

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 17. Dezember 2019

Version: 6.1 Stand UTILMD MIG: 5.2

Ursprüngliches Publikationsdatum: 06.05.2019 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

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



1 Vorwort

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

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten
- Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno



2 Aufbau des Dokuments

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

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt
- Kündigung zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segments SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.

Wie mit den Antworten umzugehen ist, ist aus den Anwendungsfällen der Tabelle zu entnehmen. Im Falle einer Kündigung auf einem fixen Zeitpunkt, welche wegen einer Vertraglichen Bindung abgelehnt wird, ist dies unabdingbar mit dem Code Z12 (Ablehnung Vertragsbindung) mitzuteilen.



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



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



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	I
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
			Z06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD			X	
Begin SG4	ndatum	m, Gültigkeit,						
SG4	DTM						Muss [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
Ende (näch: SG4		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Kündi Vertra SG4	gungsfr igs	ist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Х	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Varra	unitation you	Lieferanten	1 E A e = 1 E M	150 cm 150	
			unikation von entifikator	11016	LFA an LFN 11017	11018	
		106	MMDD	11010	11017	X	
Tueseelstiesees		1 100					
Transaktionsg SG4 SG4 STS	runa			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4 STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	X	
Status der Ant SG4 SG4 STS	wort				Muss	Muss	
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	[41] Wenn SG4
		E15 Z01	Zustimmung ohne Korrekturen Zustimmung mit		X O [41]		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) vorhanden
		Z12	Terminänderung Ablehnung		0 [41]	X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) in der
		Z29	Vertragsbindung Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr			Х	Anfrage vorhanden
			vorhanden)				
		Z34	Ablehnung (Mehrfachkündigung)			Х	
		Z44	Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		0		
Bemerkung (F allgemeine Hir SG4							
SG4 FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		X	
SG4 FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt SG5				Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59]) U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584]))	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[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 [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfider	tifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2007	470	Maldaninalit	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ. (250) Υ	ΧΧ	X	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfide SG6	entifika	tor			Muss	Muss	Muss	
	DEE					Muss		
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1153 1154	213 11016	GPKE / GeLi Gas /	X	^	^	
			11017 11018	Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		х	X	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	. 5 5, 5
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Voriah	resverl	orauch vom	-					-
Liefera		- 17-5						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Mengen			X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr	richtung	1	:					
SG10	.ouil	,			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
				=				



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Zählei	nrichtur	ngsdaten	1					
SG8 SG8	SEQ	.gouatori			Kann Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	typ							
SG10					Muss			
SG10					Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х			
Geräte		/ Nummer des						
SG10	CAV				Muse			
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X			
SG10		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer	X			
		eferanten	·					
SG12	e des Li	ereranten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12		3036	Name	0. 1.	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kunde		ner beim						
SG12 SG12					Kann	Kann		
SG12		1153	Z 01	Kundennummer beim	X	X		
SG12	RFF	1154	Kunder	Altlieferanten nnummer beim LFA	X	X		
		sanschrift	· · · · · · · ·					
SG12		sanschriπ			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13
			:					IIVID+230+213

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

17.12.2019



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung 	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfiden	tifikator	11016	11017	11018	
								(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ		
SG12	NAD	3124	Zusatzir Identifizi	formation zur erung	Kann	Kann		
SG12	NAD	3042	Straße ι	und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
			Postfach	٦	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12	NAD	3251	Postleitz	zahl	Х	Χ		
SG12	NAD	3207	Ländern	ame, Code	X	Χ		
Nachri	ichten-l	Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl o Nachricl	der Segmente in einer nt	Χ	X	Χ	
	UNT	0062	Nachric	nten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	_
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	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	Х	X	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
			••••••••••	entennummer	X	X	^X	
			; DORUTTO	SHEHIMINIO				-
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	X	
MP-ID	Abser	ıder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
302	NAD	3033	IVIO	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	X X	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Х	Χ	
Komn		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM			r / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0 0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ö	0	0	
MP-IF) Empfä	inger						
SG2	p.0	J			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Vorga	ng							-
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495	24	Transaktion	Muss X	Muss X	Muss X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
			: vorgar					-
Identii	fikations	slogik						
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Vomanaon
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	beginn	 					
SG4 SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanz SG4	zierungs	ende						
SG4	DTM					Muss [28] U		[28] Wenn SG4 DTM+93
						[64]		(Ende zum) vorhanden



EDIFACT Struktur			Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD		X		
	eitung	latum in						
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Х	
Bearb SG4		chste					M FOOL	room w
SG4	DTM						Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Х	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD			Х	
Fransa S G4	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	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	x	x	x	
g für L	ieferen	grundergänzun de bei meldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	Х	X	20.0.0
	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS				Muss	Muss	
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	X	[40] Man MD ID :- 000
SG4 STS 9013	E13	Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			0	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	E14	Ablehnung Sonstiges			Χ	(Nachrichtenempfänger)
	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Х		aus Sparte Gas
	E17	Ablehnung wg.			Ο	
	Z01	Fristüberschreitung Zustimmung mit		0		
	_0.	Terminänderung		O		
	Z08	Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			Ο	
	Z09	Ablehnung			0	
		(Transaktionsgrund				
	Z14	unplausibel) Ablehnung			0	
		(Doppelmeldung)				
	Z35	Ablehnung der Abmeldungsanfrage			X	
	Z43	Zustimmung mit		0		
		Korrektur von bilanzierungsrel. Daten				
	Z44	Zustimmung mit		0		
		Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten				
	ZC5	Ablehnung (andere			Χ	
		Anmeldung in				
	ZE2	Bearbeitung) Ablehnung			O [46]	
		Kapazitätsproblem				
Bemerkung (Feld für						
allgemeine Hinweise) SG4						
SG4 FTX			Kann	Kann	Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
					Kann	das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	X	
SG4 FTX 4440	Text für	allgemeine Information	X	X	X	
Information zum Zählerstand						
SG4 FTX			Soll [39] U			[39] Wenn LF
JU4 FIA			[51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
						[51] Bei rückwirkendem
SG4 FTX 4451	ADM	Information zum	X			Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX 4451	ADIVI	Zählerstand	^			
SG4 FTX 4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt			M	Mars - 12022	M	[ACLWang MD ID : CCC
SG5			Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIF.	ACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider		11001	11002	11003	
					[333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[304]//			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[165] Wenn bekannt
								[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
205							.,	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Moldonunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik	Meldepunkt ator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifika	tor						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	X			
			11002	Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas /		X		
			11002	Bestätigung Anmeldung		^		
			11003	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
		rgangsnummer						
(aus /	Anfrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Ableh	nungsg	rund des dritten						-



EDIE	ACT Str	uktur	Boock	roihung	Anmaldun	Rootätieuse	Ablahausa	Rodingung
EDIFF	CI Str	uktui	Desch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG6							Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
SG6	RFF						Muss	vomanuem
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			Χ	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			X	
Marktl		die ID der für Termine ation			Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit
								einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)				Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr –		Χ		ado opario odo
SG6	DTM	2380		Beginn (tagesgenau) oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD		X		
	nte Turn SB (Str	nusablesung om)				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung)	X		Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder		X		
		2000		anne, Wert				
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
		eintervall des						
SG6	(Strom)							
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
Termi								
Netzn SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs								
Netzn SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92
000	DTM	200F	700	Näohata		······································		(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Х		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG6	DTM	2379	602	CCYY		X		
		sabrechnungsir						
	l des Ni		l					
SG6								
SG6	DTM	2005	700	Notanutaunggobrooksung		Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	802	nne, Wert Monat		X		
Daten	der Ma	arktlokation	1					
SG8	i dei ivia	arkiiokalioii			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(10.gang) anagezen
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
tages	: / Leistu parame lokation	terabhängige			Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)
								vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	x	x		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF	NB an LF	
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranso	_	e Jahresmenge						
SG9					Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 C	QTY				Muss	Muss		Hutzen
SG9 C	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х		
SG9 C	QTY	6060	Mengen		Χ	X		
SG9 C	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Ku SG9	undenv	vert			Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
	QTY				Muss	Muss		
	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
	QTY QTY	6060 6411	Mengen KWH	angabe Kilowattstunde	X	X		
		U+11	: 	Milowatisturide	^	^		
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7050	720	Lioforrichtun~	Muss	Muss	Muss	
SG10 C		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X X	
			: 201	VOIDIQUOII	^	^	^	-
Zugeord SG10	anete l	Vlarktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 7111	 Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität 	X [66] X [66] X [68] X [69]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	Z79 5. Priorität	X [70]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
					[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
					[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet		Χ		
Marktgebiet SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation					
SG10			Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF		
			entifikator	11001	11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in		X		
			%) für				
			temperaturabhängige Marktlokation				
Verbrauchsa	ufteilung für						
temperaturab	ohängige						
Marktlokatior	n						
SG10					N4		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in		Muss X		
CC10 CAV	7440	Vorbro	%		v		
SG10 CAV	7110	verbra	uchsaufteilung in %		X		
Zeitreihentyp SG10)				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
					([61] X ([90]		NAD+MR
					U [96]))		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw.
							Segmentgruppe ist genau
							einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
							einmal mit CAV+E14
							(TLP/TEP) und einmal
							mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist
							genau zweimal je SG4
0040 001					.,		IDE anzugeben
SG10 CCI SG10 CCI	7059	15	Struktur		Muss X		
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp)						
SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps		X		
Spannungsel	bene der						
Marktlokation							
SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		Х		
Spannungsel							
Marktlokatior SG10	1						
SG10 CAV					Muss		
	7111	E03	Höchstspannung		X		
SG10 CAV	7 1 1 1						
SG10 CAV	,,,,	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X		



Descri	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
E06	Niederspannung		Х		
			Soll [166]		[166] Wonn verbanden
E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			Muss		
Y01	Druckebene der Marktlokation		X		
			Muss		
Y01	Hochdruck		X		
Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Muss		and appears whom
Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Z52 Z53 Z68	iMS kME / mME keine Messung		X X X		
	Komm Prüfide E06 E07 E08 E09 Y01 Y02 Y03	Kommunikation von Prüfidentifikator E06 Niederspannung E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung MS/NS Umspannung Y01 Druckebene der Marktlokation Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck Y03 Niederdruck Xiederdruck Z53 kME / mME	Kommunikation von LF an NB Prüfidentifikator 11001 E06 Niederspannung E07 Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung Y01 Druckebene der Marktlokation Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation Z84 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Kommunikation von LF an NB NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002 E06 Niederspannung X [116] E07 Hös/HS Umspannung X [115] E08 HS/MS Umspannung X [115] E09 MS/NS Umspannung X [114] Muss [46] Y01 Druckebene der Marktlokation	NN



