

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 23. September 2021

Version: 6.1c
UTILMD MIG: 5.2c
Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2021

Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORI	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	13
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	50
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	55
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	59
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	63
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	97
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	107
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	111
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	111
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	138
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	143
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	144



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäfts prozesse 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.



EDIFACT Struktur		Beschrebung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	X	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
		1004	ļ	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend							
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID	Abser	nder						
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Χ	
Anspr SG3	echpai	rtner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	X	
	nunikat	ionsverbindung						
SG3							.,	
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0 0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
) Empfä	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	ıgsnummer	Χ	Χ	Χ	
Identi	fikation	sloaik						-
SG4		July July						
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Х			
Ende	zum							
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357]))		[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
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
bestä	n des b tigten \	ereits /ertragsendes						
SG4 SG4	DTM							Mehrfachkündigung)
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
				ınikation von ntifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
			Tranaci	Timikaidi	11010	11017	11010	der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes			Х	
			Z 06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X	
SG4	DTM	2379	102	nne, Wert CCYYMMDD			X	
Begin	rung zu ndatun	m, Gültigkeit,						
SG4 SG4	DTM						Muss (([46] U [16]) X ([59] U [352])) U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[352] Wenn SG4 STS++A08/A09 vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4 SG4		2005 2380	157 Datum	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder			X X	
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	



EDIFACT Struktur		Beschrebung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator		11016	11017	11018	
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Х	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Х		
Kündig Vertra SG4		rist des						
SG4	DTM						Muss [16] X [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[358] Wenn SG4 STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Χ	
Kündig 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			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X X	
Transa SG4	aktions	grund						
	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	E03	Wechsel	X	X	X	
	derAr	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr.		X [59] X [46]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	G_0006				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss ([46] U [48]) X ([59] U [353]) Kann	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Χ		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		Χ	
Meldepunkt SG5		Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583] U ([46] U [361]) X ([59] U [350]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		[333])) U [165] U (([61] U [583]) O		[200][]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[584])			[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[165] Wenn bekannt



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Kündigung beim alten	Bestätigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
					Lieferanten	Kündigung	Kunaigung	
			Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	11018	
								[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
								[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	2007	470	Maldanialit	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X [951]	X X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid SG6 SG6	entifika RFF	tor			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11016		X	X		
			11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
		rgangsnummer						
(aus A	nfrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten SG8	derMa	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktbkation	X	Χ	Х	



EDIFAC	CT Str	uktur	Beschi		beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung LFA an LFN	Ablehnung Kündigung	
				unikation von ntifikator	11016	11017	11018	
Vorjahr Liefera		brauch vom						
SG9	QTY					Muss Muss		
	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
	QTY	6060	ļ	nangabe		X		
	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X		
Lieferrio SG10	chtung	g			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	Х	X	Х	
Zählein SG8	richtu	ngsdaten			Kann			
	SEQ				Muss			
		1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X			
Zählert SG10	ур				Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
		/ Nummer des	0	Zamonyp				
Geräte		,						
SG10								
SG10					Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X			
	des Li	eferanten						
SG12					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
					Mara	Mara		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12		2025	700	V.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 SG12		3036	Name 701	Struktur von	X X	X		
3612	INAU	3045	Z01 Z02	Personennamen Struktur der	X X	X X		
				Firmenbezeichnung				
Altliefe		merbeim						
SG12 SG12	DEE				Konn	Konn		
SG12 SG12		1153	Z 01	Kundennummer beim	Kann X	Kann X		
			<u></u>	Altlieferanten				
SG12	DEE	1154	Kunda	nnummer beim LFA	Χ	Χ		



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
SG12			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
						voilialiacii
SG12 NAD			Muss	Muss		••••••
SG12 NAD SG12 NAD	3035	DP Lieferanschrift	Muss X	Muss X		vomanach
	3035 3124	DP Lieferanschrift Zusatzinformation zur Identifizierung				vondiacen
SG12 NAD		Zusatzinformation zur	Χ	Χ		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach	X Kann Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll[166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach Ort	X Kann Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll[166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3124 3042 3164	Zusatzinformation zur Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach	X Kann Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll[166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD	3124 3042 3164 3251	Zusatzinformation zur Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach Ort Postleitzahl	X Kann Soll [165] Muss [212] Muss X X	X Kann Soll[166] Muss [212] Muss X	Muss	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD Nachrichten-	3124 3042 3164 3251 3207	Zusatzinformation zur Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach Ort Postleitzahl	X Kann Soll [165] Muss [212] Muss X	X Kann Soll[166] Muss [212] Muss X X	Muss X	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

	EDIFACT Struktur		Beschrebung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
Nachi	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH			Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	UNH		11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
		1001	4	entennummer			^X	
			: DOKUIIK	JII GIII GIII II II II II II II II II II	^	^	^	-
Nachi	richtend DTM	latum			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	Χ	Χ	Χ	
MP-IC SG2 SG2	Absen	der			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD		9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	×	×	×	
SG3	rechpar CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	4	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn SG3	nunikati	onsverbindung						
	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
) Empfő	inger	<u> </u>	<u> </u>				
MP_IF	- LIIIhig	iiigoi			Muss	Muss	Muss	
MP-IC SG2	NAD				Muse	Muse	Muse	
SG2 SG2		3035	MR	Nachrichtenemnfänger	Muss X	Muss X	Muss X	
		3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	Muss X X	Muss X X	Muss X X	



EDIFACT Struktur		Beschi	rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	X	
√orga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
3G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	Χ	
			!					-
SG4 SG4	fikatior IMD	isiogik			Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Begin SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4		2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
Ende SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
				anne, Wert				
SG4 Bilanz		sbeginn	102	CCYYMMDD	X	X		-
SG4	3	3						
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
SG4	DTM	2005	158	Dilan ziarun aabaainn		V		Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
D:le -			-					
	rierung	sende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)



EDIFA	.CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN		Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
	DTM			oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
	oeginn eitung	datum in						
SG4								
SG4	DTM							[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhander
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
3G4	DTM	2005	Z 07	Lieferbeginndatum in			Χ	
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder			Χ	
SG4		2379	102	anne, Wert CCYYMMDD			X	
Datum	ı für nä	chste	ľ					
	eitung							
SG4	DTM						NA (540111	[00]]]
SG4	DTM							[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhander [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
	DTM		Z08	Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder			Χ	
3G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.



EDIE (VOT O	n. 1-4 u	Donal	ro h u no	Ammelalia	Doot#!	A blob a const	Dadingung
EDIFA	ACT Sti	uktur	Beschi		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 E02	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage	X X	X X	X X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und	X	X	X	
				Abmeldung aus der Ersatzversorgung				
		grundergänzun	!					
befrist		nde bei nmeldung						
SG4 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	<u></u>
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	Х	X	
Status SG4	s der Aı	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines
								SG4 IDE müssen alle
								DE1131 der SG4 STS+E01 den
								identischen Wert
								enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code	les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben
								STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt
								wurde und keine
								Codeliste) vorhanden
								sind nur Antwortcodes
								aus dem Cluster
								Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben
								STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt
								wurde und keine
								Codeliste) vorhanden
								sind nur Antwortcodes
								aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_040	4 EBD Nr. E_0404		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			E_046	2 EBD Nr. E_0462			X [59]	NAD+MR
			G_001	1 Codeliste Gas Nr. G 0011			X [46]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			G 001	2 Codeliste Gas Nr.		X [46]		aud Opario Gas
				G_0012		1		[59] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
		ntwort des	f : :					
dritter SG4	n Marktl	oeteiligten						
SG4	STS							[46] Wenn MP-ID in SG2
							[84]) X ([59]	
							U [356])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								•
								[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII / (O) Oliailiai		NN	Anmeldung	Anmeldung	Dodingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	, renderminate,	11001	11002	11000	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
SG4 STS 9015	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			X ([59] U [366]) X ([46] U [368])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt
					[368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt
SG4 STS 1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					_
SG4 FTX		Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	Х	Χ	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Х	Х	X	
Information zum Zählerstand SG4 SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn



EDIFA	CT Sti	uktur	Beschi	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Melde SG5	punkt			WILL	Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soli ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584])	Muss [527]	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354]))	[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 gena 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 Identifikationslogik: Alle Identifikationslogik: Alle
								vorhanden [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A1 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden [527] Hinweis: Es ist die
								ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	Marktlokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
						-		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
- Prüfid	entifika	itor						



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	Anmeldung NB an LF	NB an LF	
			Prüfider		11001	11002	11003	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung	Х	Х	X	
Refer	enz Vo	rgangsnummer	F					
(aus A	Anfrage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
366	KFF	1133	IN	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Markt		die ID der n für Termine ation			Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
			·	Warktokatori				-
bei Ma	arktloka	rechnungsjahrs Itionen mit Ingspreis (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 – Beginn (tagesgenau)		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
des M SG6	ISB (Str	musablesung om)						
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



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	nne, Wert MMWW-MMWW MMDD		X		
	sables (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		
SG6	DTM	2379	802	anne, Wert Monat		Χ		
Abrec	hnung	sintervall des LF	-					
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
Termi		sahraaha						
SG6	iutzung	sabrechnung						
	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs Netzn SG6		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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschrebung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzung I des NE	sabrechnungsin 3						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z 22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Dater SG8	n der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist gena einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
	SEQ	4000	704	Datas das Maddelatics	Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
tages	:/Leistu parame lokatior	eterabhängige						
SG9					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) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	9	Χ	X		
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für



E=:-	0= -		.			D	A11.	D #
EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	J	NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veran gesan		te Jahresmenge						
SG9	ıı				Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X	X		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM K	Kunder	nwert			Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
			11/10/00/01	nangabe	X	Χ		
SG9 SG9	QTY QTY	6060 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		



EDIFACT Strukt	ur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 70)59	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	X	
SG10 CCI 70	37	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Zugeordnete Ma SG10	arktpartner				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 70)37	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übertragungsne	tzbetreiber						-
SG10							
SG10 CAV		70.5	ÜND		Muss		
	111	Z90	ÜNB		X		
	131	MP-ID			X		-
Messstellenbetre	eiber						
SG10 CAV					Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
	11	Z91	MSB		Χ		
SG10 CAV 11	131	MP-ID			X		
Regelzone SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		74.0	Danalaaaa		Muss		
)59)37	Z18 Regelz	Regelzone zone		X X		
Bilanzkreis		; 1.09012	-0.10		^		
SG10				Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [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 genar einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
)59	Z19	Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 70)37	Bilanzl	kreis	X	X		



EDIFACT St	ruktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Angabe der	Priorisierung für					
GeLi Gas						
SG10 SG10 CAV			Muoc [46] ! !			[46] Wonn MD ID := CCC
SGIU CAV			Muss [46] U [66]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			[]			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						·
						[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im
						Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV	7111	Z75 1. Priorität	X [66]			[66] Wenn SG10
		Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität	X [66] X [68]			CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal
		Z78 4. Priorität	X [69]			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
Bilanzierung	sgebiet					
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
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	7050	724 Morletachiat		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z21 Marktgebiet Marktgebiet		X		
	7037	: Maividener		^		
Verbrauchsa temperatural						
Marktlokation						
SG10				Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[89] U [106]		(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[89] Wenn SG10
						CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose
						auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)
						vorhanden
						[106] Wenn in dieser SG8
		:				[100] Wollin in dieser 300



					_		
EDIFACT Str	uktur	Beschr	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		X		
Verbrauchsau temperaturab Marktlokation SG10	hängige						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %		Χ		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %		X		
Zeitreihentyp SG10					Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	7050	4.5	Camalana		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	15 Z2 1	Struktur Summenzeitreihentyp		X X		
Zeitreihentyp SG10	7007		Оситител 20 км сттур				
SG10 CAV					Muss		
	7111	Code d	es Zeitreihentyps		X		
Spannungsel Marktlokation SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
20.0							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		Χ		
Spannungsel Marktlokation							



EDIFACT Str	uktur	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	
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		X		
Umspannung	ı der						-
Marktlokation							
SG10					0 1114 001		[400]]]
SG10 CAV	7444	F07	112 - /110 11		Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07 E08	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung		X [116] X [115]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03
		E09	MS/NS Umspannung		X [114]		(Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E06
							(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
							[115] Wenn das SG10
							CCI+E03 (Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E05
							(Mittelspannung) in diese
							SG vorhanden
							[116] Wenn das SG10
							CCI+E03 (Spannungsebene der
							Marktlokation) CAV E04
							(Hochspannung) in diese SG vorhanden
Druckebene (-
Marktlokation SG10	l				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
3010					MU33 [40]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der		X		
			Marktlokation				
Druckebene (
Marktlokation							
SG10 CAV					Muss		
	7111	Y01	Hochdruck		X		
		Y02	Mitteldruck		X		
		Y03	Niederdruck		Х		
	che Einordnung						
der Marktloka SG10	ition				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
5510					สเนออ [บฮ]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische		X		
		_55	Einordnung der Marktlokation		^		
							-
Messtechnisc	he Einordnung						
der Marktloka	che Einordnung tion						
der Marktloka SG10							
der Marktloka SG10 SG10 CAV		Z 52	iMS		Muss 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	
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortung						
in MaBiS SG10				Muss IEO1		[59] Wenn MP-ID in SG2
3610				Muss [59]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB 		Χ		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlageder						
Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von		Χ		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von		X		
	ZAO	Profilen		^		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10 CAV				Muss [24]]]		[24] Wann CC40
SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose
				([182] X ([90]		auf Basis von Profilen)
				U [183]))) X ([46] U [61]))		vorhanden
				([] - []))		[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						aus opane onom
						[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)
						in dieser SG8 vorhanden
						[182] Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG8
						SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8
						SEQ+Z01 (Daten der
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP		X [46]		Marktlokation) anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2
SSTO ON THE	LUZ	OLI /OLI				NAD+MR
	E4.4	TI D/TED		O [59]		(Nachrichtenempfänger)
	E14	TLP/TEP		O [59] U		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Rooch	e hung	Anmolduna	Restäticung	Ablohauna	Redingung
EDIFACT STRUKTUR	Beschr	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
	Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
				[243]		[50].W MD ID': 000
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10
						CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der	:					- Voluntw. 14D) Volinariaen
Prognosegrundlage der						
Marktlokation						
SG10				Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				[244]		(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10
						CCI+6++ZA9 (Aggreg.
SG10 CCI				Muss		verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der		Χ		
		Prognosegrundlage				
Wahlrecht der						
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben		Χ		
	Z55	Wahlrecht nicht		Χ		
		vorhanden wegen Verbrauch > 10.000				
		kWh/a				
	ZC1	Wahlrecht nicht		Χ		
		vorhanden wegen Eigenverbrauch				
	ZD2	Wahlrecht nicht		Χ		
		vorhanden wegen tagesparameterabhängig				
		em Verbrauch				
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a		Х		
		EnWG				
Gruppenzuordnung (nach						-
EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
-		EnWG				
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X		
Fallgrupponzuordoung	·	J				-
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] U		[19] Wenn SG8
				[46]		SEQ+Z01 (Daten der
						Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose
						auf Basis von Werten)
						vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas



EDIFACT Stru	ktur	Beschre		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Χ	Χ		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V GABi-	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X X	X X		
		RLMmT GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit RLM-Kunde im	X	X		
Netznutzung		RLMoT	Stundenregime - Exit				
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungs	vertrag	F					
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Χ		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ		
Zahlung der N	etznutzung						
SG10							
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 zwischer Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsariante SG10	abrechnungsv						
SG10 CAV					Muss		
	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante		X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Grundlage der Lieferscheinpr SG10							
SG10 CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich		X		
		۷13	mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		^		



EDIEA OT OUT O	B 1 1	A 11	D. II
EDIFACT Struktur	Beschrebung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10			
SG10 CAV		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	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	
	Z07 nicht vorhanden	X	
OBIS-Daten der Marktlokation SG8		Muss	
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	[40]WMD.ID'000
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt 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 und Medien für den deutschen Energiemarkt 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	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



Kommu Prüfide	unikation von	LF an NB	ND L		
Prüfide			NB an LF	NB an LF	
	ntifikator	11001	11002	11003	
					aus Sparte Strom
			Muss		[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
Z10	Schwachlastfähigkeit				
Z59	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		
Z60	Schwachlast fähig		X		
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Muss		
Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
ZA7	LF		Χ		
					_
			Muss		
Z84 Z85 Z86 Z47	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec hnung Endkundenabrechnung		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
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			Muss		
Z17	Stromverbrauchsart		X		
			Muss		
Z64 Z65 Z66 Z87	Kraft/Licht Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule		X X X X		
	Z26 ZA7 Z84 Z85 Z86 Z47 Z17 Z17	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant ZA7 LF Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung Z48 Kraft/Licht Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant ZA7 LF Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrechnung Endkundenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung	Muss 59	Z10 Schwachlastfähigkeit X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X Z60 Schwachlast fähig X Muss Muss Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant X ZA7 LF X Muss Z84 Netznutzungsabrechnung X Z85 Bilanzkreisabrechnung X [19] Z86 Mehrmindermengenabrec hnung X [21] hnung Z47 Endkundenabrechnung X [83] Muss Muss Z17 Stromverbrauchsart X Muss Z17 Stromverbrauchsart X Muss Z27 Kraft/Licht X Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Mus



EDIFACT Str	uktur		rebung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		Х		
Unterbrechba	arkeit						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X X		
Wärmenutzui SG10 SG10 CAV	ng				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/
							Z66 (Wärme / Kraft/
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung		Χ		Licht/Wärme) vorhanden
OOTO OAV	,	Z57	Wärmepumpe		X		
		Z61	Direktheizung		X		
Konzessionsa SG8	abgabedaten			Soli [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
SG8 SEQ				Muss	Muss		[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	1220	Z 07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
		: 201	Konzessionsabgabedaten	^	^		
Referenz auf Kennzahl der SG8	die OBIS- Marktlokation						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	: OBIS-I	Kennzahl		Х		
Zuordnung Konzessionsa SG10	abgabe			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsa SG10 SG10 CAV	abgabe			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
		SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für	X	Х		



EDIFACT S	Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
		SAS	Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	Х	Х		
		TA	vorliegt Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas §		Х		
		TAS	2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Х	Х		
		тк	Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х		
		ткѕ	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein	X	X		
		TS	anderer Preis zu verwenden ist für Strom mit	X	X		
		TOO	Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	V	V		
		TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe 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	:	renkategorie der ssionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/Ab	gabeninformation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEC	}			Muss	Muss		
SG8 SEC	2 1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
	uf die OBIS- Ier Marktlokation						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF		Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	OBIS-k	Kennzahl		X		
	bgabenbefreiung	:					
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	740	Ctours infoti	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z13 Z65	Steuerinformation Stromsteuer befreit	X X	X		
		Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinder	abatt			Messa	Moore		
SG8 SEC	1			Muss Muss	Muss Muss		



EDIF	ACT St	ruktur	Beschi		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
	indera	batt						_
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X	X		
SG9	QTY	6411	ị P1	Prozent	Х	X		
Dater SG8	der Me	esslokation				Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG: LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		aagovo
SG8		1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
	enz autokatior	f die ID der 1				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z 05	Abrechnung des		Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E1 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
				Messstellenbetriebs über NNE für kME				
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zuge SG10 SG10		Marktpartner				Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Viess	stellent	etreiber						
SG10								
	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
	okatior	ebene der 1				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI					Muss		aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung			Bedingung
	Komm	unikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
		unikation von entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI 703 7	:		11001		11003	
SG10 CCI 7037	7 E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene Messlokation	der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711	1 E03	Höchstspannung		X		
	E04	Hochspannung		X		
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung		X X		
0 """	: L00	Niederspainlung				-
Gasqualität SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	7 Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711		H-Gas		X		
	Y05	L-Gas		X		
Zähleinrichtungsda SG8	aten		Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG8 SEQ			Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ 122 9	9 Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID	Deiner	-				_
Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 115		Messlokation		X		
SG8 RFF 115 4	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gatew	/av					
SG8	ray					
SG8 RFF				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 115		Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 115 4	- ;	kation / Nummer des meter-Gateways		X		
Zählertyp						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	7 E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp		••				
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 711	1 AHZ	analoger Haushaltszählei	r	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
	(Drehstrom) WSZ anabger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messenrichtung nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler	X [59] X [59] X [59] X [59] X [46]	11003	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
				CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV		Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000 G16000 Gaszähler G16000 G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G250 G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G400 G4000 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G65 G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		
Identifikation / Nummer des Gerätes	Gaszanier Gobuu	X		
SG10 CAV		Muss Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreib	oung kation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
	Prüfidenti		11001	11002	11003	
SG10 CAV 7111	:	Gerätenummer			11003	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Gerätenu		X X	X X		
Registeranzahl						
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	ZTZ Z	Eintarif Zweitarif Mehrtarif		X X X		
Energierichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111		Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111		ernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV 7110		rorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14
						(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037		Messwerterfassung an Ier Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	MMR n	ernauslesbare Zähler nanuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumwerterdaten SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden



EDIF	CT Str	uktur	Besch	rebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
	enz auf							-
Gerät SG8	enumm	ner						
SG8	RFF					Muss		
SG8		1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8		1154	Geräte	enummer		X		
Meng SG10	enumw	erter				Muss		
SG10						Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
		/ Nummer des						
Gerät SG10								
SG10						Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X		
Meng SG10		ertertyp						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter		Χ		
			TMU	Temperaturmengenumwe rter		Х		
			ZMU	Zustandsmengenumwert		Χ		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er		Χ		
OBIS-	-Daten	der	ZMU	-		X		
Zähle	nrichtu	ng/	ZMU	-		X		
Zähle		ng/	ZMU	-				[287] Für jede SEQ+Z03
Zähle Meng	nrichtu	ng/	ZMU	-		X Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng	nrichtu	ng/	ZMU	-				(Zähleinrichtungsdaten)
Zähle Meng SG8	inrichtu enumw SEQ	ng/	ZMU	-		Muss [287]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8	inrichtu enumw SEQ	ng / erter 1229		er OBIS-Daten der		Muss [287]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät	sEQ	ng / erter 1229		er OBIS-Daten der		Muss [287]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8	SEQ SEQ enz auf	ng / erter 1229		er OBIS-Daten der		Muss [287] Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8 SG8	sequenz auf	ng / erter 1229		er OBIS-Daten der		Muss [287]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8	SEQ SEQ enz auf	ng / erter 1229 die	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers		Muss [287] Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf	ng / erter 1229 die	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		Muss [287] Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf	ng / erter 1229 die	Z20 MG Z11	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers		Muss [287] Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Reference Gerätt SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	1229 die ner 1153	Z20 MG Z11	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Muss [287] Muss X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referet SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	1229 die leer 1153 1154 ahl der	Z20 MG Z11	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Muss [287] Muss X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Refere Gerät SG8 SG8 SG8 OBIS-Zähle Meng	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF	1229 die leer 1153 1154 ahl der ng /	Z20 MG Z11	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Muss [287] Muss X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referet SG8 SG8 SG8 OBIS- Zähle Meng SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF Kennz inrichtu	1229 die leer 1153 1154 ahl der ng /	Z20 MG Z11	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Muss X Muss X X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 OBIS-Zähle Meng SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF Kennz inrichtuenumw	ng / erter 1229 die er 1153 1154 ahl der ng / erter	MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters enummer		Muss [287] Muss X Muss X X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8	SEQ SEQ enz aufenumm RFF RFF Kennz nrichtuenumw PIA PIA	1229 die leer 1153 1154 ahl der ng /	Z20 MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters		Muss [287] Muss X Muss X X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 OBIS-Zähle Meng SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf enumm RFF RFF Kennz inrichtuenumw	1229 die ler 1153 1154 ahl der ng / erter	Z20 MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters enummer		Muss [287] Muss X Muss X X X X Muss X X X Muss X X X([46] U [324]) X ([59]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8	SEQ SEQ enz aufenumm RFF RFF Kennz nrichtuenumw PIA PIA	1229 die ler 1153 1154 ahl der ng / erter	Z20 MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters enummer		Muss [287] Muss X Muss X X X X X Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8	SEQ SEQ enz aufenumm RFF RFF Kennz nrichtuenumw PIA PIA	1229 die ler 1153 1154 ahl der ng / erter	Z20 MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters enummer		Muss [287] Muss X Muss X X X X Muss X X X Muss X X X([46] U [324]) X ([59]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Zähle Meng SG8 SG8 SG8 Referr Gerät SG8	SEQ SEQ enz aufenumm RFF RFF Kennz nrichtuenumw PIA PIA	1229 die ler 1153 1154 ahl der ng / erter	Z20 MG Z11 Geräte	OBIS-Daten der Zähleinrichtung Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters enummer		Muss [287] Muss X Muss X X X X Muss X X X Muss X X X([46] U [324]) X ([59]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



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	
					aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI @Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der
					Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:18.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.e/1-b?: 8.8.e/1-65?:1.8.e/1- 65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
SG10 CCI			Muss		[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:10.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI 7059	11 Produkt		IVIUSS		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und		Χ		
	Nachkommastellen des				



EDIFACT Str	ruktur	Beschrebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		Zählwerkes	. 1001	002		
Var und Na	chkommastellen					
des Zählwerk						
SG10						
SG10 CAV	7440	Angobo dor Varkommostalla		Muss X		
SG10 CAV SG10 CAV		Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle		^ X		
						-
auf dem Gerä	g des Zählwerks ät					
SG10				Muss [123]		[46] Wenn MP-ID in SG2
				U (([46] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				[274]) X ([59] U		aus Sparte Gas
				[273]))		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
						[123] Wenn noch
						mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der
						Zähleinrichtung) mit dem
						SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des
						Żählers /
						Mengenumwerters) auf die gleiche
						Identifikation/Nummer
						des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der Zähleinrichtung) das
						PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?:
						2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?:
						4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?:
						8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-
						65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
						vomanuen
						[274] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
						Zähleinrichtung) das
						PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?:
						6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?:
						6.2.0/7-b?:13.2.0/7-
						b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/
						7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/
						7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0
SG10 CCI				Muss		7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7037	Z63 Lokale Kennzeichnung	zu	X		
	7000	Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf		X		
SC10 CCI		: Dezelchilung des Zaniwerks auf		^		
SG10 CCI	7036	dem Gerät				
SG10 CCI Schwachlast SG10		dem Gerät		Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT S	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	
							(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
					More		[256] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Date der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b? 2.8.e vorhanden
SG10 CCI			0 1 11 401 1 1 1		Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerda	ten						-
SG8					Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200 254					Muos		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 SEC	2 2 1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		
Referenz a Gerätenun SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Х		_
Wandler SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		X		
	on / Nummer des		vvarialet				
Gerätes SG10							
SG10 CAV	,				Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[318] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CA\	/ 7111	Z30	Gerätenummer		X		
	/ 7110	1	enummer		Χ		



SG8 SEQ SEQ Muss Messlokation	
Prüfidentifikator	
SG10 CAV MIW Messwandlersatz Strom X MWW Messwandlersatz Strom X MPW Messwandlersatz X Strom und Spannung MBW Messwandlersatz X Strom und Spannung MBW Messwandlersatz X Spannung MBW Messwandlersatz X Spannung MBW Messwandlersatz X Spannung X Messwandlersatz X Spannung X Muss SG10 CAV 7110 Wandlerfaktor X Muss Muss	
MIN	
MPW Kombimesswandlersatz X (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler X X Spannung X MUW Messwandlersatz X Spannung X MUW Messwandlersatz X Spannung X X Spannung X X X X X X X X X	
MUW Messwandlersatz X Spannung SG10 CAV 7110 Wandlerfaktor X [141] X [141] Wenn S (
Spanning	
Muss	
Muss 119 SG8 SEQ	
Muss [119] [119] E SG8 SG8 SEQ	
SG8 Muss [119] Soil [130] [119] Je SG8 (Smarmeter genau einmasser genau enten genauten einstelle genauhen en genauten einstelle genauten en genau	
Soll [130] Santmeter genau einma Segmentgruj anzugeben	38 SEQ+Z13
Messlokation	er-Gateway) is nal die ruppe
SG8 SEQ 1229 Z05 Kommunikationseinrichtung ngsdaten X Referenz auf die Gerätenummer SG8 RFF Muss SG8 RFF MG Gerätenummer des XZählers X SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung SG10 Muss Muss Muss SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtung ng X Identifikation / Nummer des Gerätes Gerätenummer X Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 CAV 7110 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Muss SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommenikationseinrichtung styp SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- X KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht.	n an on vorhanden
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF I153 MG Gerätenummer des X Zählers X X X X X X X X X	
Geräten	
SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des Zählers X SG8 RFF 1154 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung Muss Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtung strücktung strücktung X Gerätenum F X Muss X SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 CAV 7110 Gerätenummer X SG10 CAV 7111 GSM GSMGPRS/UMTS- X X KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht. X X LAN/WLAN PLC - FUC-KomEinrichtung PST Festnetz-KomEinricht. X X	
SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des Zählers X SG8 RFF 1154 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtung ng SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kom-Einr. SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- X Kom-Einr. ETH Ethemet-KomEinricht. X X X LANWLAN PLC - PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. TAE X	
Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X	
Muss SG10 CC SG10 CC SG10 CC SG10 CC T037 Z26 Kommunikationseinrichtu X Nuss SG10 CC T037 Z26 Kommunikationseinrichtu X Nuss SG10 CAV SG10 CAV T111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV T110 Gerätenummer X X X X X X X X X	
SG10 Muss SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtu X Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 Wuss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV T111 GSM GSM/GPRS/UMTS-	
SG10 CCI Muss SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtu ng X Identifikation / Nummer des Gerätes Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV FITH Ethemet-KomEinricht. X KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht. X LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE X	
SG10 CCI 7037 Z26 Kommunikationseinrichtu ng X Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp Kommunikationseinrichtung styp Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV FTH Ethemet-KomEinricht. X LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 CAV Muss	
Gerätes SG10 Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp Kommunikationseinrichtung styp Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- X KomEinr. X ETH Ethemet-KomEinricht. X LAN/WLAN X PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE X	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp Kommunikationseinrichtung styp Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- X KomEinr. X ETH Ethemet-KomEinricht. X LAN/WLAN X PLC PLC-KomEinrichtung PST Festnetz-KomEinricht. X TAE X	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung PST Festnetz-KomEinricht. TAE	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X Kommunikationseinrichtung styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung PST Festnetz-KomEinricht. TAE	
styp SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS-	
SG10 SG10 CAV CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. X ETH Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN X PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. TAE X	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS- X KomEinr. X ETH Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN X PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. TAE X	
SG10 CAV 7111 GSM GSM/GPRS/UMTS-	
KomEinr. ETH Ethemet-KomEinricht. X LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE	
LAN/WLAN PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE	
PLC PLC-KomEinrichtung X PST Festnetz-KomEinricht. X TAE	
TAE	
DSL DSL-Kom.Einr. X	
LTE LTE-KomEinr. X	
Daten der technischen Steuereinrichtung	
SG8 Soll [130] [130] Wenn a	nan
Messlokation SG8 SEQ Muss	on vorhanden



