrom) analoger	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Wechselstromzähler			Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler Maximumzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			MAZ MME	moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]		NAD+MR
				nach MsbG			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]		Sparte Ottom
			BGZ TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]		
			MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer	X [46] X		
				Haushaltszähler			
			IVA	Individuelle Abstimmung	X		
SG10	CAV	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
5510	J, (V		Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
							Haushaltszähler) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346] X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10 CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10	Gaszähler G10	X		
	G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000	X X		
	;	Gaszahler G1000 Gaszähler G10000	X X		
	G12500	Gaszähler G12500	Χ		
	G16 G160	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X X		
		Gaszähler G1600 Gaszähler G1600	X X		
	G16000	Gaszähler G16000	Χ		
	G2.5	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25	X X		
	G25 G250	Gaszahler G25 Gaszähler G250	X X		
	G2500	Gaszähler G2500	X		
	G350	Gaszähler G350	Χ		
	G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X		
	G40 G400	Gaszanier G40 Gaszähler G400	X X		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X		
		Gaszähler G6500	x		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Soll		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Geräter	nummer	X		
Registeranzahl SG10					
SG10 CAV			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
- 2			[139]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ ZTZ NTZ	Eintarif Zweitarif Mehrtarif	X X X		
Energierichtung SG10					-
SG10 CAV	:		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	0 0
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10					-
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Χ		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Befestigungsart Zähleinrichtung					
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Χ		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler	X [59] X [46]		NAD+MR
	Z32	Zweistutzen-Zähler	X [46]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			M [246]		[24C] Ware in developing COO
SG10			Muss [316]		[316] Wenn in der selben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI	F40	NA	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Х		
Refere	enz auf	die					
	enumm						
SG8							
SG8		4450	No	O	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Menge	enumw	erter					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X		
		/ Nummer des					
Geräte SG10	eS.						
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Menge	enumw	ertertyp					
SG10							
SG10	CAV	7444	DMII	Diehteren	Muss		
SG 10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
	Daten						
	nrichtu enumw						
SG8	struttiv	erter			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
SG8	SFQ				Muss		mindestens einmal anzugeber
SG8		1229	Z20	OBIS-Daten der	X		
				Zähleinrichtung			
	enz auf						
	enumm	er					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
			744	Zählers	V		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
OBIS-	Kennza	ahl der					
Zählei	nrichtu	ng /					
	enumw	erter					
SG8 SG8	PΙΔ				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		Kennzahl der	X ([46] U [324])		[46] Wenn MP-ID in SG2
-				nrichtung	X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

02.10.2019



EDIFA	CT St	ruktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ		
Vor- ur des Zä SG10		chkommastellen ks			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SG10	CCI				Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: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-
SG10		7059	11	Produkt	X		
SG10		7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- ur	nd Na	chkommastellen					

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks

SG10



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	
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SG10 CCI		Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?: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 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu			
	Kontrollzwecken			
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten
				der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden

02.10.2019



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten anfrage	
		Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten						
SG8				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х		
Referenz auf o Gerätenumme SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ		
	1154	Geräte	nummer	X		
Wandler SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation / Gerätes SG10	Nummer des					
SG10 CAV				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben
						[318] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Wandlertyp un SG10 SG10 CAV	nd Faktor			Muss		
	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X		
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X		
SG10 CAV	7110	Wandle	·······	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden

Kommunikationseinrichtung sdaten



EDIFACT Struktur				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	
SG8				Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1	229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X		
Referenz auf di	е					
Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF		<u> </u>		Muss		
SG8 RFF 1	153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
	154	Geräter	nummer	Х		
Kommunikation	seinrichtung					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X		
Identifikation / N	lummer des	[
Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	'111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10 CAV 7	'110	Geräter	nummer	X		
Kommunikation	seinrichtung	[-
styp						
SG10						
SG10 CAV		<u>.</u>		Muss		
	111			IVIGOO		
SG10 CAV 7		GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X		
SG10 CAV 7	111	GSM ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.			
SG10 CAV 7	111	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X X		
SG10 CAV 7	111		KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X		
SG10 CAV 7		ETH PLC PST	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X X		
SG10 CAV 7	111	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x x		
SG10 CAV 7		ETH PLC PST	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X X X		
		ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x x		
Daten der techr	nischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x x		
Daten der techr Steuereinrichtu	nischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x x		[130] Wenn an Messlokation
Daten der techr Steuereinrichtur SG8	nischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X X		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
Daten der techr Steuereinrichtu SG8 SG8 SEQ	nischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X X Soll [130]		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1	nischen ng 229	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1	nischen ng 229	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1 Referenz auf di Gerätenummer	nischen ng 229	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1 Referenz auf di Gerätenummer SG8	nischen ng 229	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X X X X Soll [130]		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1 Referenz auf di Gerätenummer SG8 SG8 RFF	nischen ng 229	PLC PST DSL LTE	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr. Daten der technischen Steuereinrichtung Gerätenummer des	X X X X X X X X X X X X X X X Soli [130] Muss X		
Daten der techr Steuereinrichtur SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1 Referenz auf di Gerätenummer SG8 SG8 RFF SG8 RFF	nischen ng 229	ETH PLC PST DSL LTE Z06	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr. Daten der technischen Steuereinrichtung	X X X X X X X Soll [130] Muss X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
Steuereinrich SG10 SG10 CCI	tung			Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X		
dentifikation / Gerätes SG10	Nummer des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Technische Steuereinricht SG10	tungstyp					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smartmeter-G SG8	Sateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
Smartmeter-G	Gateway			Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	
Identifikation / Gerätes SG10	Nummer des					
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 Ste SG8	euerbox			Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	4000	744	01	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
Referenz auf Smartmeter-G SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des meter-Gateways	Х		
Referenz auf Marktlokation SG8	die ID der					