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



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Kommu	nikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfiden		11001	11002	11003	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der						,
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI	704	M/-blabt-d		Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF		Χ		
	Z 55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Χ	Χ		
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muse [40] II		[40] Wann CC0
3610			Kalili	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem	Х	X		
		01.10.2016 genutzt				
	GABi-	werden) RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
			Stundenregime - Exit	11001	11002	11000	
NI /		:	Ctariadinognilo - Exit				
Netznutzung				Miraa	Maraa		
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI		<u> </u>		Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Х	X		
Netznutzungsv SG10	vertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV		Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X		
SOIO OAV	7110	200	Kunden und NB	Α	Λ		
		Z09	Vertrag zwischen	X	X		
			Lieferanten und NB				
Zahlung der N	etznutzung						
SG10	_						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z10	Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X	X		(Netznutzung)
							CAV+Z74:::Z08
							(Netznutzungsvertrag:
							Direkter Vertrag zwische
							Kunden und NB)
							vorhanden
Material	a la ma a la mi con con	1					
Netznutzungsa	aprecnnungsv						
ariante							
SG10					. 4		
SG10 CAV		<u> </u>			Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante		Χ		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		X		
COTO CAV	10	Z14 Z15	Arbeitspreis/		x		
		213	Leistungspreis		^		
		:	Leisturigspreis				
	abrechnungsgr						
undlage							
SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung		Χ		
0040 044			sgrundlage				
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein		X		
		Z13	Abweichend vertraglich		Χ		
			mit Anschlussnutzer				
		!	vereinbarte Grundlage				
Singulär genut							
Betriebsmittel i							
Netznutzungsa							
SG10	_						
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
 							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte		X		
		_	Betriebsmittel in der				
			Netznutzungsabrechnung				
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden		X		
=							



EDIFACT Struktur		Besch	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Komm	unikation von	NN LF an NB	NB an LF	NB an LF		
				entifikator	11001	11002	11003	
			Z07	nicht vorhanden	11001	X	11000	
ODIC	-Daten	dor						
	tlokatior							
SG8						Muss		
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
	-Kennz							
Markt SG8	tlokatior	٦						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	OBIS-I	Kennzahl der Marktlokation		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
						[315]) X ([59] U [314])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		Wordon
Schw	achlast	fähigkeit						
SG10		ranighti				Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
00:			***************************************					[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
	CCI			0.1 11 :::::::::::::::::::::::::::::::::		Muss		
	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
აც10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		Muss X		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8
	Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec		X [19] X [21]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	Z47	hnung Endkundenabrechnung		X [83]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzun an der Marktlokation	g					-
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17	Stromyorbroughoart		Muss		
SG10 CCI 7059 Verbrauchsart SG10	217	Stromverbrauchsart		Х		
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht		X		
	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme		X X		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule		Χ		
	ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe		X X		
Harankarakka 1 9	į ZD3	Stederding waitheabgabe		^		-
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare		Χ		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
Wärmenutzung SG10						-
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
				1,001		.,,,,,,	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		
Konzessionsal SG8	ogabedaten			Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
							[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
Referenz auf d Kennzahl der I SG8							
SG8 RFF					Muss		
	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	OBIS-P	Kennzahl		X		
Zuordnung Konzessionsal	ngahe						
SG10	ogabe			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsal	ogabe						
SG10				N4	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Muss X	Muss X		
33.0 OAV		1110	konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert	^	^		
		SA	sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	Х		
		SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
		TAS	Kennzeichnung, dass ein	X	Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			тк	abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	Х	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	X	X		
			тѕ	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	Х	Х		
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
								[129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	r-/Abga	beninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		
Kennz SG8	ahl der	die OBIS- · Marktlokation						
SG8		4450	740	ODIC Kananahi		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10 OBIS-K	OBIS-Kennzahl Gennzahl		X		
			: 001011					
SG10		abenbefreiung			Muss	Muss		
SG10		7050	746	01	Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	inderat	patt				3.5		
SG8	SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Geme	inderab	patt	-					-
SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		



EDIFA	ACT Str	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
	der Me	esslokation				Muse 100 43		[204] Für ind-
SG8						Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Refere	enz auf	die ID der						
	okation							
SG8	DEE					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format:
						[]		Zählpunktbezeichnung
	hnung							-
Messs	stellenb	etriebs über						
NNE f	ür kME							
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das
	-					[=++]		RFF+Z19 (Messlokation)
								aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172
								(Meldepunkt), wie ein
								RFF+Z19 (Messlokation)
								aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten),
								in dem SG10 CCI+++E13
								CAV+MME (Zählertyp:
								mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des		Χ		
				Messstellenbetriebs über NNE für kME				
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		X		
		-	1	<u> </u>				
SG10	nunete	Marktpartner				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		Χ		
				Marktpartner				
	stellenb	etreiber						
SG10	CAV					Muce		
SG10 SG10		7111	Z91	MSB		Muss X		
SG10		1131	MP-ID			X		
Snanr	ningeol	bene der	-					
	okation							
SG10						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der		Χ		
				Messlokation				
	nungsel okation	bene der						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung		Χ		



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
	153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1 1	154		ation / Nummer des eter-Gateways		Х		
Zählertyp							
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 70)37	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7 1	111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
		wsz	(Drehstrom) analoger Wechselstromzähler		X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59] X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler		X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ TRZ	Balgengaszähler		X [46]		
		UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler		X [46] X [46]		
		WGZ	Wirbelgaszähler		X [46]		
		MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [46] X		
		N/A	Haushaltszähler		V		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Х		
SG10 CAV 7 1	110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02 Z03	EDL21 sonstiger EHZ		X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Ga	ıs)	·					
SG10	,						
SG10 CAV					Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					[229]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10
							CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7 1	110	G10	Gaszähler G10		X		
		G100 G1000	Gaszähler G100 Gaszähler G1000		X X		
		:	Gaszähler G10000		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Ablehnung Bedingung Anmeldung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160	X X X	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5	X X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500	X X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40	X X	
	G400 Gaszähler G400	X	
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10		Mari	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Muss Muss X X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X X	
Registeranzahl			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	
Energierichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung an der			
Zähleinrichtung SG10		Muss [316]	[316] Wenn in derselben



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			l/a		NN LE en ND	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Fruilde	ntifikator	11001	11002	11003	000 des DEC : 74.4
								SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
		assung an der						
	nrichtu	ng						
SG10 SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
5010	OAV	7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Vlenge	enumw	erterdaten						
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		
	enz auf							-
Geräte S G8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Menge	enumw	erter						-
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		X		
		/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
	CAV	7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer		X		
			1					
Menge SG10	Munn	ertertyp						
SG10	CAV					Muss		
	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	J		TMU	Temperaturmengenumwe		X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert er		X		
Zählei	Daten on the contract of the c	ng /						
Menge SG8	enumw	erter				Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		



EDIF	ACT Sti	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Refer	enz auf	die	i		. 1001			
	enumm							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
			Z11	Gerätenummer des		X		
				Mengenumwerters				
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		X		
	Kennza							
	inrichtu enumw	0						
SG8								
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ (140111		[40] Ween MD ID :- 000
SG8	PIA	7140		ennzahl der richtung		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		
	ınd Nac ählwerk	chkommastellen						
SG10						Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB NB an LF 11001 11002	NB an LF 11003	
				2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?: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?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	11 Produkt	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110 SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle	X 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?:1.8.63 vorhanden



EDIFA			Descri	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[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						Muss		
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10	CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät		Χ		
	chlastf	fähigkeit						[50] W MD ID :
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-Dater der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10				0 1 11 (""1: 1 %		Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig		X X		
3010	CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandl	erdate	n						_
vvaria	oractor					Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
	or dato.					[130]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					[130] Muss		(Nachrichtenempfänger)
SG8	SEQ	1229	Z 04	Wandler-Daten				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 SG8	SEQ	die	Z 04	Wandler-Daten		Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 SG8 Refere Geräte SG8	SEQ SEQ enz auf	die	Z04	Wandler-Daten		Muss X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 SG8 Refere Gerate SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm	die er				Muss X Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 Refere Gerate SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	die	Z04	Wandler-Daten Gerätenummer des Zählers		Muss X Muss X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 Refere Geräte SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	die er	MG	Gerätenummer des		Muss X Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 Wandl	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	die er 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Muss X Muss X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an
SG8 SG8 Refere Geräte SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	die er 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Muss X Muss X		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an

Gerätes



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung		Ablehnung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10	CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	Gerate	nummer		X		
Wandl SG10	lertyp u	ind Faktor						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
			MBW MUW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm		onseinrichtung						
SG8	1					Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		Wessionation vornanden
SG8	SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Χ		
	enz auf							
Geräte SG8	enumm	er						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	nunikati	onseinrichtung	:					
SG10	00:					Muss		
SG10 SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu		Muss X		
				ng				
Identif	ikation	/ Nummer des						



EDIFACT Strukti	ur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
Gerätes							
SG10							
G10 CAV		<u>.</u>			Muss		
	11	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 71	10	Geräte	nummer		Χ		
Kommunikations styp SG10	einrichtung						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 71	11	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
		ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		Χ		
		<u>- 111</u>	LAN/WLAN		^		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		X		
		DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
		LTE	LTE-KomEinr.		X		
Daten der techni	schen						
Steuereinrichtun							
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an
G8 SEQ					Muss		Messlokation vorhander
G8 SEQ 12	29	Z06	Daten der technischen		X		
700 OLQ 12	.20		Steuereinrichtung		χ		
Referenz auf die							
Gerätenummer							
SG8							
SG8 RFF SG8 RFF 11	E2	MG	Corötonummor doo		Muss X		
SGO KFF II	53	MG	Gerätenummer des Zählers		۸		
SG8 RFF 11	54	Geräte	nummer		Χ		
Technische							
Steuereinrichtun	g						
SG10					Muss		
SG10 CCI		70-	T l ' l		Muss		
SG10 CCI 70)37	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
dentifikation / No	ummer des	[
Gerätes							
SG10 SG10 CAV					Muss		
	11	Z30	Gerätenummer		X		
	10	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer		X		
Technische Steuereinrichtun	nstvn						
SG10	goryp						
GG10 CAV					Muss		
	11	RSU	Rundsteuerempfänger		X		
		TSU	Tarifschaltuhr		Χ		
Smartmeter-Gate	eway						
SG8	-				Soll [130]		[130] Wenn an
200 27-							Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Smartmeter-Gateway		Muss X		
SG8 SEQ 12		Z13					