EDIFA	ACT St	ruktur	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	
SG8	SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
	enz au							_
Gerati SG8	enumn	ner						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer		X		
Techr								
Steue SG10	reinrich	nung				Muss		
SG10						Muss		
SG10		7037	Z 27	Technische Steuereinrichtung		X		
Identi	fikation	/ Nummer des						
Gerät								
SG10								
SG10						Muss		
		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		Х		
Techr	nische							-
		ntungstyp						
SG10								
SG10		7444	DOLL	Dun doto C		Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
	meter-	Gateway						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Х		
Smart	meter-	Gateway						
SG10						Muss		
SG10		7027	775	Consultante and Colores		Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
Identi Gerät SG10	es	/Nummerdes						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	derSt	euerbox				Soll [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
						[133]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	_	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
Smartmeter-	Gateway			.,,,,,,	. , 002		
SMartineter- SG 8	Galeway						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des		X		
		Smartr	neter-Gateways				
Steuerbox		-					
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox		X		
Identifikation	/ Nummer des	[
Gerätes							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer		X [952]		[952] Format:
							Gerätenummer nach DIN 43863-5
	(2)	· ·					-
Lastprofildat SG8	en (Gas)			Kann [46]	Muse Mall		[46] Wenn MP-ID in SG2
360				Kann [46]	Muss [46] U [106]		NAD+MR
					[.00]		(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
							[106] Wenn in dieser SG8
							SEQ+Z01 SG10
							CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
							CAV+E02 (SLP/SEP)
							vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	Х		
Lastprofil (G	as)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
		Z10	analytisches Verfahren	X	Х		
Lastprofil (Ga	as)						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Х		
	3033		(hier Netzbetreiber)	Χ	Х		
	3033	293	DE BDEW				
	3033	293	DE, BDEW (Bundesverbandder	^			
	3003	293	(Bundesverbandder Energie- und	^			
	3033	293	(Bundesverbandder	^			
SG10 CAV		293	(Bundesverbandder Energie- und				
SG10 CAV Klimazone / Temperatum		293	(Bundesverbandder Energie- und				-
Klimazone / Temperatum SG10		293	(Bundesverbandder Energie- und	^	Muss		-
Klimazone / Temperatum SG10 SG10 CCI	nessstelle		(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	Muss Muss		
Klimazone / Temperatum SG10 SG10 CCI		293 Z99	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Muss		
Klimazone / Temperatum SG10 SG10 CCI	nessstelle		(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Messstelle des Tagesparameters (derzeit		Muss Muss		
SG10 CAV Klimazone / Temperatum	nessstelle		(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Muss Muss		



SG10 CCI 1	7037		unikation von ntifikator Klimazone des	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CCI 1				11001	11002	11003	
SG10 CCI 1		ZA0	Klimazone des			11000	
SG10 CCI 1			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
			azone / raturmessstelle		Х		
SG10 CCI 3	131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Profildaten (Str	om)						
SG8				Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10
SG8 SEQ				Muss	Muss		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage de Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ 1	229	Z21	Profildaten	X	X		
Normiertes Prof		[-
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
	'059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Prot	fil (Strom)						
G10 CAV				Muss	Muss		
	'111	Code d	les Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardate SG8	n			Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 252				Mas	Mar		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage de Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1	229	702	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
	223	Z08	FIUIIISCHAIUALEH	^	^		
Profilschar				Muss	Muss		
SG10 SG10 CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschi		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Profilschar							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	ler Profilschar	X	X		
Normiertes P	rofil						-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes P	rofil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils)	X	X		
Klimazone/ Temperaturn	nessstelle						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		Х		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI	7037	ID Klim	nazone /		Χ		
			raturmessstelle				
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Kunde des L	ieferanten						-
SG12				Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		J
SG12 NAD	3035	Z 09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z 01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennum	mer beim	:					
Lieferanten							
SG12							
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Χ	X		**************************************
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennum	mer heim						



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung Inikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
		ntifikator	11001	11002	11003	
Altlieferant						
SG12 SG12 RFF			Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))			[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
						[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF 1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kunden	nnummer beim LFA	X			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten						
SG12			Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
						[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	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Straße	Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		
CO40 NAD 0404	Postfac	ch				
SG12 NAD 3164 SG12 NAD 3251	Ort Postleit	zahl	X Muss [268]	X Muss [268]		[166] Wenn vorhanden
3G12 NAD 3231	Postieli	Zam	Soll [166]	Soll [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP-						-
SG12					Muse //ro /1	[8/1] Wann SC/
3012					X [363]) U [566]) X	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung



EDIFACT Str	uktur	Beschrebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		. Tandontimator	11001	11002	([367] U	der Abmeldeanfrage)
					[643])	vorhanden
						[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
						[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
						[566] Hinweis: Altlieferant
						[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD					Muss	
SG12 NAD	3035	VY andere zugehörige Partei			Χ	
SG12 NAD	3039	MP-ID			Χ	
SG12 NAD	3055	9 GS1			X	
		293 DE, BDEW			Χ	
		(Bundesverbandder Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
		332 DE, DVGW Service &			Χ	
		Consult GmbH				
Marktlokation	sanschrift					
SG12			Soli [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
SG12 NAD			Muss	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfach	Muss [212]	Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Name und Ad	lresse für die					
Ablesekarte						
SG12			Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	ebung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
							[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
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
							DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länden	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Endesegment						
UNT		A 1- 1	dan Canananta la sissa	Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Nachric		X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	ebung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung		Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfiden		11004	11005	11006	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N	achricht						
_ 0 g	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		1004		entennummer	X	X	X	
No ob	iohtor-	latum	-					-
ivacni	ichtend DTM	ıaıUIII			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	DIM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	Χ	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	echpar	tner			17-	17-	17-	
SG3	CT A				Kann	Kann	Kann	
SG3		3139	IC	Informationskontakt	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X X	X	X	
				om Anspieurpaititet				
	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-IC	Empfä	inger						-
SG2	- Linhic	901			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
JU2	INAD	3033	9	001	^	^	^	



EDIFACT Struktur		Besch	rebung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	×	×	
Vorga SG4 SG4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
Rogin	n zum							
ьеуііі SG4	II ZuIII							
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/-wegen Stilllegung/-wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
				anne, Wert				
SG4	DIM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
Ende SG4					Muss [44]	Muse [44]		[44]Warra CO4
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) nich vorhanden
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	ierung	sende						
SG4 SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		Bhanziorang stattilituet
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
SG4	DTM	2379	Zeitspa 102	anne, Wert CCYYMMDD		X		
								-
Trans	aktions	gruna						



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch
	E03 Wechsel Z33 Auszug/Stilllegung	X [509] X	X X	X X	bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
	Z41 Ende der ESV ohne	X [510]	X	X	ranaigang aalon El
	Folgelieferung				[510] Hinweis: Zu
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des	Χ	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
	Kunden ZH1 Aufhebung einer	Х	Χ	Χ	
	zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Α	^	^	
	ZH2 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem	Х	Х	Х	
	Vertragsverhältnis				
Status der Antwort					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert
					enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0401 EBD Nr. E_0401		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	G_0007 Codeliste Gas Nr. G_0007			X [46]	(Nachrichtenempfänger)
	G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [46]		aus Sparte Gas
	G_0008				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen	X		Χ	



EDIFA	CT Sti	ruktur	Beschre	ebung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		X	
Inform SG4	nation z	rum Zählerstand						
SG4	FTX				Soll [39] U			[39] Wenn LF
					[46] U [51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[46] Wenn MP-ID in SG2
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	punkt							-
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC		4-0		Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X [05.0]	X [05.0]	X [050]	[050] Formati
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	ator						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	·····	GPKE / GeLi Gas /	X	Λ	Λ	
			11005	Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas /		Х		
			11005	Bestätigung Abmeldung		^		
			11006				Χ	
D (:	Ablefilling Abhleidung				
		rgangsnummer nachricht)						
SG6		,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
		1229	Z 01	Daten der Marktbkation	Muss X	Muss X	Muss X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
	Prüfidentifikator	11004			
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	ebung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Nachr	ichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D		X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH		5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	Х	
Begin	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004	4	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	datum						
	DTM	2005	407	Deliverent	Muss	Muss	Muss	
	DTM		137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
) Abser	nder						
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	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	×	×	X	
			002	Consult GmbH				
Anspr SG3 SG3	echpai	rtner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
SG3		ionsverbindung						-
SG3	COM		N.I.	- / A -l	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
SG2) Empfä	änger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	X	Х	
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Bilanz SG4	zierung	sende						-
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans	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	X	
SG4	STS	9013	Z33	Auszug/Stilllegung	X	Χ	Χ	[59] Wenn MP-ID in SG2
			ZQ7	Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X [59]	X [59]	X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	s der Aı	ntwort						
SG4								F0.4011
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131		7 Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			_	G_0067 8 Codeliste Gas Nr.			X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			6 000	G_0068 2 Codeliste Strom Nr.		X [59]		aus Sparte Gas
			3_000	S_0082		ال ال		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ebung		Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11007	11008	11009	
			S_0083	Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
allgen		Feld für inweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Χ	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5					Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC		172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11007 11008	Abmeldung NN vom NB	Х	Х		
			11009				Х	
(aus A		rgangsnummer nachricht)						
SG6	DEF					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	Referenznummer gsnummer		X	X	
Daten SG8	der Ma	rktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	ichtun	η						
Liefer	Juliani	9			Muss	Muss	Muss	
Lieferi SG10								
	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung Verbrauch	Muss X X	Muss X	Muss X	

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Abmeldung vom NB		
	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	Χ	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre		Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachr	ichten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	nten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	4	Netzanschluss-	X	Χ	X	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Begin		lachricht			Muse	Muse	Muss	-
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Muss X	Muss X	Muss	
		1001	4	entennummer	X	^X	X X	
No ob -	ichtend		: DONAING					
Nacnr	ontend DTM	aatum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х	Х	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	X	
MP-ID	Abser	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			Dalaman I	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Χ	Χ	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	X	X	
Anspr SG3 SG3	echpai	rtner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	Ō	Ö	Ö	
MP-ID	Empfä	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIFACT Struktur	Besc	hreibung	Abmelde-	Bestätigung		Bedingung
			anfrage des NB	Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	
	Komr	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfic	dentifikator	11010	11011	11012	
SG2 NAD 3055	9	GS1	X	Х	Х	
	293	DE, BDEW	X	X	X	
		(Bundesverbandder				
		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
	332	DE, DVGW Service &	X	Χ	Χ	
		Consult GmbH			,,	
Vorgang						
SG4			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE			Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorg	angsnummer	X	X	Χ	
Ende zum						
SG4						
SG4 DTM			Muss	Muss		
SG4 DTM 2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380		m oder Uhrzeit oder panne, Wert	Х	X		
SG4 DTM 2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund						
SG4						
SG4 STS			Muss [61] U	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.
			[644]			Segmentgruppe ist genau
						einmal je SG4 IDE
						(Vorgang) anzugeben
						[644] Hinweis: Wenn in
						der zugehörigen
						Anmeldung (11001) in
						diesem Segmente "Einzug /Neuanlage"
						(SG4 STS+7++E02)
						enthalten ist, wird in
						diesem Geschäftsvorfall
						der Code E01 verwendet.
SG4 STS 9015 SG4 STS 9013	7 E01	Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
554 616 9013	E03	Wechsel	x	X	X	
	ZD2	Lieferbeginn und	X	X	X	
		Abmeldung aus der				
		Ersatzversorgung				
Status der Antwort						
SG4 STS				Muse [240]	Muse [240]	[249] Innerhalb cincs
SG4 STS				wuss [249]	iviuss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle
						DE1131 der SG4
						STS+E01 den
						identischen Wert
						enthalten
SG4 STS 9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4 STS 9013	Code	des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben
						STS+E01 DE1131 E_xxx
						(ein EBD ausgewählt
						wurde und keine Codeliste) vorhanden
						sind nur Antwortcodes
						aus dem Cluster
						Ablehnung erlaubt
						[360] Wenn im selben
	·					



FDIF4	ACT Sti	ruktur	Beschr	ebuna	Abmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
CONT	.51 611	dittu	DOSGIN		anfrage des NB	Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	- Dodnigung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11010	11011	11012	
								STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	G_000	B EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009		X [59]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_001	Codeliste Gas Nr. G_0010		X [46]		aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
		VV			7. [000]	/ [000]	[000]	Marktlokations-ID
SG6	entifika	ntor			Muss	Muss	Muss	-
SG6	RFF	4452	74.2	Driftid on tifile to t	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11010	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB	X X	X	X	
			11011	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage		X		
			11012	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage			X	
(aus A		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten	n der Ma	arktlokation						-
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	4000	704	Data da M. 1911 C	Muss	Muss	Muss	
SG8		1229	Z01	Daten der Marktbkation	X	X	X	
	richtun	g					NA	
SG10					Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	Χ	X	X	
		•						