02.10.2019



EDIFA	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 I	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Steuerl	box				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X		
Identifil Geräte SG10		/ Nummer des					
SG10 (Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		[050] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda	aten (S	itrom)					ITOLINI - MD ID I COC
SG8					Muss [59] U [106] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X		
Marktlo		die ID der					_
SG8 I	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes P	rofil (Strom)					
SG10 SG10 (CCI				Muss Muss		
SG10		7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normie	ertes P	rofil (Strom)					
SG10		. ,					
0010	CAV				Muss		
SG10 C					Χ		

Profilschardaten



EDIFA	CT 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	
SG8					Muss [59] U [89] U [311]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8	SEO				Muss		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert mindestens einmal anzugeben
SG8		1229	Z08	Profilschardaten	X		
				1 Tomocraractor			_
	enz aur okatior	die ID der					
SG8							
SG8		4450	740	Mandalaha Can	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation r Marktlokation	X [050]		[050] Format: Marktlakations
300	KFF	1134	ID ellie	I Markilokalion	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Normi	ertes P	rofil					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X X		
SG10	CCI	7037	E01	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren	X		
0010	001	1001	Z10	analytisches Verfahren	X		
Normi	ertes P	rofil					_
SG10	0411				••		
SG10 SG10		7111	Codo o	les Normierten Profils	Muss X		
5510	O/AV	, , , , ,	(Strom		^		
Klimaz		nessstelle /					
Refere	enzmes						
SG10	CCI				Muss		
SG10 SG10		7059	Z99	Messstelle des	Muss X		[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
3010	COI	7033	293	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
			ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit	X		
			ZA1	ist Tagesparameter) Referenzmessung	X [54]		
SG10	CCI	7037	ID Klim	raturmessstelle /	X		
			Marktlo	kation			



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	
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.)	Х		
Kunde des Lieferanten SG12			Soll [59] U [165] U [241] U [506]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
					[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD			Muss		Tano bortanin
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NAD 3036	Name		X		
SG12 NAD 3045	Z 01	Struktur von Personennamen	X		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF 1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations- ID
Korrespondenzanschrift Kunden des Lieferanter SG12			Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
0012			[165] U [241] U [506]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
					[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden,

02.10.2019



EDIFACT St	ruktur	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	
					falls bekannt
SG12 NAD			Muss		
SG12 NAD		Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
SG12 NAD	3036	Name	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der	x x		
SG12 NAD	3042	Firmenbezeichnung Straße und Hausnummer oder Postfach	X		
SG12 NAD	3164	Ort	X		
SG12 NAD		Postleitzahl	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"
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Muss		aufgeführt ist
Referenz auf Marktlokation SG12			Muss		
SG12 RFF SG12 RFF	1153	Z18 Marktlokation	Muss X		
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-
0012 1111	1104	15 der Warktlokation	X [000]		ID
Messlokation SG12	sadresse		Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichne ist
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z03 Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhande
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss	= ===
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	Χ	
Referenz auf Messlokatior SG12	die ID einer				
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung

Nachrichten-Endesegment



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	
UNT		Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	