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10	00'					Muss		
SG10 SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Muss X		
		/ Nummer des	: 210	Omarmicici Cateway				
dentii Seräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10						Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		[0.50] F
SG10	CAV	7110	Gerate	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
SG8	SEQ					Muss		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		X		
Smarti S G8	enz auf meter-(das Gateway				Muss		
SG8 SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	Identifi	kation / Nummer des neter-Gateways		X		
Steue SG10 SG10						Muss Muss		-
SG10		7037	Z76	Steuerbox		X		
dentif Geräte		/ Nummer des						
SG10	041/							
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10		7110		nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
_astpr SG8	ofildate	en (Gas)			Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8	SEQ		ļ		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit		x		
		ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037				Х		
SG10 CCI 1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Profildaten (Strom) SG8			Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Dar Clair	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom) SG10			Muss	Muss		



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Pr SG10	rofil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	X	Х		
Profilscharda SG8	ten			Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar		-					
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Pr SG10 SG10 CCI	rofil			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Pr	rofil						
SG10 CAV				Muse	Muse		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	Muss X	Muss X		
IZII:aa s = - : /		: (3:13:11)	/				
Klimazone / Temperaturm Referenzmes							
SG10	-				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		



					- "
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /		X		
0010 001 7007	Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktlokation		^		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händle (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.		X X		
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	Х	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennummer beim Lieferanten					
SG12 RFF		Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	Х	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant SG12 SG12 RFF		Soll [165] U			[46] Wenn MP-ID in SG2
		([46] X ([59] U [333]))			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[165] Wenn bekannt
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	Х			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten					
SG12		Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
							Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
2042 NAP							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	X		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD	3164	Postfac Ort	<u>n</u>	X	X		
	3251	Postleit	 7ahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
				Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Mar	rktpartner MP-						
SG12						Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
0040 NAD							[566] Hinweis: Altlieferant
SG12 NAD	2025	W	ondoro zugobärigo Dortoi			Muss	
SG12 NAD SG12 NAD	3035 3039	VY MP-ID	andere zugehörige Partei			X	
	3055	9	GS1			X	
0012 1010	0000	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und			x	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH			X	
Marktlokations	sanschrift						
SG12				Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
							[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Identifi	information zur zierung	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfac	cn	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postlei		X	X		
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Х	Х		
Name und Ad Ablesekarte	resse für die						
SG12				Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
0040 NAD				Mara	More		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zu Identifikation genutzt
SG12 NAD SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für	Muss X	Muss X		
			die Ablesekarte				
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
SG12 NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder	Χ	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@ Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "Y" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		ein "X" aufgeführt ist

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

17.12.2019



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIE	VOT O		D 1	a University	A la grand L	Daariir	A h l = l = =	De die euro
EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Abheeldung	Bedingung
				inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Х	Х	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	-
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Abser	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X	×	
Anspr	echpar	tner	-					
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MDID	· Empf:	ingor	; -	-				
SG2) Empfä	anger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
			-					



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF 11006	
			Prüfide	entifikator	11004	11005		
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	X	X	
/orga 6G4 6G4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
G4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Χ	
Begin	n zum							_
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NI bestätigten Beginndatum gefüllt
3G4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
nde			•					-
GG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
3G4 3G4	DTM DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD	X X	X		
			102	OOT TIVIIVIDD	^	^		
2ilon-	zierungs	ende						
						Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM							
6G4 6G4	DTM DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
3G4 3G4 3G4 3G4		2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert CCYYMMDD		X X		



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	X	[509] Hinweis: Muss auch
			E03 Z33	Wechsel Auszug/Stilllegung	X [509] X	X X	X X	bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			Z41	Ende der ESV ohne	X [510]	X	X	[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Folgelieferung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	Χ	Χ	Х	
			ZH2	wegen Stilllegung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status	der A	ntwort						
SG4	стс					Muss	Muss	
SG4 SG4	STS STS	9015	E01	Status der Antwort		Muss X	Muss X	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
			E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Х		
			E17	Ablehnung wg. Fristüberschreitung			0	
			Z 01	Zustimmung mit		Χ		
			Z08	Terminänderung Ablehnung (Transaktion			0	
				schon stattgefunden)			_	
			Z14	Ablehnung (Doppelmeldung)			0	
		Feld für linweise)						
SG4	FTV				l/a.a.a		M [40]	[40] Warra in diagon CC4
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		X	
	nation z	rum Zählerstand	I			_		
SG4 SG4	FTX				Soll [39] U			[39] Wenn LF
SG4	FIX				[51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Χ			LIGIOTIA LIGIOTOGUIIII
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt	Х			



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung	Abhaeldung	Bedingung
			Kommi	ınikation von	LF an NB	Abmeldung NB an LF	Abmeldung NB an LF	
				ntifikator	11004	11005	11006	
			Frunder	wird	11004	11003	11000	
N 4 - 1 -1 -			:	Wild				
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450		D "C 1 ('C) 1	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11004	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		X		
			11006	Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas /			X	
				Ablehnung Abmeldung				
		gangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6	RFF	4452	TNI	Transaldiana		Muss	Muss X	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten	der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	X	X	
	richtung]						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Nachr		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	X	Χ	X	
			: I Vacillic	111				



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	_	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··•	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin		achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
NII	BGM		Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum	1		Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	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	ner						
SG3	001.pai.				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	X	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3		24.40	NI:	r / Adrooc	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse Elektronische Post	X	X	X	
SG3	COM	3155	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	ŏ	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	303E	MP	Nachrichtenemofänger	Muss	Muss	Muss	
SG2	INAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Х	



EDIF/	ACT Str	ruktur	Besch	reibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Х	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	X X	x x	
Vorga	ıng		:					
SG4	Ü				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	Χ	
Ende SG4	zum							-
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4		701100						
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4		_						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
	STS	9013	E13	Ablehnung			0	
SG4				(D:la-a-ia-a-a-a-a-a-la-a-a)				
SG4	0.0		E14	(Bilanzierungsproblem) Ablehnung Sonstiges			X	
SG4	0.0		E15	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen		X		
SG4	0.0		E15 E17	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung		Х	0	
SG4			E15 E17 Z08	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)		X	0	
SG4			E15 E17	Ablehnung Sonstiges Zustimmung ohne Korrekturen Ablehnung wg. Fristüberschreitung Ablehnung (Transaktion		X	0	



SG4	EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung Stilllegung	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
Profidentifikator						NN		Stilllegung	
Bemerkung Feld für allgemeine Hinveise SG4 FTX				Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
SG4 FTX SG4 FTX SG5 SG4 FTX SG5 SG4 FTX SG5 SG6 SG6				Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
SG4 FTX	allgem								
Citir allgemeine Hinweise Scalar Text für allgemeine Hinweise Scalar Text für allgemeine Information X X X X X Scalar Scala		FTX				Kann			[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
Muss [61] U Muss [61] U Muss [61] U [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist elimnal je SC4 IDE (Vorgang) anzugeb [583] Hinwels: Verwendung der ID Marktlokation SC6 LOC 3227 172 Meldepunkt X X X X X X X X X	SG4	FTX	4451	ACB		X		X	
Muss 61 U Muss 61 U Muss 61 U Muss 61 U U U U U U U U U	SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х		Χ	
SG5 LOC SQ27 172 Meldepunkt		punkt							Segmentgruppe ist genau
SG5	205	1.00				Muss	Muss	Muss	Verwendung der ID der
Second S			3227	172	Maldanunkt				
Muss									
SG6	SG6		tor						
SG6		RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ		
Muss	SG6	RFF	1154	11008	Abmeldung Stilllegung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	Х	X	X	
SG6 RFF 1153 TN Transaktions-Referenznummer X X X SG6 RFF 1154 Vorgangsnummer X X X Daten der Marktlokation SG8 Muss [61]	(aus A	nfrage	J -						
Referenznummer			1153	TN	Transaktions-				
Daten der Marktlokation SG8 Muss [61] Muss [61] Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeb SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z01 Daten der Marktlokation X X X Lieferrichtung SG10 SG10 Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss					Referenznummer				
SG8 Muss [61] Muss [61] Muss [61] Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeb SG8 SEQ Muss Muss Muss SG8 SEQ 1229 Z01 Daten der Marktlokation X X X Lieferrichtung SG10 Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss				Vorgan	gsnummer		X	X	
SG8 SEQ 1229 Z01 Daten der Marktlokation X X X X Lieferrichtung SG10 Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss		der Ma	rktiokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	Segmentgruppe ist genau
Lieferrichtung SG10 Muss Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss									
SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss Muss Muss Muss	SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	SG10								
			7059	Z30	Lieferrichtung				
SG10 CCI 7037 Z07 Verbrauch X X X				··•	······································				

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

17.12.2019



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



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage

EDIF#	EDIFACT Struktur		Beschre		Abmeld- ungsanfrage des NB	ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	
			Kommu Prüfider	nikation von ntifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	_
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004		entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	X	
	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	Χ	
MP-ID SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×	×	
Anspr	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412 onsverbindung	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	·
SG3	.ai iikali	on over on our ig						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	Ö	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	0 0	0	
	Empfä	inger			B4	NA	NA	
SG2 SG2	NAD				Muss	Muss	Muss Muss	
		2025	MD	Nachrichtonemafänger	Muss	Muss	IVIUSS X	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	X	Λ.	



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



EDIF/	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
								Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF		ļ. <u></u>		Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	X			
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung		Χ		
			11012	Abmeldungsanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			Х	
		gangsnummer nachricht)						
SG6	Alliage	nacinicit)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daton	dor Ma	arktlokation	1					
SG8	dei Ma	IIRIIORAIIOII			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Χ	
Liefer	richtung	3						
SG10		,			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	v	v	Χ	
SG10					X	^	^	
	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X X	X	
Kunda			Z07					
	e des Li	7037 eferanten	Z07					[572] Hinweis: Kundenname aus
SG12	e des Li		Z07		X Muss [572]			
SG12 SG12	e des Li	eferanten		Verbrauch	X Muss [572]			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12	e des Li NAD NAD	eferanten 3035	Z 09		X Muss [572] Muss X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	eferanten 3035 3036	Z09 Name	Verbrauch Kunde des LF	Muss [572] Muss X X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12	e des Li NAD NAD	eferanten 3035	Z 09	Verbrauch	X Muss [572] Muss X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD	3035 3036 3045	Z09 Name Z01	Verbrauch Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der	Muss [572] Muss X X X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD	eferanten 3035 3036	Z09 Name Z01	Verbrauch Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der	Muss [572] Muss X X X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD	3035 3036 3045	Z09 Name Z01	Verbrauch Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der	Muss [572] Muss X X X			Kundenname aus
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 Beteili ID SG12	NAD NAD NAD NAD	3035 3036 3045	Z09 Name Z01	Verbrauch Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der	Muss [572] Muss X X X			Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu [567] Hinweis:
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3035 3036 3045	Z09 Name Z01	Verbrauch Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der	Muss [572] Muss X X X X Muss [567]			Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu [567] Hinweis:
SG12 SG12 SG12 SG12 Beteili ID SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3035 3036 3045 arktpartner MP-	Z09 Name Z01 Z02	Kunde des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X Muss [572] Muss X X X Muss Muss Muss Muss Muss Muss			Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu [567] Hinweis:

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

17.12.2019



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	ungsanfrage	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Abmeld-	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X			
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	Х	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer		Χ	Χ	Χ	



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

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
		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	Х	Х	Х	
Begin	n der N	achricht						-
	BGM				Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	Х	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
	Absen	ider						-
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Anspr SG3	echpart	tner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	<u>^</u>	0	<u>^</u>	
330	J J 1 1 1	3.00	FX	Telefax	Ö	ŏ	Ö	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	O O	O O	O O	
MP-ID) Empfä	inger		-				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	×	X X	
			332	Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	- 405		-	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	igsnummer	X	X	X	
Begin SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	Χ		
CC 4	DTM	2270	Zeitspa 102	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
SG4		2379	102	CCTTIVIIVIDD	^	^		
Ende	zum							
SG4	DTM				M [40]	M [4.0]		[40] W 004 0T0 - 747
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	ierungs	sbeginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4	9							
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	χ	X		January
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
CC 4	DT*4	2270		nne, Wert	······································	······································		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		



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



EDIFA								
	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			V.	unikation van	NP on LF	Anmeldung	Anmeldung	
				ınikation von ntifikator	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Fruildel		11013	11014	11015	
				Strom SLP/TLP Marktlokation wurde > 200.000 kWh angegeben				
			ZI4	Ablehnung Die Energiemenge für eine Gas SLP Marktlokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben			Х	
			ZI5	Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktlokation wurde > 80 kWh/K angegeben			Х	
			ZI6	Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh			X	
			ZI7	angegeben Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben			X	
		Feld für linweise)						_
	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	Х	X	
Melder			:					
SG5	punkt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	punkt				Muss [527]	Muss [527]		Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG5							[583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen
SG5	LOC	2007	4.70	Maldoniska	Muss	Muss	[583] ⁻ Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5 SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	[583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik		Muss	Muss	[583] ⁻ Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3225			Muss X X [950] X	Muss X X [950] X	[583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format:
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3225			Muss X X [950] X [951]	Muss X X [950] X [951]	Muss X X [950]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6	LOC LOC	3225			Muss X X [950] X [951]	Muss X X [950] X [951]	Muss X [950]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format:
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3225			Muss X X [950] X [951] Muss Muss	Muss X X [950] X [951] Muss Muss	Muss X X [950] Muss Muss Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format:
SG5 SG5 SG5 SG6 SG6	LOC LOC LOC	3225	Identifik	ator	Muss X X [950] X [951]	Muss X X [950] X [951]	Muss X [950]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [950] Format: Marktlokations-ID [951] Format:



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider		11013	11014	11015	
			11015	Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			Х	
		gangsnummer nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Marktl		die ID der n für Termine ation			Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses
								RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
bei Ma	arktloka	echnungsjahrs ationen mit igspreis (Gas)			Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	nte Tui	nusablesung rom)				Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
		intervall des						
	(Strom)							
SG6	DTM				M [04]	M [04]		[04] Warra CO40
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Abrec SG6	hnungs	intervall des LF						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Termi	n der							
	utzungs	abrechnung						
SG6								
SG6 SG6	DTM DTM	2005	Z21	Termin der	Muss X	Muss X		
SG6	DTM	2380		Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
		sabrechnung						
SG6								ro 11111 - 2 2 -
SG6	DTM				Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden
								[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			Fruildei			11014	11013	DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Χ	Χ		
tervall SG6	des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum	vall des NB oder Uhrzeit oder	X	X		
SG6	DTM	2370	Zeitspa 802	nne, Wert Monat	X	X		
			: 002	Worldt				-
SG8	der ivia	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzagesen
			<u>:</u>		iviuss	iviuss	iviuss	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Arbeit	SEQ / Leistu	ıng für terabhängige	Z01	Daten der Marktlokation				
Arbeit	SEQ / Leistu parame	ıng für terabhängige	Z01	Daten der Marktlokation	X			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Arbeit tages Markt	SEQ / Leistu parame	ıng für terabhängige	Z01	Daten der Marktlokation	X Muss [59] U	X Muss [59] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Arbeit tages Marktl SG9	SEQ / Leistuparamerokation	ing für terabhängige			X Muss [59] U [101]	X Muss [59] U [101]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)
Arbeit tages Marktl SG9	SEQ / Leistu parame okation	ıng für terabhängige	Z01 265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X Muss [59] U [101]	X Muss [59] U [101] Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)
Arbeit tages Marktl SG9	SEQ / Leistuparamerokation	ing für terabhängige		Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X Muss [59] U [101]	X Muss [59] U [101]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)
Arbeit tages Marktl SG9	SEQ / Leistuparamerokation	ing für terabhängige	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare	X Muss [59] U [101] Muss X	X Muss [59] U [101] Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung)



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt						
SG9			Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
						[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY 6063	21	Voranschlagte	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060 SG9 QTY 6411	Menger KWH	nangabe Kilowattstunde	X	X X		
TUM Kundenwert SG9			Soll [46] U	Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	Х	Х		
Bilanzkreis SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	Muss	Muss		
SG10 CCI 7039 SG10 CCI 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	Х	Х		
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation					
SG10			Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prutide	ntifikator	11013	11014	11015	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	X		
Verbrauchsau temperaturabl Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	Х	Х		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp SG10					Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	7050	4-	Charleton	Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z2 1	Struktur Summenzeitreihentyp	X X	X X		
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Zeitreihentyps	X	X		
Spannungseb Marktlokation SG10	ene der			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
0045 555							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7007	F00	Onnania	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		Marktlokation				
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X	X X X		
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	Х		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	Χ		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
			ntifikator	11013	11014	11015	
Messtechnisc der Marktloka SG10 SG10 CAV	che Einordnung ation			Muss	Muss		
	7111	Z52	iMS	IVIUSS X	X		
		Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X	X		
Aggregations in MaBiS SG10	verantwortung			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrur Marktlokation	ndlage der						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Х		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Х		
Details der Prognosegrur SG10	ndlage			M (04) II			F0.1111 00.40
SG10 CAV				(([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				([46] U [61]))	([46] U [61]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben



EDIFACT Strukt	ur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							[102] Cogmonton :
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8
							SEQ+Z01 (Daten der
SG10 CAV 7 ′	111	Ena	SLP/SEP	V [46]	X [46]		Marktlokation) anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2
SGIO CAV 1	111	E02	SLF/SEF	X [46] O [59]	∧ [46] O [59]		NAD+MR
		E14	TLP/TEP	O [59] U [243]	O [59] U [243]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[240]	[240]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.
							verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der							
Prognosegrundla	age der						
Marktlokation SG10				Muss [59] U	Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[244]	[244]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[244] Wenn SG10
							CCI+6++ZA9 (Aggreg.
CC40 CCI				N4	Muss		verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 70	 037	Z84	Wahlrecht der	Muss X	Muss X		
20.0 00. 10			Prognosegrundlage	**	**		
Wahlrecht der							
Prognosegrundla Marktlokation	age der						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7 1	111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Χ	Χ		
		Z55	gegeben Wahlrecht durch LF nicht	Х	Х		
			gegeben				
Gruppenzuordnu	ung (nach						
EnWG)				B.A	M		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
			EnWG				
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
Fallgruppenzuor	dnung						
SG10				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
				[40]	[40]		Marktlokation) SG10
							CCI+++ZC0 (Prognose
							auf Basis von Werten) vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		:					aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
		RLMmT GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X X	X X		
Netznutzung SG10		I TEMOT	Ctariacin oginic Exit	Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungs SG10	vertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X		
		Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х		
Zahlung der N SG10	Vetznutzung						-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs	abrechnungsv						
ariante							
SG10							
SG10 CAV	7111	7D4	Notznutzungschrochnung	Muss X	Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	^	X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Netznutzungs undlage SG10	abrechnungsgr						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnung sgrundlage	Х	Х		
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	X	Χ		
2.2.2		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	x	x		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Singulär genu Betriebsmittel Netznutzungs SG10	in der						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-Daten of	der						
Marktlokation SG8 SG8 SEQ				Muss Muss	Muss Muss		
	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-Kennza Marktlokation SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-M	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Schwachlastf SG10	ähigkeit			Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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



EDIFACT Str	uktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	Х	Х		
Unterbrechba	arkeit						-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	Χ	Χ		
		Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
Wärmenutzui	ng						
SG10 SG10 CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/
							Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung	X	Χ		
		Z57	Wärmepumpe	X	X		
		Z61	Direktheizung	X	X		
Konzessionsa SG8	abgabedaten			Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
SG8 SEQ				Muss	Muss		Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	Χ		
SG8	die OBIS- Marktlokation						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF	1154	OBIS-k	Kennzahl	X	Х		
Zuordnung	ah a ah a						
Konzessions	angane			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessions							
SG10	~~ gao o						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Χ		
			konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
		SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für	Х	Х		
			Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)				



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Frunde		11013	11014	11013	
				Sondervertragskunden vorliegt				
			TA	Tarifkunden, für Strom §	X	X		
				2. (2) 1b HT bzw. ET				
				(hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b				
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		
				abweichender Preis für				
			TK	Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2)	X	X		
			IN	2a bei ausschließlicher	^	^		
				Nutzung zum Kochen und				
			TVC	Warmwassererzeugung	V	V		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein	Χ	X		
				anderer Preis zu				
			то	verwenden ist				
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a	Х	Χ		
				NT (niedrige KA, 0,61 ct/				
				kWh)				
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Х	Χ		
				Schwachlast angewendet				
				wird				
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10
								CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110	Gehühr	enkategorie der	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an
5510	J/ (V			sionsabgabe	Oon [2 10]	Oon [2 10]		Marktlokation vorhanden
Stelle	r-/Ahna	beninformation	[-
SG8	,,				Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information
					- -			nach StromStG §9
SG8	SEQ				Muss	Muss		erforderlich
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/	X	X		
000	OL W	.220	0	Abgabeninformation	^	^		
Refere	n7 auf	die OBIS-	Ī.					-
		· Marktlokation						
SG8								
SG8	RFF			001014	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	(ennzahl	Х	Х		
	rn-/Abg	abenbefreiung						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10		7050	712	Stougrinformation	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z13 Z65	Steuerinformation Stromsteuer befreit	X X	X		
3610	OOI	1031	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Como	inderat	natt	1	, 5				
SG8	niueidl	Jail			Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	inderat	natt	Ī					-
SG9	ii iuci dl	Jall			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzagoson
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
	enz auf okation	die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (054)	X [054]		[OC4] F
SG8	RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE fi SG8	nnung d tellenb ür kME RFF	etriebs über			Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8	RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über	X	X		mME) nicht vorhanden ist, referenziert
	DEE	4454	A la u a a la	NNE für kME	V	v		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
zugeo SG10 SG10		Marktpartner			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
	tellenb	etreiber						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	X		
SG10		1131	MP-ID		X	X		
	ungsek	pene der			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		•
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ	Х		
	ungsek okation	oene der						