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Kunde des Lieferanten						
SG12			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferantneu
SG12 NAD			Muss			
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12 NAD 3036	Name		X			
SG12 NAD 3045	Z 01	Struktur von Personennamen	X			
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Marktpartner	MP-					
SG12			Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD			Muss			
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei				
SG12 NAD 3039	MP-ID		X			
SG12 NAD 3055	9	GS1	X			
	293	DE, BDEW (Bundesverbandder	Х			
	332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-Endesegm UNT	nent		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzah Nachri	I der Segmente in einer	X	X	X	
UNT 0062		chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfiden		11013	11014	11015	
Nachri	ichten-	Kopfsegment						
wa oi iii	UNH	rtoprocyment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	:	Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			D	Stammdaten				
	UNH		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	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Х	X	
Begini	n der N	achricht	[
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Vachri	ichtend	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	Muss X	
	D 1 101		101	Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	nder						_
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
					Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikati	onsverbindung						
SG3								
	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	∤	r / Adresse	Χ	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	p10	901			Muss	Muss	Muss	
	NAD				iviuss	iviuss	iviuss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Muss X	Muss X	Muss X	



EDIFA	ACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga S G4	_				Muss	Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	X	X	
Begin SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4		2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z1* (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	Χ		
	zierungs	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	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
	zierungs	sende						
SG/					Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
	DTM							
	DTM							[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)
SG4 SG4 SG4 SG4		2005 2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)



EDIFA	CT St	ruktur	Beschre		EOG	ŭ	EOG Anmeldung	Bedingung
				nikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
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	E06	Ersatzbelieferung	X	X	X	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertrag	X	X	X	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Х	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	X	
			Z38 Z39	EoG aus Wechsel EoG aus	X X	X X	X X	
			239	vorübergehendem Anschluss	^	^	^	
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	Χ	Χ	Χ	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	X	Χ	Χ	
				Zuordnungsermächtigung				
g für L befrist	ieferer	sgrundergänzun nde bei nmeldung						
SG4 SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Х	Х	Х	
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
Status	derA	ntwort						_
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		3 Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
001	0.0		_	G_0013 4 Codeliste Gas Nr.		X[10]	X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			S_0003	G_0014 3 Codeliste Strom Nr. S_0003		X [59]		aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2
			S_0004	4 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		(Feld für linweise)						
	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	Х	X	X	



EDIFA	CT :	Str	uktur	Beschre	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
							_	Anmeldung	
					nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				Prüfider	tifikator	11013	11014	11015	
					(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FΤ>	<u> </u>	4440	Text für	allgemeine Information	Х	Х	Х	
Melde SG5	punl	κt				Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
									[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
205	1.0	^				Muss	Muss	Muss	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5			2227	470	Moldoniald	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LO		3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt ator	X X [950] X [951]	X X [950] X [951]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
									[951] Format: Zählpunktbezeichnung
rüfid	entif	ika	tor	:					
SG6		_				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFI		1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
3G6	RFF		1154	•	GPKE / GeLi Gas /	X			
				11014	Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung GPKE / GeLi Gas /	·	Х	X	
D - f		/		<u> </u>	Ablehnung EoG Anmeldung				-
			gangsnummer nachricht)						
SG6			,				Muss	Muss	
SG6	RF						Muss	Muss	
SG6	RFF	=	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
 3G6	RFF	=	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
Refere	enza	uf	die ID der für Termine						
der Ma									
SG6 SG6	RFI	=				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	arktlo	ka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)						



EDIE/	ACT Str	uktur	Beschr	eihung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlahnung	Redingung
LOIII	101 311	untui	Descill	o buily	EOG	EOG Anmeldung	EOG	Dealinguing
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM				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 –	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
	inte Tur ISB (Str	nusablesung om)						_
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	752	Geplante Turnusablesung	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese (Strom)	eintervall des						
SG6	DTM					Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		
SG6 SG6	DTM DTM		Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder ınne, Wert	X	X X		



EDIF	ACT Str	uktur	Komm	reibung unikation von	EOG NB an LF	LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	hnung	sintervall des LF						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6		2005	Z20	Abrechnungsintervall des		X		
			_	LF				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Termi								
	utzung	sabrechnung						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
	DTM	2005	Z 21	Termin der	X	X		
				Netznutzungsabrechnung				
SG6		2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	X		
	DTM		106	MMDD	Χ	Χ		
			104	MMWW-MMWW	X	Х		
Nächs								
Netzn SG6	utzung	sabrechnung						
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 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		Netznutzungsabrechnung oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Χ	Χ		
Netzn	utzung	sabrechnungsin						-
tervall	des NE							
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6		2005	Z22	Netznutzungsabrechnung	X	X		
				s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Arbeit	/ Leist	ıng für						
		terabhängige						



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	Bedingung
Marktlokation SG9		Muss [59] U [101]	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) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	X	X		
	tagesparameterabhängig e Marktlokation Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	Χ	Χ		
SG9 QTY 6411 Veranschlagte Jahresmenge	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	X[103] X[104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
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 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9



EDIEA OT S	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D 1		A	Dantiti	Ablata	Dadin sure
EDIFACT S	truktur	Beschr	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	_	
			ınikation von ntifikator	NB an LF	LF an NB	LF an NB 11015	
		Fiulide	пшкаюг	11013	11014	11015	QTY+Y02 (TUM
							Kundenwert) vorhanden,
							dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02,
							unabhängig von SG9
							QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt),
							für die Bilanzierung und
							MMM-Abrechnung zu nutzen
							[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser
							Angabe dient dazu, dass
							der LF auch bei iMS gemessenen
							Marktlokationen mit
							Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen
							belastbare Information für die Energiebeschaffung
							hat
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY		Menge	nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	X		
TUM Kunde	enwert						MD ID: 000
				6 4 1 1 1 1 1 1 1 2 2	CALLIAGILL		
SG9				Soll [46] U [106] U	Soll [46] U [106] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
369							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
369				[106] U	[106] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
3 09				[106] U	[106] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8
203				[106] U	[106] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
203				[106] U	[106] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
203				[106] U	[106] U		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
203				[106] U	[106] U		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)
203				[106] U	[106] U		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
203				[106] U	[106] U		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
				[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
SG9 QTY		Y02	Kundenwert	[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.
SG9 QTY SG9 QTY	6063	Y02 Menge	Kundenwert nangabe	[106] U [108]	[106] U [108] Muss		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.
SG9 QTY SG9 QTY	6063 6060	· · ·····		[106] U [108] Muss X	[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.
SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY	6063 6060 6411	Menge	nangabe	Muss X X	Muss X X		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.
SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY Lieferrichtu SG10	6063 6060 6411	Menge	nangabe	Muss	Muss X X X	Muss	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.
SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY Lieferrichtu SG10 SG10 CCI	7 6063 7 6060 7 6411 ng	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde	Muss	Muss	Muss	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.
SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY Lieferrichtu SG10	6063 6060 6411	Menge	nangabe	Muss	Muss X X X		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.
SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Zugeordne	7 6063 7 6060 7 6411 ng 7059	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde Lieferrichtung	Muss	Muss	Muss X	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 SG9 QTY SG9 QTY SG9 QTY Lieferrichtu SG10 SG10 CCI SG10 CCI	7 6063 7 6060 7 6411 ng 7059 7037	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde Lieferrichtung	Muss	Muss X X X Muss Muss X X	Muss X	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 SG9 QTY SG9 QTY SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Zugeordne	7 6063 7 6060 7 6411 ng 7059 7037	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde Lieferrichtung	Muss	Muss	Muss X	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 SG9 QTY SG9 QTY SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI	7 6063 7 6060 7 6411 ng 7059 7037	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde Lieferrichtung	Muss X X X X Muss X X X X X Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Muss	Muss X	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 SG9 QTY SG9 QTY SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Zugeordne	7 6063 7 6060 7 6411 ng 7059 7037	Menge KWH	nangabe Kilowattstunde Lieferrichtung	Muss	Muss X X X Muss Muss X X Muss Muss X X	Muss X	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)



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	Bedingung
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10					
SG10 CAV	<u></u>	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Х		
Messstellenbetreiber					
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	Χ		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	Χ		
Bilanzkreis SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschrebung		EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
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	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U N [89] U [106]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (ir %) für temperaturabhängige Marktlokation	n X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	X	Χ		
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X	v		
	; verbraudisaurellurig III %	^	X		
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U M ([61] X ([90] (U [96]))			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genareinmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Str	uktur	Besch	rebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
CC40 CC I				Muss	Muss		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI SG10 CCI	7059	15	Struktur	Muss	Muss		
SG10 CCI	7039	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
		: 44 1	Summenzementyp				
Zeitreihentyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	X		
		; code (-
Spannungsel Marktlokation							
SG10	l			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Χ	X		
Spannungsel Marktlokation SG10							-
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	X X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X		
Umspannung	der						
Marktlokation							
SG10				0-11 [400]	0.01114.001		[4.00] [4.00]
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung	Soll [166] X [116]	Soll [166] X [116]		[166] Wenn vorhanden [114] Wenn das SG10
SOTO CAV	7111	E08 E09	HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]		(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 of Marktlokation SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Str	uktur	Besch	rebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				EOG		Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		·
SG10 CCI	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	Χ		
Druckebene	der						-
Marktlokation	ı						
SG10 CAV				Muss	Muse		
SG10 CAV	7111	Y01	Hochdruck	X	Muss X		
SGIU CAV	7111	Y02	Mitteldruck	X	X		
		Y03	Niederdruck	X	X		
Manatashnia	sh o Fin ordnung						-
der Marktloka	che Einordnung tion						
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SC10 CCI				Muso	Muse		aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische	Muss X	Muss X		
3610 CCI	7037	203	Einordnung der Marktlokation	^	^		
	che Einordnung						
der Marktloka	tion						
SG10				Muss			
SG10 CAV	7444	750	: 1.40	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
		Z68	keine Messung	X	X		
Agaroaction	a voro n two rturo a						-
in MaBiS	sverantwortung						
SG10				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	NB	Χ	X		
		ZA9	ÜNB	X	Χ		
Prognosegru Marktlokation							
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	700	Drognoso out Danie ver	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	X		
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X		
Details der Prognosegru SG10	ndlage						
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] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Redingung
LDII ACT SHUKUI	Describeding	EOG	EOG	EOG	bealinguing
	Kommunikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[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) in dieser SG8 vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist
					genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der
					Marktlokation) anzugeben
					[183] Segmentgruppeist
					genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X [46]	X [46]		Marktlokation) anzugeben [46] Wenn MP-ID in SG2
	202 021 /021				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E14 TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	O [59] O [59] U [243]		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 Prognosegrundlage der					
Marktlokation SG10		Muss [59] U	Muss (591 I)		[59] Wenn MP-ID in SG2
		[244]	[244]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
					[244] Wenn SG10
					CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 7037	Prognosegrundla		^		
Wahlrecht der					
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch L		X		
	gegeben Z55 Wahlrecht nicht	X	Х		



[46] [46] SEQ+Z01 (Da Marktlokation) CCI+++ZC0 (F auf Basis von vorhanden [46] Wenn MF NAD+MR (Nachrichtene									
		Bedingung	EOG	EOG		bung	Beschre	uktur	EDIFACT Str
Vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 Verbrauch V			LF an NB	LF an NB					
Verbrauch > 10,000			11015	11014	11013				
Vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht X X X X X X X X X						Verbrauch > 10.000			
ZD2				Х	X	vorhanden wegen			
ZE3				Х	X	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig	ZD2		
SG10 CC T037				Х	X	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a			
SG10 CCl CCl								rdnung (nach	Gruppenzuo
Fallgruppenzuordnung SG10									SG10
Fallgruppenzuordnung SG10				X	X	Haushaltskunde gem.	Z15	7037	SG10 CCI
Muss [19] U Muss [19] U [19] Wenn SG SEQ+2701 (Da Marktlokation) CCI+++ZCO (Fauf Basis von vorhanden				Х	X	Kein Haushaltskunde			
SG10 CC Muss Muss Muss Sparte Gas	ten der SG10 Prognose	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten Marktlokation) SG CCI+++ZC0 (Prog auf Basis von We						uordnung	
SG10 CCI 7037 Z17	mpfänger)	[46] Wenn MP-ID							
Netznutzung SG10 CCI SG10 C							747	7007	
RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden) GABi- RLM-Kunde in X X RLMMT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X RLMOT Stundenregime - Exit Metznutzung SG10 SG10 CCI Muss Muss Muss						nach GABi Gas			
RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im X X RLMoT Stundenregime - Exit Netznutzung SG10 SG10 CCI Muss Muss Muss Muss				Х	X	hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	RLMNE V	1131	SG10 CCI
RLMoT Stundenregime - Exit Netznutzung SG10 SG10 CCI Muss Muss Muss Muss				Х	Χ				
SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss				Х	X	RLM-Kunde im	GABi-		
SG10 Muss Muss SG10 CCI Muss Muss									Netznutzung
SG10 CCI 7037 Z88 Netznutzung X X									SG10
				Χ	Χ	Netznutzung	Z88	7037	SG10 CCI
Netznutzungsvertrag SG10 SG10 CAV Muss Muss				Muss	Muse			svertrag	SG10
SG10 CAV 7111 Z74 Netznutzungsvertrag X X						Netznutzungsvertrag	774	7111	
SG10 CAV 7110 Z08 Direkter Vertrag zwischen X X Kunden und NB Z09 Vertrag zwischen X X				Χ	Χ	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen	Z08		
Lieferanten und NB						Lieferanten und NB			
Zahlung der Netznutzung SG10 CAV Muss Muss				Muss	Muss			Netznutzung	SG10



EDIEACT C		Darri		A managed all and	Deetiti	Ablabassa	Da dia access
EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Х	Х		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwische Kunden und NB) vorhanden
ariante	sabrechnungsv						
SG10				Muse	Muss		
SG10 CAV	7111	7D4	Notznutzunggeber zu ber	Muss	Muss		
SG10 CAV		ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	Х	Х		
Grundlage de Lieferscheing		:					_
ciererscheint SG10	rarung						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
OCTO CAV				WG33 [03]	WIGGS [00]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär gen Betriebsmitte Netznutzung	l in der						
SG10							
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden	X	Χ		
		Z07	nicht vorhanden	X	Χ		
OBIS-Daten							
Marktlokatior SG8	ı			Muss	Muss		
				Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SEQ	1220	700	ODIC Doton do-				
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-Kennz							
Marktlokatior	1						
SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-	Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		nrebung nunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	EOĞ	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
						[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 und Medien für den deutschen Energiemarkt 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 und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Schwachlastfähigkeit	I					-
SG10			Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[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		
00100	: _00	John Admidde laring	^			-
OBIS Daten für Marktrolle relevant						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	ZA7	relevant LF	X	X		
Verwendungszweck der	Ī					
Werte	:					
SG10						