02.10.2019



4 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	derungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne	Fehler (15.07.2019)
			Z18 Marktlokation	fachliche Logik zu ermöglichen.	
			Z19 Messlokation		
			Z20 Tranche		
			Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.		
19268	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlokation Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 DTM+672 Turnusintervall des MSB (Strom) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA	[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung mit	Präzisierung /Erläuterung	Fehler (15.07.2019)
19548	SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des NB (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168	Muss [21] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage				
19549	SG6 DTM+672 Turnusableseintervall des Netzbetreibers (Gas) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage	Muss [21] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	Muss	In der Sparte Gas werden in den Anwendungsfällen keine Daten einer Marktlokation übermittelt. Daher ist die Bedingung 21 nicht prüfbar und wird entfernt.	Fehler (02.10.2019)
19567	Bedingung [109] [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen. [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Fehler (02.10.2019)
19267	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrage /Aufforderung	[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	[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 DE3225 auf die das RFF+Z20 der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben	Das SG8 SEQ Daten der Tranche hat den Code Z15 Der Code SEQ+Z17wird für die "OBIS-Daten der Tranche" verwendet	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	11196 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11101 Stammdaten zur Messloaktion (Gas)/ Lokationsbündel (Strom) 11102 Aktualisiert Stammdaten zur Messlokation (Gas)/ Lokationsbündel				
19461	(Strom) SG10 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra	nicht vorhanden	vorhanden	Das Segment Messtechnische Einordnung der Marktlokation wird in die Anwendungsfälle aufgenommen. Zum einen benötigt der MSB die Information und zum anderen verweist die Bedingung 234 die Messtechnische Einordnung der Marktlokation.	Fehler (02.10.2019)
19317		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	Muss [21] U ([182] X ([90] U [183])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Bei der Übermittlung eines Lokationsbündels mit allen	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätgung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	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	SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Marktlokationen muss pro Marktlokation das Stammdatum übermittelt werden können.	
19197	Anwendungsfall 11060 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge SG10CCI+++Z34 / CAV Art der erzeugenden Marktlokation	nicht vorhanden	Z33 EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht Z35 sonstige Marktlokation Z37 EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht vorhanden	Fehler: Im CAV haben die Codes gefehlt	Fehler (15.07.2019)
	SG8 SEQ+Z27	Z84 = X [153] X [154] Z47 = X [83] X [154] [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden [83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden Z86 (Mehrmindermengenabrechnung) = X [125] U	Z84 = X ([153] X [154]) U [20] Z47 = X [153] X [154] [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden [153] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) vorhanden [154] Wenn in der selben SG10 das CCI+Z26++ZA8 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: NB) vorhanden	Code [Z84] kann nur bei Lieferrichtung Verbrauch vorkommen Code [Z47] aufgrund Änderung am [Z84] auf ursprüngliche Logik angepasst	Fehler (02.10.2019) Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Erforderliche OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z26 (OBIS Daten für Marktrolle relevant) SG10 CAV (Verwendungszweck der Werte) Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	([153] X [154]) [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	([153] X [154]) [180] Wenn das RFF+Z18 aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 aus einer SG8 SEQ+Z01, in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert	Der Verwendungszweck "Mehrmindermengenabrechnun g" kommt ausschließlich bei der Prognose / Bilanzierung auf Grundlage von Profilen vor.	
19514	Kapitel 3.2 SG8 erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI Z17 Anwendungsfall 11043	Muss	Muss [190] [190] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist, referenziert	Die Angabe der Verbrauchsart ist bei "Erzeugung" nicht möglich.	Fehler (02.10.2019)
19409	Kapitel 3.2 CAV+ZB4 Messstellenbetreiber Alt Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB	Muss [184]	Muss [78] U [184] [78] Wenn SG4 STS+7++E02 nicht vorhanden	Bei Neuanlagen gibt es keinen MSBA.	Fehler (02.10.2019)
	SG8 Messlokation SG10 Messstellenbetreiber Alt Anwendungsfall 11043	CAV Muss Muss [317] X [318]	CAV Muss [184] mit: [184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 ein CCI+Z01++Z82 vorhanden Muss	Nur an der der prozessual behandelten Messlokation unterscheiden sich in diesem Anwendungsfall der alte vom neuen Messtellenbetreiber. Somit ist die Angabe eines MSBA bei allen anderen Messlokationen des Lokationsbündels nicht sinnvoll. Die Bedingungen 317 und 318	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	Nummer des Gerätes innerhalb der SG8 Wandlerdaten Anwendungsfall 11057 Anzeige des Gerätewechsels, 11058 Ankündigung zum Eigenausbau, 11059 Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	[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		können nicht geprüft werden, da der Wandlertyp in den drei Anwendungsfällen nicht übermittelt wird. Die Gerätenummer müsste somit niemals übermittelt werden.	
19339	SG12 NAD+Z09 Kunde des Lieferanten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage , 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Der MSB ist berechtigt den Kunden des Lieferanten zu kennen, da nach Art. 6 Abs. 1 f DS-GVO eine Datenverarbeitung auch dann rechtmäßig ist, wenn kein Vertrag besteht, aber die Verarbeitung zur Wahrung der berechtigten Interessen des Verantwortlichen oder eines Dritten erforderlich ist.	Fehler (15.07.2019)
19340	SG12 NAD+Z04 Korrespondenzanschr ift des Kunden des Lieferanten Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrage / Aufforderung,	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Der MSB ist berechtigt den Kunden des Lieferanten zu kennen, da nach Art. 6 Abs. 1 f DS-GVO eine Datenverarbeitung auch dann rechtmäßig ist, wenn kein Vertrag besteht, aber die Verarbeitung zur Wahrung der berechtigten Interessen des Verantwortlichen oder eines Dritten erforderlich ist.	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage				
	,				
	11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra				
	ge				
19546		DE3042 (Straße und Hausnummer oder Postfach) nicht vorhanden		Das Datenelement DE3042 zur Angabe der Straße und Hausnummer oder des Postfachs war im Segment zur Übermittlung der Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten nicht vorhanden und wurde daher aufgenommen.	Fehler (02.10.2019)