EDIFACT St	truktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
		E06	Niederspannung	X	X		
Gasqualität							
SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario das
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X	X		
		Y05	L-Gas	X	X		
Verlustfaktor SG10	r Trafo			Muss [59] U [319]	Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Muss X	Muss X		SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweich
Verlustfakto		1					-
SG10	TIGIO						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Verlust	faktor Trafo in %	Х	X		
Zähleinrichtu SG8	ungsdaten			Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
CC0 CEA				M	Muss		anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X	Muss X		
	f die ID einer						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung Bestätigung EOG EOG Anmeldung NB an LF LF an NB 11013 11014	Ablehnung Bedingung EOG Anmeldung LF an NB 11015
			Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8 SG8 RFF		Soll [166] U Soll [166] U [215] [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X X	
Zählertyp SG10 SG10 CCI		Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X X	
Zählertyp SG10 SG10 CAV		Muss Muss	-
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähle		[46] Wenn MP-ID in SG2
	(Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler	X [59] X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtur nach MsbG	X [59] X [59] X [59] X [59] ng X [59] X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [46] X [46]	aus Sparte Strom
	BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler	X [46] X [46] X [46] X [46]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46] X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerä EHZ elektronischer	X [46] X [46] t X [46] X [46] X X	
	Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21	X [136] X [136] X [136] X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z02 EDLZT Z03 sonstiger EHZ	X [136] X [136] X [136] X [136]	CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [346] X [346]	Haushaltszähler) vorhanden
	205 IVIEDA-Zarilei	X [346] X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)			
SG10 CAV		Muss [46] U Muss [46] U [229] [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	Х	Χ		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500		X X		
	G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250	X X	X X		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	X X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Danieterannekl	· f				-
Registeranzahl SG10 SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X		
	ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif	X X	X X		
	; i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	^	^		
Energierichtung					
SG10 CAV		M [50]	Muss [50]		[EO] Woon MD ID :- 000
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähle		Χ		
	ZRZ Zweirichtungszähl	er X	Χ		
Fernschaltung der					-
Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	Х		



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



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8					Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	Х		
	enz auf enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X	X		
Zählei Menge SG8	Kennza inrichtu enumw PIA	ng /			Muss	Muss		
SG8 SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-I	Kennzahl der nrichtung	X ([46] U	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	X		
		hkommastel	llen					
des Za SG10	ählwerk	as .			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.63 vorhanden
SC40. CCI		Muon	Muse		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	11 Produkt	Muss	Muss		
		X	X		
SG10 CCI 7037	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10		U (([46] U [274]) X ([59] U	Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[273]))	[273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG	EOG	gg
	Kommunikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?: 8.8.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?: 6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?: 6.2
2040 20		More	More		b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7027	762 Lokolo Konnarsiaha	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zo Kontrollzwecken	ı X	Х		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
CC0 CFO		Marca -	N.A		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
	: wanuer-Daten	^	^		-
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF		Muss	Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Х	Х		
Wandl SG10 SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Muss Muss X	Muss Muss X		
Identifi Geräte SG10 SG10	es	/ Nummer des			Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEO+Z04
					[310]	[510]		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
	ertyp u	nd Faktor						
SG10 SG10	CAV				Muoo	Muco		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X	Muss X		
00.0	0,11		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	X		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Komm		onseinrichtung						-
SG8	•				Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
000	050				N.A	N.A		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu	Muss X	Muss X		
Refero	nz auf	die		ngsdaten				-
	enumm							
SG8	RFF				Muss	Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	X		
Komm	unikati	onseinrichtung						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Geräte		/ Nummer des						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komm styp SG10	unikati	onseinrichtung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
		hnischen						-
Steuei S G8	reinrich	tung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Refere	enz auf	die						
	enumm	er						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers nummer	X	X		
Techn								
	reinrich	tung			NA	M		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
		/ Nummer des						-
Geräte	es							
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
			· ·					
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X	Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10								
SG10		7444	DOLL	D	Muss	Muss		
5G10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartı S G 8	meter-(Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smarti SG10 SG10		Gateway			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Geräte		/ Nummer des						-
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	euerbox			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	050				More	Mara		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X	Muss X		
			: 214	Steuerbox	^	^		-
Smartı SG8		das Gateway						
SG8	RFF	4450			Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des	X	X		
300	RFF	1154		neter-Gateways	X	Х		
Steuer SG10	box				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z 76	Steuerbox	X	X		
	kation	/ Nummer des						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		rocol E
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	ofildate	en (Gas)			Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIEACT O	I.t	ъ.		A 1.1	D (""	A I. I I.	D. d'a access
EDIFACT Stru	iktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
	1229	Z35	Lastnrofildaten	X	IVIUSS X		
SGO SEQ	1229	į 2 35	Lastprofildaten	Λ	^		
Lastprofil (Ga	s)						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	740	Lostorofil	Muss	Muss		
	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas	s)						
SG10							
SG10 CAV			41	Muss	Muss		
	7111		les Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	X		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	Х	Х		
		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^		
Klimazone / Temperaturme Referenzmess SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z99	Messstelle des	Χ	X		
		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	×		
SG10 CCI	7037	:	azone/	Χ	Χ		
		Tempe Refere Marktlo					
SG10 CCI	1131	••••	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI
3010 001	. 101	DIELISIO	and to to t	7 [30]	7 [00]		das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (St	rom)						-
SG8				Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	X		
		Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037			Х	Χ		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Kunde des Lieferanten						
SG12			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn
						STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z 09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name		X X	X		
SG12 NAD 3035		Struktur von	Χ	Χ		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name		X X	X		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X	X X X		
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		ZC6/ ZC7 vorhanden [213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X X X Muss [559] U [213]	X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift	X X X X Muss [559] U [213]	X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD 3035	Name Z01 Z02 Z04 Z04	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name Z01 Z02 S Z04 Name	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036 SG12 NAD 3045 Korrespondenzanschrift de Kunden des Lieferanten SG12 SG12 NAD SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	Name Z01 Z02 Z04 Name Z01 Z02 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung Korrespondenzanschrift des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X Muss [559] U [213]	X X X X Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268]	Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
		Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12		Kann			
SG12 NAD 2025	EQ Notropodlyppoigontümer	Muss			
SG12 NAD 3035 SG12 NAD 3036	EO Netzanschlusseigentümer Name	X X			
SG12 NAD 3036	Z01 Struktur von	X			
SSIZ NAD JU4J	Personennamen	^			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268]			[166] Wenn vorhanden
		Soll [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss			
Marktlokationsanschrift					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
	Postfach	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Name und Adresse für die					
Ablesekarte SG12		Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573]	U (([59] U [234]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[213] Wenn SG12



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



4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- 2. Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM Segmente:

Die DTM Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und –ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschr		liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
Nachr	richten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Übermi	ttlungsfolgenummer	Χ			
	UNH	0073	C F	Beginn Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenumm er) mit 1 vorhanden
								[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenumm er
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	richtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
Gültig	DTM	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	X	X		
SG2) Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	DEW. GUSCHUCH	Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
-			293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	x	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		zugeordnete Z Marktlokatio nenen NB an LF	meldung zur e Zuordnungs- o liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Anspr	echpart	ner						
SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	CTA	3412	Name	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	Ö	Ö	
			:					-
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenemsfänger	Muss X	Muss X	Muss X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Nachrichtenempfänger	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus
JG2	INAD	5059	טו- וועו		A [334]	7 [33 4]	7 [33 4]	Sparte Gas
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	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	0.4	Tuescaldies	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE	7495 7402	24	Transaktion	X	X	X	
		7704	; vorgan	gsnummer	^	^	^	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X	Χ	.g
SG4	DTM	2380	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	oder Uhrzeit oder	X	X	X	
SG4	DTM	2379		nne, Wert CCYYMMDD	X	X	X	
			· ·					-
Ende SG4	∠UIII							
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	eibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2379	Zeitspa	inne, Wert	X	X	X	
			: 102	CCTTWWDD	^			-
SG4 SG4	DTM	sbeginn			Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert	Х	Х	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	Χ	
	rierungs	sende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert	Х	Х	Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ	X	
	aktions	grund						-
SG4 SG4	STS					Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
SG4	der Ar	ntwort					N.A	
SG4 SG4	STS STS	9015	E01	Status der Antwort			Muss X	
SG4	STS	9013	E15	Zustimmung ohne			X	
004	010	3013	ZE0	Korrekturen Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Abwei	reibung ichung nittelten	zur						



EDIF	ACT Str	ruktur		ınikation von	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen NB an LF	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
604			Prutidei	ntifikator	11019	11020	11021	
SG4 SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Erläuterung der		Kann		
Melde SG5	punkt				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis:
								Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	***************************************
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	Х	X	X	
Refere	enz Voi	rgangsnummer	<u> </u>	Zuordriurigsiiste				
		nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Soll [336]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	gefüllt



EDIFACT Struktur		Beschreibung		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
		e Jahresmenge	:					-
gesam SG9	nt				Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	X	X	
SG9	QTY	6060	Menger	angabe	Χ	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ	Χ	
TUM F SG9	Kunden	wert			Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060		angabe	X	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	Х	
Bilanz SG10	kreis				Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in



EDIFACT Struktur		Beschreibung		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfiden		11019	11020	11021	
		i		11010	11020	11021	Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkr	eis	Χ	Χ	Χ	
Prognosegrui Marktlokation SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
							gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	Х	Х	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	X	
Details der Prognosegrun SG10 SG10 CAV	ndlage			Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
							auf Basis von Profilen) vorhanden
							[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV	7111	E02	SLP/SEP	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuor	dnung (nach						
EnWG) SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X	X	
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
Fallgruppenzo	uordnung			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Х	Х	
SG10 CCI	1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X	X	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	liste-Gas	meldung zur	Antwort auf Änderungs-	Bedingung
				zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfiden		11019	11020	11021	
			RLM-Kunde in	X	X	X	
		RLMmT	Tagesregime - Exit				
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X	Х	
Netznutzung							
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	Х	Х	
Netznutzungs	vertrag						
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	Χ	X	
	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	Χ	X	Χ	
		Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х	Х	
Zahlung der N	letznutzung						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X V [246]	X V [246]	X V [246]	[2161 Wonn CCL 1 1 700
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildater SG8	n (Gas)			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
							SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil (Ga	is)						
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	Χ	Χ	
		Z10	analytisches Verfahren	X	X	X	
Lastprofil (Gas	s)						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code de	es Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SGIU CAV	/111	: Code de	so Lasthiniis (Gas)	^	^	^	