EDIFACT Struktur	Daach	rohung	Anmoldur	Pootëtieur -	Ablohaus	Podingung
EDIFACT STRUKTUR	Besch	rebung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Dealingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	Χ	Χ		[19] Wenn SG8
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [19]	X [19]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	Z86	Mehrmindermengenabrec hnung	X [21]	X [21]		CCI+++ZC0 (Prognose
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		auf Basis von Werten)
		Ç				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	g					
an der Marktlokation SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
3010			เพเนออ [อฮ]	เพนธ์ [55]		NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
0040 004						aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	Muss X	Muss X		
	: 417	Stioniverbladdisait				-
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	Χ	Χ		
	Z65	Wärme	Χ	X		
	Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	X		
	Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X	X X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
Llatarbrach barkait		Crodorang Wannoabgabo				
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	Χ	Χ		
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	Х	Х		
	203	Verbrauchseinrichtung	^	^		
Wärmenutzung						
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/
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	X		Licht/Wärme) vorhanden
JOIO ON TITE	Z57	Wärmepumpe	X	X		
	Z61	Direktheizung	X	X		
Konzessionsabgabedaten						
SG8			Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02
						(OBIS-Daten der Marktlokation), welche im
						PIA+5 die OBIS-
						2 02.0



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	J	Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
				nikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
			Tulluel	minaul	71013	11014	11010	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	Χ	Χ		
		die OBIS- r Marktlokation						
SG8	RFF			001014	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl ennzahl	X X	X		
Zuord	nung	abgabe	OBIS-N	emzam	^	^		
SG10 SG10		abyabe			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konze SG10		abgabe						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	X		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
			TK	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 verwenden ist	Х	X		
			тѕ	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh)	Х	X		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	sionsabgabe in €/kWh	Muss [128]			[128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS/TKS/ SAS/KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		renkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	ebung	Anmeldung		Ablehnung	Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Cto	p /Λ L	honinform - tir -			11010	11017	. 1010	
Steue SG8	er-/Abga	abeninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information
					[101]	[101]		nach StromStG §9
								erforderlich
SG8	SEQ	4220	740	Ctours /	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	X		
Defen		dia ODIC	:	7.10 gas 0.11.11.10.11.10.11				-
		die OBIS- r Marktlokation						
SG8	Lamao	- Wantiokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-k	Kennzahl	X	X		
Steue	rn-/Abo	gabenbefreiung	ſ					
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit	X X	X X		
			: 200	Stromsteuer pflichtig	^	^		
	inderal	batt						
SG8	CEO				Muss	Muss		
SG8 SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
			. 212	Gemeinderabatt	^	^		
	inderal	batt						
SG9	OTV				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt				
SG9 SG9	QTY	6060	Menge	Gemeinderabatt	X X	X X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
			: • •	1 102011				
	derMe	esslokation			Muse [204]	Muse [204]		[284] Für jede
SG8					Muss [284]	Muss [284]		Messlokations-ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225 genau einmal
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
			:					
	enz auī okation	die ID der						
SG8		•						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
			:					Zählpunktbezeichnung
	hnung							
		etriebs über						
SG8	ürkME							
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das
					[=00]	[=00]		RFF+Z19 (Messlokation)
								aus dieser SG8 auf das
								gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein
								RFF+Z19 (Messlokation)
								aus einer SG8 SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten),
			i					in dem SG10 CCI+++E13



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	EOĞ	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
							CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG8 RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
Zugeordnete SG10 SG10 CCI	Marktpartner			Muss Muss	Muss Muss		-
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Messstellenb	etreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
Spannungse Messlokation							-
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ	Х		
Spannungse Messlokation SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Gasqualität SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Х	Х		
Gasqualität SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
Zähleinrichtu SG8	ngsdaten			Muss [286]			[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	4000	700	7211-2-2-16	Muss	Muss		
Referenz auf		Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Messlokation SG8 SG8 RFF				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	Bedingung
			ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenza							
Smartmete SG8	r-Gateway						
SG8 RFF	:				Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
				[215]	[215]		[215] Wenn in der selben
							SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zählertyp SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp							-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	/ 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		WSZ	anabger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		[E0] Woon MD ID in SC2
		MAZ MME	Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59] X [59]	X [59] X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	X [46]		aus Sparte Strom
		BGZ	Balgengaszähler	X [46]	X [46]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	X [46]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	X [46]		
		WGZ MRG	Wirbelgaszahler Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	X [46] X [46]		
		EHZ	elektronischer	X [40]	X [40]		
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	V	V		
		IVA	(Sonderausstattung)	Χ	Χ		
SG10 CAV	/ 7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136] X [346]	X [136] X [346]		CAV+EHZ (elektronische Haushaltszähler)
		Z04 Z05	MeDa-Zähler	X [346] X [346]	X [346] X [346]		vorhanden
					. ,		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröß	e (Gas)						
SG10	,			Marie Edmini	M		[40]
SG10 CAV	/			Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp:



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	
					Messdatenregistriergerät)
					nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	Χ	Χ		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000 G12500 Gaszähler G12500	X X	X X		
	G12500 Gaszanler G12500 G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000	X	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	Х	Х		
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		
	r Wichitalli	^	^		
Energierichtung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
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	X		add opano onom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Messwerterfassung an Zähleinrichtung SG10	der		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		mont vomanaon
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Χ	X		
Messwerterfassung an Zähleinrichtung SG10	der					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwerterdater SG8			Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
CC0 SEO			Muso	Muss		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Muss X	Muss X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8		mongonaminoner Baten				
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Mengenumwerter SG10			Muss	Muss		-
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037 Identifikation / Nummer Gerätes SG10	des Z64	Mengenumwerter	X	X		
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X	X X		
	Gerale	aruminer	^	^		-
Mengenumwertertyp SG10			B 4	N 4 · · · · ·		
SG10 CAV 7444	DMI	Diahtamanaaaaaaa	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwe rter	X X	X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Χ	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter						
SG8			Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03



EDIFACT Struktur	Beschrebung Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	F LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015		
					(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ		Muss	Muss			
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ			
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF		Muss	Muss			
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X			
SG8 RFF 1154	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Gerätenummer	X X	X X			
	Gerateriuminer					
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8						
SG8 PIA		Muss	Muss			
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X			
G8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
					[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden	
					[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden	
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	Χ		omgenaken weidell	
Vor- und Nachkommastelle	:					
des Zählwerks SG10	11	Muss ([59] U [273]) X ([46] U	Muss ([59] U [273]) X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	
		[274])	[274])		aus Sparte Gas	
					[59] Wenn MP-ID in SG2	



Beschre	ibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	Bedingung
		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prutiden	tilikator	11013	11014	11015	NAD AID
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e/1-b?: 2.8.e/1-b?:3.8.e/1-b?: 4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?:7.8.e/1-b?: 8.8.e/1-65?:1.8.e/1-65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?: 6.0.0/7-b?:3.1.0/7-b?: 6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?: 6.2.0/7-b?:13.2.0/7- b?:16.2.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:15.2.0 vorhanden
		Muss	Muss		
11	Produkt	X	X		
Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х		
		Muss	Muss		
Angabe	der Vorkommastelle	X	X		
Angabe	der Nachkommastelle	Χ	Χ		
		Muss [123] 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
		[213]))	[210]])		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Kommui Prüfiden 111 Z33	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013 Muss 11 Produkt X Z33 Vor- und X Nachkommastellen des Zählwerkes Muss Angabe der Vorkommastelle X Angabe der Nachkommastelle X Angabe der Nachkommastelle X Muss Angabe der Nachkommastelle X Angabe der Nachkommastelle X	EOG Anmeldung Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014	EOG



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	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?: 6.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?: 6.8.e/1-b?: 1.8.e/1-65?: 1.8.
					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	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muse [E0] II	Muse F0111		[E0] Woon MD ID in CC2
3310		[256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CC I		Muss	Muss		[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 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		-
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SC0 SEO		N4o-	N4		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
	Wandioi Dateii				
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8		Muca	Muss		
SG8 RFF		Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Anmeldung EOG NB an LF	EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	X	X		
Wandler SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV	Muss [317] X Muss [317] X					[317] Wenn in derselben
			[318]	[318]		SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Х		
Wandlertyp und Faktor SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X	X X		
	MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	X	Χ		
	MUW	Messwandlersatz Spannung	X	x		
SG10 CAV 7110	Wandle		X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten						
SG8			Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten	Х	Х		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8			N 4:	N 4. ·		
SG8 RFF			Muss	Muss		



SG10 SG10 CCI SG10 CCI Identifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV Daten der te Steuereinric SG8 SG8 SG8 SG8	7037 7037 7037 7037 7011 7111 7110 ationseinrichtung 77111	Prüfide MG Geräte Z26 Z30 Geräte	Gerätenummer Gerätenummer Kommunikationseinrichtung Gerätenummer Gerätenummer Gerätenummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	NB an LF 11013 X X Muss Muss X Muss X X Muss X X	LF an NB 11014 X X Muss Muss X Muss X X X X X X X X X X X X X	Anmeldung LFan NB 11015	
SG8 RFF Kommunika SG10 SG10 CCI SG10 CCI Identifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Francisco SG10 CAV	7037 7037 7037 7037 7011 7111 7110 ationseinrichtung 77111	Z26 Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer des Zählers enummer Kommunikationseinrichtung Gerätenummer Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X Muss Muss X Muss X X X X X X	X X X Muss Muss X Muss X X X X X X	11015	
SG8 RFF Kommunika SG10 SG10 CCI SG10 CCI dentifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunika Styp SG10 CAV Communika STYP COMMUNICA STYP C	7037 7037 7037 7037 7011 7111 7110 ationseinrichtung 77111	Z26 Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Zählers enummer Kommunikationseinrichtu ng Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss Muss X Muss X Muss X X X X X X	Muss Muss X Muss X Muss X X X X X		
Kommunika SG10 SG10 CCI SG10 CCI Identifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 CAV Kommunika styp SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Referenz au Gerätenum	7037 7037 on / Nummer des / 7111 / 7110 ationseinrichtung / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X Muss X Muss X X X X X X	Muss X Muss X Muss X X X X X X		
GG10 CCI GG10 CCI GG10 CCI GG10 CCI GG10 CAV	7037 on / Nummer des / 7111 / 7110 ationseinrichtung / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X Muss X X X X X X X	Muss X Muss X X X X X X X X		
dentifikatio Gerätes SG10 CCI dentifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Communikastyp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Communikastyp SG10 SG10 CAV Communikastyp SG10 SG10 CAV Communikastyp SG10 SG10 CAV Communikastyp SG10 CAV COMMUNIKAST	on / Nummer des / / 7111 / 7110 ationseinrichtung / / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X Muss X X X X X X X	Muss X Muss X X X X X X X X		
SG10 CCI Identifikatio Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 CAV	on / Nummer des / / 7111 / 7110 ationseinrichtung / / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X X X Muss X X X X X	Muss X X X Muss X X X X		
Identifikation Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 SG10 CAV	on / Nummer des / / 7111 / 7110 ationseinrichtung / / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	Gerätenummer enummer GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X X Muss X X X X X	Muss X X Muss X X		
Gerätes SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Kommunikastyp SG10 CAV	/ 7111 / 7110 ationseinrichtung / 7111	Z30 Geräte GSM ETH PLC PST DSL	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X Muss X X X X	X X X Muss X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV	7 7111 7 7110 ationseinrichtung 7 7111	GSM ETH PLC PST DSL	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X Muss X X X X	X X X Muss X X X		
SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Referenz au Gerätenum	7 7111 7 7110 ationseinrichtung 7 7111	GSM ETH PLC PST DSL	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X Muss X X X X	X X X Muss X X X		
SG10 CAV SG10 CAV Kommunika styp SG10 SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV SG10 CAV Referenz au Gerätenum	7 7111 7 7110 ationseinrichtung 7 7111	GSM ETH PLC PST DSL	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X Muss X X X X	X X X Muss X X X		
Daten der te Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Gerätenum	ationseinrichtung 7 7111 echnischen	GSM ETH PLC PST DSL	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	Muss X X X X	Muss X X X X		
Daten der te Steuereinric SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz au Gerätenum	/ / 7111 echnischen	GSM ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X	X X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV Daten der te Steuereinrie SG8 SG8 SEQ Referenz au Gerätenum	7111 echnischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X	X X X X		
Daten der te Steuereinric SG8 SG8 SEQ Referenz au Gerätenum	7111 echnischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X X X	X X X X		
Daten der te Steuereinric SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz au	echnischen	ETH PLC PST DSL	KomEinr. Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x	x x x		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		PLC PST DSL	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x	X X		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		PLC PST DSL	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	x x x	X X		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		PST DSL	Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr.	X X	x x		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	X	X		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		: -					
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum		LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Steuereinric SG8 SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum							
SG8 SEC SG8 SEC Referenz au Gerätenum	cintuing						
SG8 SEC Referenz au Gerätenum		1		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8 SEC Referenz au Gerätenum	,			Muss	Muss		Messlokation vorhande
Referenz aı Gerätenum	Q 1229	Z06	Daten der technischen	X	X		
Gerätenum			Steuereinrichtung				
	uf die						-
	nmer						
SG8 RFF	;			Muss	Muss		
SG8 RFF		MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	Garäta	Zählers enummer	X	X		
		- Colate		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>			
Technische Steuereinric							
SG10	-			Muss	Muss		
SG10 CCI	7007	707	Tashaiasha	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Х		
	on / Nummer des						
Gerätes SG10							
SG10 SG10 CAV	,			Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Χ		
Technische	;	ľ					-
Steuereinri	chtungstyp						
SG10 SG10 CAV							



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CAV 7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmeter-Gateway	·					
SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV		0 ".	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X X [952]	X (052)		[952] Format:
	Gerate	nuninei	× [952]	X [952]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8			Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhander
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z14	Steuerbox	Muss X	Muss X		
	: 214	Stederbox	^			-
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	X		
Steuerbox SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76	Steuerbox	Х	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muco	Muco		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8			Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[106] Wenn in dieser SG



Komm	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			Anmeldung		
	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
					SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
		Muss	Muss		
Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ		
		Muss	Muss		
		Muss	Muss		
Z12	Lastprofil	X	X		
E01	synthetisches Verfahren	X	X		
₹ Z 10	analytisches Verfahren	X	Х		
		Muss	Muss		
Code	des Lastprofils (Gas)	X	X		
89	Vergeben vom Händler	X	X		
202	,	V	V		
293	(Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	*		
		Muss	Muss		
		Muss	Muss		
Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit	Χ	X		
ID Klim	nazone /	Χ	Χ		
		V [F0]	V [_0]		[E0] Woon in diagram 001
Dienst					[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X	X		
·					-
		Muss [59] U [106]	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)
	Z12 E01 Z10 Code of 89 293 Z99 ZA0 ID Klim Temple Dienste	Z12 Lastprofil E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren Code des Lastprofils (Gas) 89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) ID Klimazone / Temperaturmessstelle Dienstanbieter 89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der	Z35 Lastprofildaten X	Muss Muss	Muss Muss



EDIFACT Struktur	Besch	Beschreibung		_	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
SG8 SEQ			Muss	Muss		vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z 21	Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Stro	m)					-
SG10 SG10 CCI	<i>'</i>		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Stro	m)					_
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Normierten Profils	Χ	X		
Profilschardaten	:					-
SG8			Muss [59] U [89]	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		
	: -12	Tionioonai				-
Profilschar SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes Profil						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Normiertes Profil	[-
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code (Stron	des Normierten Profils n)	Х	X		
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7050	700	Magazialla da	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X	X		



	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit	Х	Х		
			ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle	X	Х		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde des Li	eferanten						_
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	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
			Firmenbezeichnung				
Korresponde Kunden des I SG12	nzanschrift des Lieferanten			Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD				Muss	Muss		
			Korraenondanzanechritt	Χ	Χ		
	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF				
SG12 NAD SG12 NAD	3035 3036	Z04 Name		X	X		
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD					X X		
SG12 NAD SG12 NAD	3036	Name	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der	X			
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3036	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12 NAD	3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X		
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfa	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder ch	X X X	X X		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI @Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	ebung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	tifikator	11013	11014	11015	
(oder Hausve	rwalter)						
SG12	•			Kann			
SG12 NAD				Muss			
	3035	EO	Netzanschlusseigentümer	Χ			
	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD	3042	:	und Hausnummer oder	Χ			
SC12 NAD	3164	Postfac Ort	n	······································			
SG12 NAD		Postleit		X Muss [268]			[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD	3231	1 Odlicit	20111	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			
Marktlokation	sanschrift						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD			1 1 - f 1 - 2ft	Muss	Muss		
	3035 3124	DP	Lieferanschrift nformation zur	X Kann	X Kann		
SG12 NAD	3124	Identifiz		Nailli	Naiiii		
SG12 NAD	3042	Straße (Postfac	und Hausnummer oder h	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
							vorhanden
	3164	Ort		Muss	Muss		
SG12 NAD	3251	Postleit		Χ	X		
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Х	Х		
Name und Ad Ablesekarte	resse für die						(401W MD ID: 000
SG12				Muss [213] U (([59] U [234]) X [46]) U [560]	U (([59] U [234]) X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				U [573]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die



EDIFACT Str	DIFACT Struktur		eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
							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	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	X		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X	X		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl		Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
							DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten- UNT	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



4.6 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). Andemfalls 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 Einzelmeld ungen 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.



EDIFACT Struktur				liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf r Änderungs- - meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				inikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfidentifikator		11019	11020	11021	_
Nach	richten- UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	:hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065		Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	X	
	UNH	0068	Allgeme	eine Zuordnungs-Referenz	Soll[1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070		ttlungsfolgenummer	X			
	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	Х	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Χ	Χ	
Nach	richtend	latum						
	DTM	2005	127	Dolumenten /	Muss	Muss X	Muss	
	DTM DTM	2380	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	×	X	
			Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert CCYYMMDDHHMM	X		^ v	
		2379	203	CCT T IVIIVIDDITITIVIIVI	^	X	X	-
Gültig	jkeit, Be	eginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Х	Х		
SG2	Abser	nder			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2 SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	22.11. abounder	Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	X	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
			Kommu Prüfider	nikation von	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Anspi SG3 SG3	rechpar CTA	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
				-1 -1				
SG3		onsverbindung						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	·····	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
			; AL	riariuy	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	-
) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und	Х	Х	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
	ın zum							
SG4 SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	
Ende	zum							
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	Χ	
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Bilanzierungsbeginn					
SG4 DTM		Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
					[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
					[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Х	Х	Х	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Bilanzierungsende					
SG4 DTM		Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	Χ	Χ	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	Χ	X	Χ	
Transaktionsgrund					
SG4 SG4 STS			Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund		X	X	
SG4 STS 9013	ZD0 Fehlerkorrektur		X	X	
Status der Antwort					
SG4 SG4 STS				Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort			Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts			Χ	
SG4 STS 1131	G_0002 Codeliste Gas Nr. G_0002			Х	
Beschreibung der					
Abweichung zur					



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre Kommu Prüfider	nikation von	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF 11021	
übern	nittelter	n Liste	:					
SG4								
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		Х		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweic	Erläuterung der hung		Kann		
Melde	punkt							
SG5					Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der
								Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	lentifika	ator						-
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	X	X	
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
		nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF		ļ			Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			M uss [61]	Soll [92]	Soli [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird



EDIFA	ACT Sti	ruktur	Beschre	ebung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfiden	tifikator	11019	11020	11021	
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Veran gesan		te Jahresmenge			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
					U [513]	· - · ·		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	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Menger	angabe	X	X	X	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
	Kunder			Tolowattstande	Soll [106] U	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
					[108]	, wann		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
SG9	QTY	6060	Menger	angabe	X	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ	Χ	
Dilon-	kroje							
Bilanz SG10					Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-		
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF		
	Prüfider		11019	11020	11021		
	Tunder	Ittilkatoi	11019	11020	11021	(Vorgang) anzugeben	
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	Χ	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkı	reis	X	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in	
3610			Muss	Nann	3011 [330]	Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Х	Χ	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	X		
Details der Prognosegrundlage SG10							
SG10 CAV			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		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						-	
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	gorant	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10			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	Х	X	Χ		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	Х	X	X		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	e ih una	Zuordnungs-	Änderungs	Antwort auf	Redingung
LDII ACT SII	untur	Descrife	bung			Änderungs-	Dodingung
				zugeordnete			
				Marktlokatio		Zuordnungs-	
				nenen		liste-Gas	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfiden	ntifikator	11019	11020	11021	
			werden)				
		GABi-		X	Χ	Χ	
			Tagesregime - Exit				
			RLM-Kunde im	X	Х	Χ	
		KLMOT	Stundenregime - Exit				
Netznutzung							
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
							Änderungsmeldung
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	gefüllt
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	X	X	
3010 001	7001		THOLEHULEUNG	^	^		-
Netznutzung	svertrag						
SG10					14	0 "''	1000114/
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung
							anderungsmeidung gefüllt
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	gorum
SG10 CAV		Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X	X	
30.0 0/10	-		Kunden und NB	,,	^	,,	
		Z09	Vertrag zwischen	X	Χ	Χ	
			Lieferanten und NB				
Zahlung der N	Netznutzuna						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	Χ	Χ	
SG10 CAV	7440						
OCTO OAV	7110	Z10	Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88
OOTO OAV	7110	Z10 Z11	Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	(Netznutzung)
OGTO OAV	7110						(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08
OCTO OAV	7110						(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag:
OCTO OAV	7110						(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08
COTO CAV	7110						(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen
							(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB)
Lastprofildate				X		X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB)
					X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8				X	X	X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate	en (Gas)			X Muss [106]	Kann	Soll [336]	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ	en (Gas)	Z11	Lieferant	X Muss [106]	Kann	X Soll [336]	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga	en (Gas)	Z11	Lieferant	Muss [106]	Kann Muss	Soll [336]	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Gas	en (Gas)	Z11	Lieferant	Muss [106]	Kann Muss X	Soll [336] Muss X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 SG10 CCI	en (Gas) 1229 as)	Z11 Z35	Lastprofildaten	Muss [106] Muss X Muss X	Kann Muss X Muss Muss	Soll [336] Muss X Muss Muss	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 SG10 CCI SG10 CCI	1229 as)	Z11 Z35	Lastprofil Lastprofil	Muss [106] Muss X Muss X	Kann Muss X Muss Muss X	Soll [336] Muss X Muss Muss X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
Lastprofildate SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 SG10 CCI	en (Gas) 1229 as)	Z11 Z35	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss [106] Muss X Muss X	Kann Muss X Muss Muss	Soll [336] Muss X Muss Muss	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI	1229 as) 7059 7037	Z11 Z35 Z12 E01	Lastprofil Lastprofil	Muss [106] Muss X Muss X X X	Kann Muss X Muss Muss X X	Soll [336] Muss X Muss Muss X X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Lastprofil (Ga	1229 as) 7059 7037	Z11 Z35 Z12 E01	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss [106] Muss X Muss X X X	Kann Muss X Muss Muss X X	Soll [336] Muss X Muss Muss X X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 CCI SG10 CCI Lastprofil (Ga SG10	1229 as) 7059 7037	Z11 Z35 Z12 E01	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss [106] Muss X Muss X X X X	Kann Muss X Muss X X X X	Muss X Muss X X X X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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
SG8 SEQ SG8 SEQ Lastprofil (Ga SG10 CCI SG10 CCI SG10 CCI Lastprofil (Ga	1229 as) 7059 7037	Z11 Z35 Z12 E01 Z10	Lastprofildaten Lastprofil synthetisches Verfahren	Muss [106] Muss X Muss X X X	Kann Muss X Muss Muss X X	Soll [336] Muss X Muss Muss X X	(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden [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



EDIFACT Struktur		- -		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			ntifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturm	nessstelle						
SG10 CCI	1000010110			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	x	X	
		-	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle	Х	Х	Х	
SG10 CCI	1131		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 (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
Kunde des Li SG12	ieferanten			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
							Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD	3036	Name		X	X	X	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X	X	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
Marktlokation SG12	nsanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12 NAD			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
							vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD SG12 NAD	3164 3251	Ort Postlei	tzahl	Muss X	Muss X	Muss	

Nachrichten-Endesegment

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

23.09.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs	Antwort auf r Änderungs- - meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.7 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:



EDIFACT Struktur		Beschre	bung	Anfrage	Bestätigung		Bedingung
				nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
	K	Kommunikation von		Beteiligte	zurück an	zurück an	
				aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
				nachricht	Abscriaci	Absoluci	
		Prüfidentifikator		11022	11023	11024	
Nachrichten-Kop	fsegment						
UNH	162 N	Jo ob riok	nten-Referenznummer	Muss	Muss	Muss	
			Netzanschluss-	X	X	X X	
ONIT O	.03		Stammdaten	Α	^	^	
UNH 00	52 D)	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 00	54 1	1 A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH 00	51 U	JN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 00	57 5		Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	Х	
Beginn der Nach	richt						-
BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stomierenden Meldung zu wählen
BGM 10	-	E 01	Anmeldungen	X	X	X	
	;	E02 E35	Abmeldungen Kündigung	X X	X X	X X	
BGM 10			ntennummer	X	X	X	
Nachrichtendatu	ım						-
DTM	""			Muss	Muss	Muss	
DTM 20	105	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	X	
DTM 23			oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	X	X	
DTM 23	79 2	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Absender	r						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD			D-l	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 30	35 N	VIS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD 30	3 9 N	лР-ID		Χ	Χ	Χ	
	55 9		GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	3	332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpartne	r			Von-	Kann	Kann	
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
	39 10	С	Informationskontakt	X	X	X	
			om Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikations SG3	verbindung						
SG3 COM				Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 31	48 \	 Nummei	·/ Adresse	X	X	X	
		EM	Elektronische Post	0	0	0	
SG3 COM 31						-	
SG3 COM 31	F	-X ΓΕ	Telefax Telefon	0	0	0	



EDIFACT S	truktur	Beschr	reibung	Anfrage		Ablehnung	Bedingung
				nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
		Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
				aus	den	den	
				Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
		Prüfida	ntifikator	11022	11023	11024	
		AL	Handy	0	0	0	
MP-ID Emp	fängor						
SG2	laligei			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD)			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverbandder	Х	Х	Х	
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
		332	DE, DVGW Service &	X	Χ	Χ	
			Consult GmbH				
Vorgang							
SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE	7405	0.4	Tananalitina	Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE	7495	24	Transaktion	X X	X	X	
SG4 IDE	7402	vorgan	igsnummer	X	X	X	
Transaktion	sgrund						
SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.
304 313				iviuss [01]	iviuss [01]	iviuss [01]	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 der A	Antwort						
SG4							
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4 STS		Code d	les Prüfschritts		X	X	
SG4 STS		G_000	3 Codeliste Gas Nr.			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
		G 000	G_0003 4 Codeliste Gas Nr.		X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		_	G_0004				aus Sparte Gas
		S_008	6 Codeliste Strom Nr.		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		S_008	S_0086 7 Codeliste Strom Nr. S_0087			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung	(Feld für	· ·					
allgemeine							
SG4	•						
SG4 FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
004 577	4454	400	721_0.0 - 0.6 - 0	······································			vorhanden
SG4 FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX	4440	Text fü	rallgemeine Information	X		X	



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage		Ablehnung	Bedingung
					nach	Anfrage	Anfrage	
					_	Stornierung	•	
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Urenrunge-	den Absender	den Absender	
					Ursprungs- nachricht	Ansender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
D	. 1		F	Tamator	11022	11020	11027	
	entifika	ntor			84.			
SG6	DEE				Muss Muss	Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	4450	740	Duitidentifileten		Muss		
SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
SG6	KFF	1154	11022	Anfrage nach Stornierung	^			
			11023	GPKE / GeLi Gas /		X		
				Bestätigung Anfrage				
				Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
			:	Connorally				-
		rgangsnummer						
	intrage	nachricht)				M	M	
SG6	DEF					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
			IN	Referenznummer		۸	۸	
SG6		1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
								-
	enz auf erende							
	ngsnu							
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Muss X			
		1153	ACW	vorangegangenen				
SG6	RFF			vorangegangenen Nachricht	X			
SG6		1153 1154		vorangegangenen				
SG6 SG6	RFF			vorangegangenen Nachricht	X			
SG6 SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			[4] Wenn MP-ID in SG2
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X	Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	NAD+MR
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw.
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
SG6 SG6 Daten	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8	RFF der Ma	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau
SG6 Daten SG8	RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U ([4] O [5])			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8	RFF der Ma	1154 arktlokation		vorangegangenen Nachricht gsnummer	X Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5]) Muss	([4] O [5]) Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Liefen	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer	X Muss [61] U ([4] O [5])	([4] O [5]) Muss	([4] O [5]) Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Liefen SG10	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X	Muss X	Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Liefert SG10 SG10	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan Z01	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss Muss	Muss X Muss Muss	Muss X Muss Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Liefen SG10 SG10	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation 1229 g	Vorgan Z01 Z30	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferi SG10 SG10	RFF RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan Z01 Z30 Z06	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	X X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss X X	Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferi SG10 SG10	SEQ SEQ richtung	1154 arktlokation 1229 g 7059 7037	Vorgan Z01 Z30	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	Muss X Muss Muss X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferi SG10 SG10	SEQ SEQ richtung	1154 arktlokation 1229 g	Vorgan Z01 Z30 Z06	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss X X X	Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferi SG10 SG10	SEQ SEQ richtung CCI CCI ichten-UNT	1154 arktlokation 1229 g 7059 7037 Endesegment	Z01 Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktbkation Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch	X X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss X Muss X Muss X X Muss	Muss X Muss Muss X X X	Muss X Muss X X X X X Muss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferi SG10 SG10	SEQ SEQ richtung	1154 arktlokation 1229 g 7059 7037	Z01 Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktbkation Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch der Segmente in einer	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss X X X	Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