EDIFACT Stru	ıktur		reibung	liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Х	Х	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturme Referenzmess SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI	7037	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktlokation		Х	X	X	
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
Kunde des Lie	eferanten						
SG12				Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von	X X	X	X	
SG12 NAD	3043	201	Personennamen	^	^	^	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	Х	Х	
Marktlokations SG12	sanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

17.12.2019



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



4.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrunds "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Romina	ilitation von	aus	den	den	
					Ursprungs-	Absender	Absender	
			Defficience	.t:C:1t	nachricht	44000	44004	
			Prüfider	itifikator	11022	11023	11024	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH UNH	0062	Noobrio	hten-Referenznummer	Muss	Muss X	Muss	
	UNH	0065		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	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N	achricht	[
209	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	Χ	Χ	
			E02 E35	Abmeldungen Kündigung	X X	X X	X X	
	BGM	1004		entennummer	^X	^X	^X	
			DORUM	STREET IT GETTING				
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der	:					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	····			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
	echpart	ner			W	V	V	
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	·•	om Ansprechpartner	X	X	X	
		onsverbindung	· ·	· · ·				
SG3	iuiiinall	onoverbindung						
SG3	СОМ		<u>.</u>		Muss	Muss	Muss	
SG3	COM		••••••	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ō	Ō	Ō	
MP-ID	Empf	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng				NA			
SG4			# # #		Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	i Vorgan	ngsnummer	X	X	X	
Transa 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	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status SG4	der A	ntwort	# " " " " " " " " " " " " " " " " " " "					-
SG4	STS					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E14	Ablehnung Sonstiges			X	
001	0.0	00.0	E15	Zustimmung ohne Korrekturen		Χ		
			Z14	Ablehnung			Χ	
				(Doppelmeldung)				
			ZE1	Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet			Х	
		(Feld für						
	neine F	linweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfid	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommı	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			110111111	annadori vori	aus	den	den	
					Ursprungs-	Absender	Absender	
			Dettida	-4:f:14	nachricht	44000	44004	
			:	ntifikator	11022	11023	11024	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung	Х			
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anfrage				
			:	Stornierung				
		gangsnummer						-
(aus A	ınfragei	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	Referenznummer gsnummer		X	Χ	
	enz auf		1					
	erende	20						
	ngsnun	nmer						
SG6	DEE				Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Muss X			
000	IXI I	1100	AOW	vorangegangenen Nachricht	Α			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8								[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	(Nachrichtenempfänger)
								in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MS (Nachrichtenabsender) in
								der Rolle LF
								[61] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau
								einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(. organig) anizagoponi
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	X	X	
	richtung]						
SG10	00:				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	720	Lioforrichtung	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung Erzeugung	X X	X	X	
5510	001		Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachr		Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer ht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktlokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.



EDIFACT	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11035		
		opfsegment	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *			
UN					Muss	
UN		0062	· ·	hten-Referenznummer	X	
UN	1H	0065	UTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	X	
UN	lН	0052	D	Entwurfs-Version	X	
UN		0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	
		0051	UN	UN/CEFACT	Χ	
UN	ΝΗ	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn de		chricht				_
BG		4004			Muss	
		1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	-
Nachrichte DT		tum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	
DT	M	2380		Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	
DT	М	2379	Zeitspai	nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID Ab	cond	lor	1			
SG2	sena	iei			Muss	
SG2 NA	۸D				Muss	
SG2 NA		3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NA	۸D	3039	MP-ID		Χ	
SG2 NA	۱D	3055	9	GS1	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprech	partn	er				
SG3					Kann	
SG3 CT					Muss	
SG3 CT SG3 CT		3139	IC Name v	Informationskontakt	X	
		3412	: Name v	om Ansprechpartner	X	
	katio	nsverbindung				
SG3						
SG3 CC				/ A 1	Muss	
		3148	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	r / Adresse	X	
SG3 CC	JΙVΙ	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	
			TE	Telefon	0	
			AJ	weiteres Telefon	Ö	
			AL	Handy	Ö	
MP-ID Em	npfän	nger				
SG2					Muss	
SG2 NA	۱D		<u> </u>		Muss	
SG2 NA	\D	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NA	۱D	3039	MP-ID		Χ	



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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung		
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035		
			Tunde	SHUIRALUI	11035	zu einem Markt- bzw. Messlokatior	
SG6 F	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	relevanten Inhalt	
			[Markilokallori		-	
oei Mark Jahresle	ktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)					
SG6 SG6 [DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden	
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
SG6 [DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X		
SG6 [DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6 [DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ		
		nusablesung					
des MSI SG6	B (Str	om)					
	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden	
SG6 [DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6 [DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ		
SG6 [DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
MSB (St		intervall des					
SG6 SG6 [DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden	
	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6 [DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
		2379	802	Monat	X		



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
SG6	DTM		:		Muss	
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der	X	
				Netznutzungsabrechnung		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	
	utzungs des NE	sabrechnungsin 3				
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	(vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	X	
	lokation	terabhängige			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000	0.77				Mari	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/TEP / TEP mit Ref.messung) vorhanden
SG9	QTY		005	Varana al-la esta	Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige	*	
			Z08	Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbei / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Veranschlagte
						Jahresmenge Gesamt) vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
		Geschäftsdatenanfrage	Souringuing
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
Veranschlagte Jahresmenge	ə <u> </u>		
gesamt SG9		Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY 6063	24 Voronochlogto	Muss X	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
000 074			[108] Wenn Kundenwertverfahren (z.B. TU München)
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	Muss X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI	<u></u>	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Lieferrichtung Z07 Verbrauch	X X	
	·	^	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertragungsnetzbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
			ntifikator	11035	
		Trance	IIIIKator	11000	Einordnung der Marktlokation: iMS vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z 91	MSB	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	
Regelzone SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	
SG10 CCI	7037	Regelzo	one	X	
Bilanzierungsg	ebiet				
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	X	
Marktgebiet					=
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
	7059	Z21	Marktgebiet	X	
SG10 CCI	7037	Marktge	biet	X	
Verbrauchsauf emperaturabh Marktlokation					
SG10				Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis
2040. 224				More	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP
	7027	E47	Vorbrough controller = (5-80)	Muss	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Muss X	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
SG10 CCI Verbrauchsauftemperaturabh Warktlokation	teilung für	E17	für temperaturabhängige		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
GG10 CCI /erbrauchsauf emperaturabh vlarktlokation GG10	teilung für	E17	für temperaturabhängige	X	[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP
Verbrauchsauf temperaturabh Marktlokation SG10 SG10 CAV	teilung für	E17	für temperaturabhängige		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
Zeitreihentyp SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[96] Segmentgruppe ist genau
SG10 CCI			Muss	zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp				
SG10				
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Codo	loo Zoitroihontuno	Muss X	
	: Code d	des Zeitreihentyps	Χ	
Spannungsebene der Marktlokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV	- 00	112	Muss	
SG10 CAV 7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	
	E05	Mittelspannung	X	
	E06	Niederspannung	X	
Umspannung der Marktlokation				
SG10 CAV			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
				[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden



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



EDIFACT Struktur	Beschreibur	g	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunika	tion von	NB an LF	
	Prüfidentifika	ator	11035	
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111		P/SEP P/TEP	X [46] O [59] O [59] U [243]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10			Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2042 201				[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z84 Wa	hlrecht der	Muss X	
3610 CC1 7037		gnosegrundlage	^	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111		hlrecht durch LF	X	
	Z55 Wa	eben hIrecht durch LF nicht eben	X	
Gruppenzuordnung (nach				
EnWG) SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037		ushaltskunde gem.	X	
	En\ Z18 Kei En\	n Haushaltskunde gem.	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11035	
					CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfahre En - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	Х	
		GABi- RLMm	RLM-Kunde in Tagesregime	Х	
		:	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	
Netznutzung					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungs	svertrag				
SG10					
SG10 CAV			National	Muss	
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV	7110	Z08 Z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen	X X	
			Lieferanten und NB		
Zahlung der N	Netznutzung				
SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell
SC10 CAV	7111	772	Zohlung der Netzputzung	v	zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV SG10 CAV	7111	Z73 Z10	Zahlung der Netznutzung Kunde	X X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
SGIO CAV	7110	Z11	Lieferant	X [216] X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs	sabrechnungsv				
ariante	J				
SG10					
SG10 CAV			NI / / ·	Muss	
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	X	
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Netznutzungs undlage SG10	sabrechnungsgr				
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Netznutzungsabrechnungsg rundlage	Х	
SG10 CAV	7110	Z12	Lieferschein	Χ	



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Bingulär genu Betriebsmittel Netznutzungs	in der				
6G10 6G10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten d Marktlokation SG8	er			Muss	
SG8 SEQ				Muss	
SG8 SEQ	1229	Z 02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	
OBIS-Kennza Marktlokation SG8	hl der				
G8 PIA				Muss	
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8 PIA	7140	OBIS-I	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@ Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	
Schwachlastfä S G10	ähigkeit			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Stricte verification
3G 10 CCI					



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



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
G10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	X	
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	
Conze	essions	abgabedaten		-		
SG8					Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
		die OBIS- Marktlokation				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	X	
Zuord		-11				
Konze SG10		abgabe			Muss	
SG10					Muss	
	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konze	essions	abgabe				
SG10		Ü			Maria	
	CAV	7111	KAS	für alle	Muss X	
			SA	konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
3G10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	nunikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
						TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		nrenkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue	r-/Abga	beninformation				
SG8	J				Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
Refere	enz auf	die OBIS-				
	ahl der	Marktlokation				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	X	
Steue	rn-/Abg	abenbefreiung				
SG10	_	_			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	
			Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
Geme	inderab	att				
SG8					Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z 12	Gemeinderabatt	Χ	
Geme	inderab	att	Ī			_
SG9	macrac	ratt			Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
Doton	dor Ma	sslokation	· ·			-
SG8	del ivie	SSIORATION			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
SG8	SEQ				Muss	DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1220	Z18	Daten der Messlokation	X	
			. 210	Dateri dei Messiokation	^	
	enz auf okation	die ID der				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung o stellenb ür kME	des etriebs über				
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert



EDIFACT	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG8 RI	FF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8 RI	FF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeordn	nete	Marktpartner				
SG10					Muss	
SG10 C		7007	700	7	Muss	
SG10 C		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstell	lenbe	etreiber				
SG10 SG10 C /	۸۷/				Muss	
SG10 C/		7111	Z91	MSB	X	
SG10 C/		1131	MP-ID	WOD	X	
Spannung		ono dor	· -			
Spannung Messloka		ene del				
SG10					Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 C (CI				Muss	
SG10 C0		7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannung Messloka		ene der				
SG10 SG10 C /	ΔV				Muss	
SG10 C/		7111	E03	Höchstspannung	X	
			E04	Hochspannung	X	
			E05	Mittelspannung	X X	
			E06	Niederspannung	^	
Gasqualit SG10	tät				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 C (CI				Muss	
SG10 C	CI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualit	tät					
SG10						
SG10 C /					Muss	
SG10 C	AV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
√erlustfak	ktor ·	Trafo				
SG10					Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19
						(Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommi	unikation von	NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11035	
SG10	CCI	7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	Х	
	tfaktor	Trafo				
SG10	CA1/				Muss	
SG10	CAV	7111	Z28	Verlustfaktor	Muss X	
	CAV	7110		faktor Trafo in %	X	
			1			-
zanieii SG8	nrichtui	ngsdaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
	enz auf okation	die ID einer				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-C	Gateway			Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	(Zariiertyp. mivic) vomanden
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des	X	
			Smartn	neter-Gateways		
Zähler	typ		-			_
SG10					Muss	
SG10				7 ". 1	Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	
Zähler	typ					
SG10 SG10	CAV				Muss	
SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
				(Drehstrom)		(Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI
			MAZ	Maximumzähler	X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			MME	moderne Messeinrichtung	X [59]	Sparte Strom
			רעס	nach MsbG	V [46]	
			DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler	X [46] X [46]	
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	
			MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	
			EHZ	elektronischer	Х	
			IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	Χ	
				(Sonderausstattung)	Λ	
	0417	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
SG10	CAV		Z02	EDL21	X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation	/on	NB an LF	
	Prüfidentifikator	7011	11035	
	Z03 sonstige	r FHZ	X [136]	vorhanden
	Z04 Standar		X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13
	Z05 MeDa-Z	ähler	X [346]	(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	G10 Gaszäh	ler G10	X	
		ler G100	X	
	G1000 Gaszäh G10000 Gaszäh		X X	
	G10000 Gaszan		X	
	G16 Gaszäh		X	
		ler G160	X	
	G1600 Gaszäh		X	
	G16000 Gaszäh G2.5 Gaszäh		X X	
	G25 Gaszah		x	
		ler G250	X	
	G2500 Gaszäh		X	
		ler G350	X	
	G4 Gaszäh G40 Gaszäh		X X	
	:	ler G400	X	
	G4000 Gaszäh		X	
	G6 Gaszäh		X	
	G65 Gaszäh G650 Gaszäh	ler G65 ler G650	X X	
	G6500 Gaszah		X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				_
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Geräten	ummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X	
Registeranzahl				
SG10 SG10 CAV			Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitari NTZ Mehrtar		X X X	
Energierichtung				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einricht	ungszähler	X	Spario Gironi



EDIFACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
		ZRZ	Zweirichtungszähler	Х	
Fernschaltun	a der	1	•		
Zähleinrichtu					
SG10 SG10 CAV				Muso [FO]	[FO] Woon MD ID in CC2 NAD MI
SGIU CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
	assung an der				
Zähleinrichtu	ng			M [040]	[240] Ware in denselled COO dee
SG10				Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
	assung an der				
Zähleinrichtu SG10	ng				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Mengenumw	erterdaten				
SG8				Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z09	Managarumwartar Datan	Muss X	
		: 209	Mengenumwerter-Daten	^	
Referenz auf Gerätenumm					
SG8					
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF	1154	Gerate	nummer	X	
Mengenumw	erter				
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	
	/ Nummer des		-		
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Mengenumw	ertertyp				
SG10				NA	
0040 011				Muss	
SG10 CAV	7444	DIALL	Diobtomongor	V	
SG10 CAV SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwerte r	X X	



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an LF 11035	
OBIS-I Zähleir Menge	nrichtu	ng /				
SG8	HUHHV	erter			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	mindestens climital anzageben
	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
Refere	nz auf	die				
Geräte	numm	er				
SG8	DEE				Muse	
	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	
300	KII	1133	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	X	
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	X	
OBIS-k Zähleir Menge SG8	nrichtu	ng /				
	PIA				Muss	
	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Vor- ur	nd Nac	hkommastellen				
des Zä SG10					Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1- b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-b?:1.8.



EDIEACT O: 1:	December 'house	A a transfer of P	D. J
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Produkt Z33 Vor- und	X	
3610 CCI 7037	Nachkommastellen des Zählwerkes	^	
Vor- und Nachkommastell des Zählwerks SG10	len		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwer	rks [
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
SC40, CC I		Muse	[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	^	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf de	m X	



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



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	ntifikator	11035		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	
G10	CAV	7110	Wandle		X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Comm		onseinrichtung				-
SG8					Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
	nz auf					
6 G 8	Hullilli	ei				
	RFF				Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	
G8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	
	unikati	onseinrichtung				
G10					Muss	
G10		7007	700	Management of the second state	Muss	
G10		7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	X	-
dentifi 3eräte		/ Nummer des				
SG10						
SG10					Muss	
G10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
Komm styp	unikati	onseinrichtung				
SG10						
G10					Muss	
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	Χ	
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Χ	
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	
			DO:	TAE	V	
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	
)aten	der tea	hnischen	:		^	
	einrich					
SG8		5			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
200	050					vorhanden
	SEQ	4000	700	Datas das (l!!	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
Refere	nz auf	die				
Geräte	numm					
SG8					••	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	
	RFF		. nnf 2	1-Oratonummor doc /oblore	Y	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF		
				entifikator	11035	
Гесhnisc	che					
Steuereir		tung				
SG10					Muss	
SG10 C	CI				Muss	
SG10 C	CI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	
dentifika	ation	/ Nummer des				
Gerätes						
SG10					Muss	
SG10 C SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	
SG10 C		7110	··•	nummer	X	
Technisc	he					
Steuereir		tungstyp				
SG10		5 71				
SG10 C					Muss	
SG10 C	:AV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	
			TSU	Tarifschaltuhr	X	
Smartme	eter-C	Sateway			0 11 11 22	
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 S	FΩ				Muss	vomanuen
		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	
Smartme	eter-C	Gateway				_
SG10		-			Muss	
SG10 C	CI				Muss	
SG10 C	CI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	
	ation .	/ Nummer des				
Gerätes						
SG10 SG10 C	٠٨١/				Muss	
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 C		7110		nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach
	,,,,, v		Gerale	TIGHTH TO	∧ [3 52]	DIN 43863-5
Daten de	er Ste	euerbox			Coll (E01 L) (4221	[E0] Woon MD ID := CC2 NAD - MD
SG8					Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 S	EQ				Muss	
	EQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
Referenz						
Smartme	eter-C	Gateway				
SG8					8 A	
	FF	4459	74.4	Cmartmatar Catavia	Muss	
	FF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 R	SFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	
Steuerbo	ΟX					
SG10					Muss	
SG10 C					Muss	
SG10 C	CI	7037	Z76	Steuerbox	X	



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
				entifikator	11035	
dentifi	kation	/ Nummer des				
Geräte		/ Nulliller des				
SG10	CAV				Muon	
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	
SG10		7110	··••	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpro	ofildate	en (Gas)			Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP vorhanden
	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	
	ofil (G	as)				
SG10	001				Muss	
SG10		7050	740	I t CI	Muss	
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
	ofil (Ga	as)				
SG10	-					
SG10					Muss	
SG10		7111		des Lastprofils (Gas)	X	
SG10	CAV	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband	X X	
				der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		
	eraturm	nessstelle /				
SG10	enzmes	sung			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10		7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X	
			ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10	CCI	7037	Tempe	nazone/ eraturmessstelle/Referenzierte okation	X	
SG10	CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	Χ	
			293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	



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



EDIFACT St	ruktur	Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10		1 1 4 11 4 4			
SG10 CCI				Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X	
3610 CCI	7039		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI	7037		azone /	X	
		Tempe Referen Marktlo			
SG10 CCI	1131	Diensta	anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Kunde des L SG12	ieferanten			Soli [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell
SG12 NAD		i		Muss	zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	
SG12 NAD	3036	Name	Nunde des Li	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	
3012 NAD	3043	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Kundennumr Lieferanten SG12	mer beim				
SG12 RFF				Kann	
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF	1154	Kunder	nnummer beim LF	Х	-
Marktlokation SG12	nsanschrift			Muss	
SG12 NAD	2025	DP	Lieforonochrift	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	
SG12 NAD	3124		nformation zur Identifizierung	Kann	[4CC] Wone work and the
SG12 NAD	3042	Postfac	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	
SG12 NAD	3207		name, Code	X	
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	
UNT	0062	Nachrid	chten-Referenznummer	Χ	

17.12.2019



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

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

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



EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	meldung über existierende	Informations- meldung zur Beendigung der	meldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
					Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11036	11037	11038	
Nachr	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
		1004	••••••	entennummer	X	X	X	
Nachr	richtend	latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Х	Х	
) Abser	ider						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	×	X	X X	
			:	Consult GmbH				
	rechpar	tner			14	1/	14	
SG3	CT A				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	10	Informational	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X X	X X	
Komn	nunikati	onsverbindung						
SG3	_							
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	0	0	
MP-ID) Empfä	inger						-
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	