4.8 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.9 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 Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommi	unikation von	NB an LF		
		Prüfide	ntifikator	11035		
Vachr		Kopfsegment				
	UNH				Muss	
		0062		chten-Referenznummer	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
		0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	
		0051	UN	UN/CEFACT	X	
	UNH	0057	5.2c	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Begin		achricht				
	BGM				Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	
	ichtend DTM	latum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/	X	
				Nachrichtendatum/-zeit		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID	Abser	ıder				
SG2					Muss	
SG2	NAD				Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband	X	
				der Energie- und		
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	
			332	Consult GmbH	^	
	echpar	tner				
SG3	OT :				Kann	
	CTA	2420	10	Information disease.	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
SG3	СТА	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	
Komn	nunikati	onsverbindung				
SG3						
SG3	COM				Muss	
SG3	COM		Numme	er / Adresse	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX	Telefax	0	
			TE	Telefon	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0 0	
MP-ID	Empfä	inger				-
SG2	1 0	S			Muss	
	NAD				Muss	
SG2						
SG2 SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
		3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X	



EDIFAC	T Str	ruktur	Beschr		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorgano	g					-
SG4 SG4 II	DE				Muss Muss	
	DE DE	7495	24	Transaktion	X	
	DE	7402		gsnummer	X	
Transak	tions	grund				-
SG4		3				
SG4 S	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 S	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	
SG4 S	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
Bemerki allgeme SG4		(Feld für linweise)				
	тх				Kann	
	TX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4 F	TX	4440	Text fü	rallgemeine Information	X	
Meldepu SG5	unkt				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationer anzugeben
SG5 L	OC.				Muss	anzagozon
SG5 L	OC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5 L	OC.	3225	Identifik	cator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfider	ntifika	ator				
SG6 SG6 F	RFF				Muss Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	
	RFF	1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Referen						
	gan	gene Anfrage				
SG6 SG6 F	RFF				Muss Muss	
	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
	`!! RFF	1154		gsnummer	X	
	atior	f die ID der n für Termine ation				
SG6					Muss	
SG6 F	RFF				Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokatio relevanten Inhalt
SG6 F	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Novamon IIIIali



Backnebung						
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Johnson Prüfidentifikator 11035	EDIF	ACT Str	uktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
Start des Abrechnungsjahrs Muss [19] U [45]				Kommunikation von		
State Stat						
Muss [19] U [46] Muss [19] U [46] [19] Wenn SGB SEQ+Z01 (Date of Mandidokation) SC10 CCI++-ZC0 (Prognose auf Basis van Werten) vorhanden Muss [19] U [46] [19] Wenn SGB SEQ+Z01 (Date of Mandidokation) SC10 CCI++-ZC0 (Prognose auf Basis van Werten) vorhanden Muss [19] U [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	2:				11033	
SG6						
See		Joiotul	.gop1010 (Oa5)			
Second S		DTM			Muse [10] [[16]	[19] Wann SGR SEO : 704 (Datas
See	JU0	ואו ו ט			wuss [18]∪[46]	der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis
SG6						(Nachrichtenempfänger) aus
See	SG6	DTM	2005		X	
Sefe	SG6	DTM	2380		X	
SG6 DTM 2379 102 CCYYMMDD X				Zeitspanne, Wert		
Muss 2				102 CCYYMMDD	X	
Prognose auf Basis von Profilen Prognose auf Basis von Profilen	des M SG6	ISB (Str			Muce [24]11[50]11[50]	[21] Wenn SC40 CC1
Chachrichtenempfänger) aus Sparte Strom Spart	5G6	IΜ			wuss [21] U [39] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen)
Musc Marktlokation CAV+Z53 (kME/mME)						(Nachrichtenempfänger) aus
SG6						(Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X Zeitspanne, Wert X Tumusableseintervall des MSB (Strom) SG6 DTM SG6 DTM DTM SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden SG8 SG6 DTM SG2 SG6 DTM SG5 SG6 DTM SG5 SG6 DTM SG5 SG6 DTM SG6 SG6 DTM SG6 SG6 DTM SG6 SG6 DTM SG6 SG6 DTM SG7 SG6 DTM SG7 SG6 SG6 DTM SG7	SG6	DTM	2005	752 Geplante Turnusablesung	X	
SG6 DTM 2379 104 MMWW-MMWW X X MMDD X X X X X X X X X				Datum oder Uhrzeit oder		
Tumusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM	SCC	DTM	2370		Y	
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 [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (k	JU0	ואוים	2313	:		
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 [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/mmE) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (k	Turnu	sablese	eintervall des			
SG6 SG6 DTM Muss [21] U [59] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden SG6 DTM 2005 672 zugewiesene Periode X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM 4005 Muss						
SG6 DTM 2005 672 zugewiesene Periode X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert SG6 DTM 2379 802 Monat X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung		-/				
Continue of the standard of		DTM			Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen)
Comparison Com						(Nachrichtenempfänger) aus
SG6 DTM 2005 672 zugewiesene Periode X SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 802 Monat X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung X						(Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/
SG6 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X SG6 DTM 2379 802 Monat X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z21 Termin der Termin der Termin der Termin der Netznutzungsabrechnung X	SG6	DTM	2005	672 zugewiesene Periode	X	
SG6 DTM 2379 802 Monat X Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z21 Termin der Termin der Termin der Termin der Termin der Netznutzungsabrechnung X				Datum oder Uhrzeit oder		
SG6 DTM Muss SG6 DTM Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung	SG6	DTM	2379		X	
SG6 DTM Muss SG6 DTM Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung	Termin	n der				
SG6 SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung X			sabrechnung			
SG6 DTM Muss SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung X		g				
SG6 DTM 2005 Z21 Termin der X Netznutzungsabrechnung		DTM			Muss	
			2005	Z21 Termin der		
	SG6	DTM	2380		X	



EDIFACT Struktur		uktur	Beschr		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
			Zeitspa	nne, Wert		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X	
			104	MMWW-MMWW	X	
	utzung des NE	sabrechnungsin 3				
SG6						
SG6	DTM				Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
Daten	der Ma	ırktlokation				
SG8					Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	
tages	:/Leistu parame lokation	eterabhängige			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) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation	X	
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit
			KWH	Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	/ Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veran	schlag	te Jahresmenge				
gesan SG9	nt				Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
				(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
CCO. OTV			Muse	[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	
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	
SG9 QTY 6060	Menge	enangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	
	:	T SHO WATEGIAN IAC	^	
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			Muss	
SG9 QTY 6063	Y02	Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060		enangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachtenempfänger) aus
SC10 CCI			Muss	Sparte Strom
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Übertragungsnetzbetreiber		_agoordrictor markpartile		
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	-
Messstellenbetreiber				
SG10 CAV			Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
				[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			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	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
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	X	
Marktgebiet SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Sparte Gas
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	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 [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	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV 7111	Verbrauchsaufteilung in %	X	
			-
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur			reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
					[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) in dieser SG8 vorhanden
2242 221					[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			O. 1.	Muss	
SG10 CCI	7059	15	Struktur	<u>X</u>	
SG10 CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
	7111	Code	des Zeitreihentyps	X	
	hono do-	:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
Spannungse Marktlokation					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
				dog [00]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungse Marktlokation SG10					
SG10 CAV			11	Muss	
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	
		E04	Mittelspannung	X X	
		E06	Niederspannung	X	
Umspannung Marktlokation			,		-
SG10					
SG10 CAV				Soll[166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03
		E08	HS/MS Umspannung	X [115]	(Spannungsebene der
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	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					
Marktlokation	l			BB F403	MOINER NO ID : COOKED AND
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
					(Nacimentenemplanger) aus



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CCI				Muss	Sparte Gas
	7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene d Marktlokation SG10	ler				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X	
Messtechnisc	he Einordnung				
der Marktlokat SG10	tion			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnisc der Marktlokat SG10	he Einordnung tion				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Z52	iMS	X	
		Z53	kME / mME	X	
		Z68	keine Messung	X	
Aggregations in MaBiS SG10	verantwortung			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Sparte Strom
	7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	
Prognosegrur Marktlokation	ndlageder				
SG10				Muss	
SG10 CCI	7007	ZC0	Description of Description	Muss	
SG10 CCI	7037	200	Prognose auf Basis von Werten	X	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der Prognosegrur SG10	ndlage				
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
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Besch	rebung	Antwort auf die	Bedingung
			Geschäftsdatenanfrage	
		unikation von	NB an LF	
	Prunae	entifikator	11035	
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
				[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [46] O [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	E14	TLP/TEP	O [59] U [243]	[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
SC10 CC I			Muss	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der	X	
		Prognosegrundlage	,	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF	X	
	Z 55	gegeben Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X	
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden	X	
	ZD2	wegen Eigenverbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen	X	
	ZE3	tagesparameterabhängigem Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)				
SG10			Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Muss X	
3310 CCI 1031		EnWG		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	



EDIFACT Str	uktur	Beschre	bung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommui	nikation von	NB an LF	
		Prüfiden	tifikator	11035	
Fallgruppenz SG10	uordnung			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	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI	1131	:	Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
		GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime	Χ	
		RLMmT	- Exit		
		i	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung				Mina	
SG10 SG10 CCI				Muss Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungs	svertrag		-		-
SG10					
SG10 CAV			N	Muss	
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der N	Vetznutzung				
SG10					
SG10 CAV				Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
ariante	sabrechnungsv				
SG10 CAV				N 4	
SG10 CAV	7111	7D4	Notznutzungschrochnungs:	Muss X	
JGTU CAV		ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	^	
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Grundlage de Lieferscheinp SG10					
SG10 CAV				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation	X	
		ausgetauschte Daten		
	Z13	Abweichend vertraglich mit	Χ	
		Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		
		volombatte Olumulaye		-
Singulär genutzte Betriebsmittel in der				
Netznutzungsabrechnung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte	X	opane onom
		Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden	Χ	
	Z07	nicht vorhanden	Χ	
OBIS-Daten der				
Marktlokation				
SG8			Muss	
SG8 SEQ		ODIO D	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	
OBIS-Kennzahl der				
Marktlokation				
SG8			Merco	
SG8 PIA	E	Droduktidontifikation	Muss	
SG8 PIA 4347 SG8 PIA 7140	5 ORIS	Produktidentifikation Kennzahl der Marktlokation	X X ([46] U [315]) X ([59] U	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
550 FIA /140	ODI3-	nemizam dei Markliokation	[314])	(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 und Medien für den deutschen Energiemarkt 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 und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5
		00101/		eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
		Kommunikation von		NB an LF		
		Prüfidentifikator		11035		
0040 001				Muse	Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	
SG10 CCI		740	Cababbatfibialait	Muss		
	059 007	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7 0	037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
OBIS Daten für relevant	Marktrolle					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X		
	037	ZA7	LF	X		
Verwendungszv Werte SG10	weck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7	111	Z84	Netznutzungsabrechnung	Χ	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten	
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [19]	der Marktlokation) SG10	
		Z86	Mehrmindermengenabrechn	X [21]	CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis	
			ung	V [00]	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	ınd Nutzung					
an der Marktloka	ation					
SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7 0	059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
SG10				Muss		
SG10 SG10 CAV	111	Z64	Kraft/Licht	Muss X		
SG10 SG10 CAV	111	Z65	Kraft/Licht Wärme			
SG10 SG10 CAV	111	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X X		
SG10 SG10 CAV	111	Z65 Z66 Z87	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule	X X X X		
SG10 SG10 CAV	111	Z65 Z66	Wärme Kraft/Licht/Wärme	X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7		Z65 Z66 Z87 ZA8	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7		Z65 Z66 Z87 ZA8	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X X X X X		
Unterbrechbark SG10 SG10 CAV	eit	Z65 Z66 Z87 ZA8 ZB3	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7	eit	Z65 Z66 Z87 ZA8	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7	eit	Z65 Z66 Z87 ZA8 ZB3	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X X		
SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7	eit 111	Z65 Z66 Z87 ZA8 ZB3	Wärme Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare	X X X X X X X X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CAV			Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	Χ	
	Z57	Wärmepumpe	X	
	Z61	Direktheizung	X	
Konzessionsabgabedaten	[
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	Χ	
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8				
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-	Kennzahl	X	
Zuordnung Konzessionsabgabe				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	₹ Z08	Konzessionsabgabe	X	
Konzessionsabgabe SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	KAS SA	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für	X X	
	SAS	Gas 0,03 ct/kWh) 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	Х	
	TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
	TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	X	
	TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	
	TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
	TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF	Bedingung	
			Prüfidentifikator		11035	
				Schwachlast angewendet wird		
SG10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110	:	nrenkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue SG8	er-/Abga	abeninformation			Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	X	
		f die OBIS- r Marktlokation				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-	Kennzahl	Χ	
Steue	rn-/Ab	gabenbefreiung				
SG10		0			Muss	
SG10					Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	
2	Sandana I	L = 11	. =00	The first of the f		-
Geme SG8	indera	patt			Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
Geme	indera	batt				
SG9					Muss	
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QIY	6411	P1	Prozent	X	
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	
Refere	enz auf	f die ID der				
	okatior	1				
SG8	B=-				N 4	
SG8	RFF	4450	740	Manalaliation	Muss	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation Messlokation	X (051)	[051] Format-
J G 0	NEF	1134	וט מפו	IVIGSSIURALIUH	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f	hnung stellenb ür kME	etriebs über				
SG8 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



EDIFACT Struktur		Besch	rebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
					CAV+MME (Zählertyp: mME) nich vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	voinanderrist, referenziert
SG8 RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeordnete SG10	e Marktpartner			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstelleni SG10	betreiber				
SG10 CAV		704	MOD	Muss	
SG10 CAV		Z91	MSB	X	
SG10 CAV		MP-ID		X	
Spannungs Messlokation					
SG10	11			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	·
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungs Messlokation SG10		ſ			
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X	
Gasqualität					
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität SG10					
SG10 CAV SG10 CAV	7111	V04	Ц Соо	Muss	
JG IU CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	
Zähleinrichtu	ungsdaten				
SG8	g-2 0			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	
	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	
Referenz au Messlokation SG8	f die ID einer n				
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz au Smartmeter-					-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
SG8 SG8 RFF		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	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Zählertyp		M	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	
Zählertyp			
SG10		N.A	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AHZ anabger Haushaltszähler	Muss X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SOID CAV /III	(Drehstrom)		(Nachrichtenempfänger) aus
	WSZ anabger Wechselstromzähler	X [59]	Sparte Gas
	LAZ Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung	X [59] X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	nach MsbG	V [99]	opano onom
	DKZ DrehkolbengaszählerBGZ Balgengaszähler	X [46]	
	BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler	X [46] X [46]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät	X [46] X [46]	
	EHZ elektronischer	X	
	Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13
	Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ	X [136] X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler)
	Z04 Standard	X [346]	vorhanden
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13
			(Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)			
SG10 SG10 CAV		Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100	X X	
	G100 Gaszanler G100 G1000 Gaszähler G1000	Χ	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16	X X	
	G160 Gaszähler G160	Χ	
	G1600 Gaszähler G1600 G16000 Gaszähler G16000	X X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	



EDIFACT Struktur	Beschr	ebung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11035	
	G25	Gaszähler G25	X	
	G250	Gaszähler G250	X	
	G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350	X X	
	G350	Gaszähler G4	X	
	G40	Gaszähler G40	X	
	G400	Gaszähler G400	X	
	G4000 G6	Gaszähler G4000 Gaszähler G6	X X	
	G65	Gaszähler G65	X	
	G650	Gaszähler G650	X	
	G6500	Gaszähler G6500	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	X	
Registeranzahl				-
SG10			Mars [50] 1111003	[50] Ware MD ID : 000 MAD 12
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	X	
	NTZ	Mehrtarif	X	
Energierichtung SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	Χ	
	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	X	
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	
Messwerterfassung an der				
Zähleinrichtung				ro (o) W
SG10			Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung an der				
Zähleinrichtung SG10				
SG10 CAV			Muss	
JUIU CAV				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kommunikation von	NB an LF		
	Prüfidentifikator	11035		
	MMR manuell ausgelesene Zähle	r X		
Mengenumwerterdaten	-			
SG8		Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden	
SG8 SEQ	700 M	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die				
Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers			
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Mengenumwerter				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	Χ		
dentifikation / Nummer des Gerätes			-	
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp SG10				
SG10 CAV 7444	DBALL Dishterness are recorded	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumwert	X X		
	er			
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X		
OBIS-Daten der				
Zähleinrichtung / Mengenumwerter				
SG8		Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)	
SG8 SEQ		Muss	mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der	X		
	Zähleinrichtung			
Referenz auf die			-	
Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	X X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung /				
Mengenumwerter				
SG8				
SG8 PIA	E Decdulated and Still attack	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ((46) (224) \ X ((50)	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF	
SG8 PIA 7140	Obio-remizamuer zamemichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	(Nachrichtenempfänger) aus	



		_			- "
EDIFACT St	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			inikation von	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11035	
					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 und Medien für den deutschen Energiemarkt 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	
	chkommastellen				
des Zählwerk SG10	<s< td=""><td></td><td></td><td>Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])</td><td>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</td></s<>			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e/1-b?:2.8.e/1-b?:3.8.e/1- b?:4.8.e/1-b?:5.8.e/1-b?:6.8.e/ 1-b?:7.8.e/1-b?:8.8.e/1-65?:1. 8.e/1-65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
					[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?:2.0.0/7-b?:1.2.0/7-b?:5.0.0/7-b?:15.2.0/7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI				Muss	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
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	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
	7059 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		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
SG10 CCI SG10 CCI	7037 chkommastellen	Z33	Vor- und Nachkommastellen des	X	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
SG10 CCI SG10 CCI Vor- und Nac des Zählwert SG10 SG10 CAV	7037 Chkommastellen	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X Muss	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
SG10 CCI SG10 CCI Vor- und Nac des Zählwerk	7037 chkommastellen	Z33	Vor- und Nachkommastellen des	X X	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

Bezeichnung des Zählwerks



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
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/1-65?:1. 8.e/1-65?:2.8.0/1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0/7-b?:6.0.0/7-b?:3.1.0/7- b?:6.1.0/7-b?:3.2.0/7-b?:6.2.0/ 7-b?:13.2.0/7-b?:16.2.0/7-b?:1. 0.0/7-b?:2.0.0/7-b?:4.0.0/7- b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/7-b?: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	
	Kontrollzwecken		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1. 8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss X	
SG10 CCI 7039	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	_
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	. S.Hallaon



EDIFACT Struktur		Beschrebung Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
				NB an LF		
			Prüfide	entifikator	11035	
G8 S	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X	
eferen					•	-
Geräten						
G8						
	RFF				Muss	
	RFF RFF	1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers nummer	X X	
		1134	: Gerate	TIGHTHE!		
Vandle SG10	er				Muss	
G10 C	CCI				Muss	
G10 C		7037	Z25	Wandler	X	
dentifik	ation	/ Nummer des				-
Gerätes		/ I tallillior acc				
G10					M	ro471W : 000
G10 C	CAV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das
						SG10 CCI+++Z25 (Wandler)
						CAV+MIW/MPW/MUW vorhande
						ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						zwomiai anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8
						SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)
						CAV+MBW (Blockstromwandler)
						vorhanden, ist das Segment gen
						einmal anzugeben
G10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	
G10 C			Gerate	nummer	X	
	ertyp u	nd Faktor				
G10 G10 C	CAV				Muss	
G10 C		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	
			MPW	Kombimesswandlersatz	X	
			MDW	(Strom und Spannung)	V	
			MBW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X	
G10 C	CAV	7110	Wandle		X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/
						MPW/ MBW vorhanden
ommui	nikati	onseinrichtung				
daten	nikati	onseinrichtung			Mara 14401	MAD 1: 000 050 : 740
daten	nikati	onseinrichtung			Muss [119]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau
daten	nikati	onseinrichtung			Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
daten	nikati	onseinrichtung				(Smartmeter-Gateway) ist genau
daten	nikati	onseinrichtung				(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
daten	nikati	onseinrichtung				(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
daten G8	SEQ				Soll [130] Muss	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten G8	SEQ			Kommunikationseinrichtung sdaten	Soll [130]	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten 6G8 6G8 S	SEQ SEQ	1229		Kommunikationseinrichtung	Soll [130] Muss	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
edaten GG8 GG8 S GG8 S Referen Geräten	SEQ SEQ	1229		Kommunikationseinrichtung	Soll [130] Muss	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten 6G8 6G8 S 6G8 S Referen Geräten	SEQ SEQ nz auf numm	1229		Kommunikationseinrichtung	Soll [130] Muss X	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten 6G8 6G8 S Referen 6G8 6G8 F	SEQ SEQ nz auf numm	1229 die er	Z 05	Kommunikationseinrichtung sdaten	Soll [130] Muss X	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten 6G8 S 6G8 S 6G8 S Referen 6G8 6G8 F	SEQ SEQ nz auf numm	1229	Z05	Kommunikationseinrichtung	Soll [130] Muss X	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation
daten 6G8 S 6G8 S Referen 6G8 F 6G8 F	SEQ DEQ DE auf De numm RFF RFF RFF	1229 die er	Z05 MG Geräte	Kommunikationseinrichtung sdaten Gerätenummer des Zählers	Muss X Muss X	(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			NB an LF	
			11035	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z 26	Kommunikationseinrichtung	X	
dentifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer	X	
Kommunikationseinrichtung styp SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	X	
	ETH	Ethemet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	
	PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
	PST	Festnetz-KomEinricht.	Χ	
	Dei	TAE DSI Kom Einr	V	
	DSL	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X	
Datan danta da s'este e	-			-
Daten der technischen Steuereinrichtung				
SG8			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
			25[100]	vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
Referenz auf die				-
Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerate	enummer	X	
Technische				
Steuereinrichtung			Muss	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z27	Technische	X	
0010 001 1031	<i>LL</i> !	Steuereinrichtung	^	
Identifikation / Nummer des				
Gerätes SC10				
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	enummer	X	
	: Jointo		^	
Technische Steuereinrichtungstyp				
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	RSU	Rundstelleremnfänger	Muss X	
SOTO CAV TITI	TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X	
Smartmeter-Gateway				
SG8			Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
				vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10 CAV		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Muss X	
SG10 CAV 7111	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach
0010 0AV 7110	Colatonamino	X [002]	DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			Sparte Strom
			[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	vomanden
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8 RFF		Muss	
	Z14 Smartmeter-Gateway		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z14 Smartmeter-Gateway Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Steuerbox SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des	i Stodelbox		-
Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)			
SG8		Muss [46] U [106]	[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
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	Χ	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
Lastprofil (Ga	as)				
SG10	,				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	X	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	Χ	
		293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	
Klimazone / Temperaturn	nessstelle				
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit	X	
			ist nur die Temperatur ein		
		ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	Χ	
		ZAU	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	*	
SG10 CCI	7037	ID Klin	nazone /	X	
			eraturmessstelle		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (\$ SG8	Strom)			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				Muss	
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	
Normiertes P	Profil (Strom)			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 P SG10	Profil (Strom)				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X	
Profilscharda SG8	aten			Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



Muss X Muss Muss	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP vorhanden
Muss X Muss Muss X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP
Muss Muss X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP
Muss Muss X Muss X Muss X Muss X Muss Muss	
Muss Muss X Muss X Muss X Muss Muss M	
Muss X Muss X Muss X Muss X Muss A Muss Muss A Muss Muss A Muss	
Muss X Muss X Muss X Muss X Muss A Muss Muss A Muss Muss A Muss	
Muss X Muss Muss Muss X Muss Muss Muss	
Muss X Muss Muss S X X X X X Muss	
Muss Muss Ses X X X Muss	
Muss Muss Ses X X X Muss	
Muss Muss es X X X Muss	
Muss es X X X X Muss	
Muss es X X X X Muss	
x X X X X X Muss	
X X Muss	
X	
X	
n) X	
Muss	
Muss	
X t r)	
X t	
Х	
X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE 3055 mit dem Code 293 vorhanden
ier X	
nd X	
	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
Soll [283]	
Muss	
Muss X	
Muss X X	
Muss X	
	X X

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

23.09.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
SG12			
SG12 RFF		Kann	
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	
Marktlokationsanschrif	i [
SG12		Muss	
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden
			[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	
Nachrichten-Endesegr	nent		
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

23.09.2021



4.10 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.



EDIFACT Struktur			Beschreibung Informations-Informations-Bedingung						
		23(.	meldung über existierende	meldung zur Beendigung der	meldung zur Aufhebung einer zuk.	3.1.9		
			9	ŭ	ŭ	ŭ			
		Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038			
	Kopfsegment			N.A	N 4	N 4			
		Noobrio	hton Doforon Tourner						
		D	Stammdaten	^	^	^			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ			
		11A	Ausgabe 2011 - A						
		†							
UNH	0057	5.2c	zugrundeliegenden BDEW-		X	X			
	lachricht								
		·	-						
		Dokume	entennummer	Х	Х	Х			
	datum			Muss	Muss	Muss			
	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X			
DT.4	2200	Dot	Nachrichtendatum/-zeit	v	v	v			
Mוט	2380	:		Χ	X	X			
DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ			
Abser	nder								
NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss			
NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X			
NAD	3039	MP-ID		X	X	X			
NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X			
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х			
echpai	tner								
CT A									
	2120	ıc	Informationalcontalct						
		•							
		r			- •	- •			
ıumkat	lonsverbindung								
СОМ				Muss	Muss	Muss			
	3148	Numme	r / Adresse		X				
		EM	Elektronische Post	0	0	0			
		FX	Telefax	0	0	0			
		TE	Telefon	0	0	0			
		AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0			
Empf	inger								
	J -			Muss	Muss	Muss			
NAD				Muss	Muss	Muss			
NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X			
	chten- UNH UNH UNH UNH UNH UNH UNH UNH TOTM DTM DTM DTM DTM Abser NAD NAD NAD NAD NAD CTA CTA CTA CTA CTA CTA CTA CTA CTA COM COM	ichten-Kopfsegment UNH UNH 0062 UNH 0065 UNH 0052 UNH 0054 UNH 0051 UNH 0057 In der Nachricht BGM BGM 1001 BGM 1004 Ichtendatum DTM DTM 2005 DTM 2380 DTM 2380 DTM 2379 Absender NAD NAD 3035 NAD 3035 NAD 3035 RAD 3035 CTA 3139 CTA 3412 unikationsverbindung COM COM 3148 COM 3155	Kommu	Kommunikation von Prüfidentifikator Chten-Kopfsegment UNH 0062 Nachrichten-Referenznummer UNH 0065 UTILM Netzanschluss- D Stammdaten UNH 0054 11A Ausgabe 2011 - A UNH 0055 UN UN/CEFACT UNH 0057 5.2c Versionsnummer der zugundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung In der Nachricht BGM 1001 E44 Informationsmeldung DGM 1004 Dokumentennummer Chtendatum DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert DTM 2379 203 CCYYMMDDHHMM Absender NAD NAD 3035 MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender NAD Soss 9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH echpartner CTA 3139 IC Informationskontakt Name vom Ansprechpartner Unikationsverbindung COM 3148 Nummer / Adresse EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AJ Weiteres Telefon AL Handy Empfänger NAD		Mouse	National		



EDIFA	ACT Str	ruktur		ebung Inikation von ntifikator	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	X X	×	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Begin	n zum							_
SG4							Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Χ	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		Χ		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
Bilanz	ierung	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159				X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Х	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ	Χ	
			: 102	CCT TWIIVIDD		^	^	-
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
				existierende Zuordnung				
			ZC8	Beendigung der		Χ		
			ZG9	Zuordnung Aufhebung einer			Х	
			203	zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
				einem früheren Termin				



EDIFACT S	truktur	Beschre	ebung nikation von	Informations- meldung über existierende Zuordnung NB an LF	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF	meldung zur	
		Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
		ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			X	
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				Muss	Muss	Muss	Warktokation
SG5 LOC		172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5 LOC	3225	Identifik		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifik SG6	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF	1154	11036	Informationsmeldung über existierende Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung	X	X		
		11038	GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
(aus Anfrago SG6	organgsnummer enachricht)			Muss			
SG6 RFF	4450		Township	Muss			
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	Х			
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten der M SG8	larktlokation			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 Marktbkation	Х	X	Х	
Lieferrichtur	ng						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7050	720	Lioforrichtung	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X X	
Beteiligter N	Marktpartner MP-		<u> </u>				
SG12				Muss [566]		Muss [5711	[566] Hinweis: Altlieferant
22.2						(4. 7]	[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

23.09.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations meldung über existierende Zuordnung NB an I F	Beendigung der Zuordnung	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	5 5
	Kommunikation von		NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036	11037	11038	
					LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Parte	ei X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	Χ		Х	
	DE, BDEW (Bundesverbandder Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service &	X		X X	
	Consult GmbH	^		^	
Nachrichten-Endesegment					-
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.11 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.

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

23.09.2021



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



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
21383	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11003 Ablehnung Anmeldung	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) [354] Wenn STS+E01++A01/A02/A03 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden	Der Antwortcode A02 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" wurde durch den neuen Antwortcode A17 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" im EBD E_0462 ersetzt. Diese Änderung wird in die Bedingung 354. Die Berücksichtigung in der Bedingung 362 erfolgt, um die ersten Schritte zur Identifikation einer Marktlokation in den Sparten Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	Fehler (03.06.2021)	
22180	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation, CAV Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation 11001 Anmeldung NN, 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung	DE7111: Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	DE7111: Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch ZE3 Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	kein Wahlrecht vohanden ist.	Fehler (23.09.2021)	