March Marc	EDIF	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung				
Scalar									
SG2 NAD 3035						über	Beendigung	Aufhebung	
						existierende	der	einer zuk.	
Profit P						Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
Profit P				Kommi	nikation von	NB an LF	NB an LF	•	
SG2									
SG2				Prufider	ntifikator	11036	11037	11038	
SG2	SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2				·····	, , ,				
293				·····	CC1				
Clay	362	NAD	3033						
Finergie und Wassenwirtschaft e.V. 332 DE, DVGW Service & X				293		^	^	^	
Vorgang									
Vorgang									
Consult GmbH				222		V	~	~	
Normal				332		^	^	^	
Muse					Consult GmbH				
Muse	Vorga	ına							
SG4 IDE	_	J		<u>.</u>		Muss	Muss	Muss	
SG4 DE 7492		IDE							
SG4			7405	24	Transaldian				
Beginn zum									
SG4 DTM	SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	Х	
SG4 DTM	Regin	n zum							-
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Endez zum SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X SG4 DTM 2360 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X		II ZUIII							
SG4 DTM 2005 92		D-11.						NA 150=1	[F07] L'anna 'a
Bestätigtes Beginndatum SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X X X X X X X X	SG4	אוט						iviuss [507]	
SG4 DTM 2005 92 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Ende zum SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Ende zum SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Bilanzierungsende SG1 [29] SG1 [29] SG1 [29] Legl Wenn eine Bilanzierung stattfindet SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X SG4 STS STS 9015 7 Transaktionsgrund X X									
Seq									bestatigtes Beginndatum
Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X	SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	
Sq4	SG4	DTM	2380					X	
Seed DTM 2005 93 Datum Vertragsende X				Zeitspa	nne, Wert				
SG4 SG4 DTM DTM 2005 93 Datum Vertragsende X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Billanzierungsende SG4 SG4 SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsgrund SG4 STS Muss [61] Muss [61] Muss [61] Muss [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X X SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X X SG8 Beendigung der existierende Zuordnung Wegen Auszug des Kunden X X ZC8 Beendigung der Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X ZHO Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X	SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
SG4 SG4 DTM DTM 2005 93 Datum Vertragsende X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Billanzierungsende SG4 SG4 SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsgrund SG4 STS Muss [61] Muss [61] Muss [61] Muss [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X X SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X X SG8 Beendigung der existierende Zuordnung Wegen Auszug des Kunden X X ZC8 Beendigung der Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X ZHO Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X	F :			:					
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X SG4 DTM 2380 Datum Vertragsende X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Bilanzierungsende SG4 SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsgrund X X X X SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG4 STS 9015 7 Trans		zum							
SG4 DTM 2005 93 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Bilanzierungsende SG4 SOII [29] Male SoII [29] Male SoII [29] Male SoII [29] Male SoII [29] SOII [29] SOII [29] <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>									
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X SG4 SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 STS 9013 7 Transaktionsgrund X X X SG4 STS 9013 226 Information über azukünftigen	SG4	DTM					Muss		
Sed	SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
Sed		DTM	2380	Datum					
SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X Bilanzierungsende SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X X X X X X X X X X X X X X X X X				Zeitspa	nne, Wert				
Bilanzierungsende SG4 DTM SOII [29] SoII [29] [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X X Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 SG4 STS Muss [61] Muss [61] Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG5 SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZC9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung ZH0 Aufhebung einer Zuordnung	SG4	DTM	2379				X		
SG4 SG4 DTM Soll [29] Mean eine Bilanzierung stattfindet SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 SG4 STS STS SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X X SG4 STS 9013 7 Transaktionsgrund X X X X X SG5 Beendigung der Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X X X TC8 Beendigung den Zuordnung wegen Auszug des Kunden X X X X X X X X X X X X X X X X X X X									
SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsyrund SG4 SG4 STS STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG4 STS 9013 7 Transaktionsgrund X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X X <		zierungs	sende						
Bilanzierung stattfindet SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsgrund SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X SG54 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZC9 Aufhebung einer X Zukünftigen Zuordnung Wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer Zukünftigen Zuordnung Wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer Zukünftigen Zuordnung	SG4								
SG4 DTM 2005 159 Bilanzierungsende X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X Transaktionsgrund SG4 SG4 STS STS Muss [61] 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 Z26 Information über existierende Zuordnung X ZC8 Beendigung der Zuordnung X X ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden X ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung X	SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 STS									
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X X X SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 STS	SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	Χ	
SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 SG4 STS									
SG4 DTM 2379 102 CCYYMMDD X X X Transaktionsgrund SG4 STS	557	۱۱۷۱	_550				^	Λ.	
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS Muss [61] Muss [61] Muss [61] Muss [61] Muss [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben Transaktionsgrund X X X SG4 STS SG4 STS SG4 STS SG5 STS SG5 STS SG5 STS SG5 STS SG5 STS SG6 STS SG7 STR SG7 STR SG8 STS STS	SG4	DTM	2270				Υ	Υ	
SG4 STS	JG4	ואוים	2319	102	OCT TIVIIVIDD		^	^	
SG4 STS	Trans	aktions	grund						
SG4 STS			_						
Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X x x x x x x x x x x x x x x x x x x		STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw
SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X X Zuordnung X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	007	0.0				141000 [01]	141000 [01]	141000 [01]	
SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung X X X X X X X X X X X X X X X X X X X									
SG4 STS 9015 7 Transaktionsgrund X X X X SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung X X X X X X X X X X X X X X									
SG4 STS 9013 Z26 Information über X existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
existierende Zuordnung ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung					······				
ZC8 Beendigung der X Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung	334	313	3013	220		^			
Zuordnung ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung				700			~		
ZG9 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung				200			^		
zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung				760				Y	
wegen Auszug des Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung				203				^	
Kunden ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung									
ZH0 Aufhebung einer X zukünftigen Zuordnung									
zukünftigen Zuordnung				7 L O				Y	
				LNU				^	
: Hogori / Williamid alligonioo									
				:	magair / williadding cilles				



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung		Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11036	11037	11038	
		ZH1	anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Meldepunkt SG5				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC	2007	470	Malalaninalit	Muss	Muss X	Muss	
SG5 LOC SG5 LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt cator	X X [950]	X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikat SG6 SG6 RFF	or			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF	1154	11036 11037 11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	X	x	X	
(aus Anfrager SG6	gangsnummer nachricht)			Muss			
SG6 RFF				Muss			
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	Х			
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten der Ma SG8	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	_
SG8 SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	X	
Lieferrichtung SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Beteiligter Ma ID SG12	rktpartner MP-			Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant



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



4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)" kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP und TLP Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messloktion, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen / Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.

Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jede Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

17.12.2019



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
19674	RFF+Z22 (Prozessual ausgetauschte Termine aus Sicht der beteiligten Marktrolle) RFF+Z18 (Termine der Marktlokation) RFF+Z19 (Termine der Messlokation)	Muss	Muss [636] [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt	Präzisierung Es soll verdeutlicht werden, dass dieses Segment lediglich zur Gruppierung der Datumsangaben vorhanden ist	Fehler (11.11.2019)
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE Z18 Marktlokation Z19 Messlokation Z20 Tranche Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.	Fehler (15.07.2019)
19511	SG6 RFF+Z18 Termine der Marktlokation SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) Anwendungsfall 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Muss [21] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Muss [21] U [59] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Segment ist nur bei Strom vorhanden	Fehler (02.10.2019)
19457	Referenz auf die ID	Muss [24] U [230] [24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der	Muss [230] [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum	Die Bedingung [24] ist obsolet, da der Termin der Netznutzungsabrechnung in	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status		
		Bisher	Neu			
	Termine der Marktlokation SG6 DTM+Z09 Nächste Netznutzungsabrechn ung Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung	Netznutzungsabrechnung) vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	diesem Anwendungsfall mit Muss definiert ist. Somit ist die Bedingung [24] immer erfüllt.		
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)	
19510	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anwendungsfall 11020 Änderungsmeldung zur Zurodnungsliste 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	11020 und 11021 Muss [61] [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	11020 Kann 11021 Soll [336] [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	In dieser Segmentgruppe sind die weiteren Segmente / Segmentgruppen mit Kann definiert. Somit müsste die SG8 eröffnet werden ohne dass Daten dahinter kommen würden	Fehler (02.10.2019)	
	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+++Z19 Bilanzkreis SG10 CAV Angabe der Priorisierung für GeLi	Z75 = Muss [66] Z76 = Muss [66] Z77 = Muss [68] Z78 = Muss [69] Z79 = Muss [70]	Z75 = X [66] Z76 = X [66] Z77 = X [68] Z78 = X [69] Z79 = X [70] Muss [21] U [182]	Merkmal durch Operator ersetzt Die Details der	Fehler (15.07.2019) Fehler (15.07.2019)	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11019 Zuordnungsliste-Gas zugeordnete Marktlokationen, 11020 Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste-Gas, 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Prognosegrundlage werden pro Marktlokation in der Zuordnungsliste übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	
19318	der Marktlokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktlokation übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktlokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)
19196	Anwendungsfall 11001 Anmeldung	vorhanden	nicht vorhanden	Die Netznutzungsabrechnungsvaria nte wird in der Anmeldung zur	Fehler (15.07.2019)



Änd-ID	Ort	Änder	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	CCI+++Z88			Netznutzung nicht benötigt	
	Netznutzung				
	CAV +ZB1				
	Netznutzungsabrechn ungsvariante				
19234		Merkmal	Merkmal	Präzisierung, da	Fehler (15.07.2019)
	SG9 Gemeinderabatt			Merkmale gefehlt haben.	
		SG9 = nicht vorhanden	SG9 = Muss		
	QTY+Z16	OTV night work and an	QTY = Muss		
	Anwendungsfall 11013	QTY = nicht vorhanden	QTY = Muss		
	11013				
	Anmeldung EOG				
	11014				
	Bestätigung EOG				
	Anmeldung				
19283	SG8 SEQ+Z20	Bedingung	Bedingung	Die Bedingung befindet sich im	Fehler (15.07.2019)
	OBIS-Daten der			SEQ+Z20 und meint auch die	
		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19	SG8 in welcher diese	
	Mengenumwerter SG10 CCI+Z10	das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Bedingung vorhanden ist	
	3010 001+210				
	Schwachlastfähigkeit				
	Anwendungsfall				
	11002				
	Pootötiauna				
	Bestätigung Anmeldung				
19744	SG8 SEQ+Z04	Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]	Es gibt Messlokationen, deren	Fehler (17.12.2019)
	Wandlerdaten			Messung nur durch zwei	
		[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04	[317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04	Wandler (Aron-Schaltung)	
	Wandler	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)		ausgeführt ist. Hier gibt es	
	SG10 CAV+Z30 Identifikation /	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben	keine dritte Gerätenummer	
	Nummer des Gerätes	Segment genau dreimai anzugeben	Segment milidestens zweimai anzugeben		
	radininoi dos Ociales			l .	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1	
	Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge 11035				
19347	SG10 CCI Normiertes Profil (Strom) Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X [332] [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X	Die Bedingung 332 ist in diesem Anwendungsfall nicht korrekt, da der Verantwortlicher der Aggragationsverantwortung nicht übermittelt wird und die Bedingung nicht geprüft werden kann.	Fehler (15.07.2019)
19217	SG12 NAD+DP Marktlokationsanschri ft Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	Muss [333] [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	Muss [46] X ([59] U [333]) [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	In der Sparte Gas muss die Marktlokationsanschrift im Anwendungsfall "Kündigung beim alten Lieferanten" immer übermittelt werden.	Fehler (15.07.2019)
19505	SG12 NAD+Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung	11002 = Muss [234] 11013 = Muss [213] U [234] U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U [234]	11002 = Muss [46] X ([59] U [234]) 11013 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	Die messtechnische Einordnung der Marktlokation ist bei Gas nicht vorhanden. Anpassung, damit bei Gas auch Name und Adresse für die Ablesekarte vorhanden ist	Fehler (02.10.2019)



Änd-ID Ort		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	EOG Anmeldung		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		