

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen Stand: 25. Februar 2021

Version: 6.1b UTILMD MIG: 5.2b

Ursprüngliches Publikationsdatum: 16.10.2020 Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANTWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	13
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	50
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	54
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	58
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	62
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 Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

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

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

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

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

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

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



2 Aufbau des Dokuments

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

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

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

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



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
				inikation von		LFA an LFN		
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	DTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Χ	X	X	
Begin	n der N	achricht						
- 3	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	X	X	
MP-ID	Absen	ıder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Χ	
Anspr	echpart	tner						
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3		J						
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-IP) Empfä	inger	:	,	-	-	-	
SG2	Linhia	arigor			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
JU2	ואואט	3033	: "		^	^	^	



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	1
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	X	Χ	Χ	
Identi	fikations	slogik						
SG4		3						
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Ende	zum							
SG4 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		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
bestä	n des bo tigten V	ereits ertragsendes						
SG4 SG4	DTM							[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
				ınikation von ntifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	I
								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	Z 05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	
			Z 06	gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Begin	ung zur ndatum	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	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG4 SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Vertra SG4		ist 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		Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	Z 01	ZZRB			Χ	
Kündig Vertra SG4	gungste gs	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 nne, Wert			Χ	
SG4	DTM	2379	102 106	CCYYMMDD MMDD			X	
	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	Х	Х	
	der Ar	twort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X [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	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	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		X [40]		[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)	Х		Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		X	
Meldepunkt SG5		Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (([61] U [583]) O [584])	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583] U ([46] U [361]) X ([59] U [350]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	1				



					1411			5 "
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				nikation von		LFA an LFN		ı
			Prüfider	itilikator	11016	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
	LOC	2007	470	Maldanie	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifik	Meldepunkt	X X [950] X	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
363	200	JZZJ	IUGIIIIK	ator	[951]	V [990]	V [990]	Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifikat	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016	GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
(aus A		nachricht)						
SG6	D					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
	131 1		114	Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgano	gsnummer		Χ	Х	
Daten SG8	der Ma	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	Z 01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Х	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	l .
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
		orauch vom						
Liefera	nt					Muss		
SG9 SG9	QTY					Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	··••	nangabe		Χ		
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferr	ichtung	1						
SG10		,			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Х	Х	
	nrichtur	ngsdaten						_
SG8	SEO.				Kann			
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Muss X			
				_aoiontarigodatori				
Zähler S G10	тур				Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10		7037	E13	Zählertyp	X			
dentifi	kation	/ Nummer des						
Geräte								
SG10								
SG10		7444	700	Coräton	Muss			
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer nummer	X			
		-	: Gerale	HAIHIIIGI	^			-
Kunde SG12	des Li	eferanten			Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12		2025	700	Kunda daa ! E	Muss	Muss		
SG12 SG12		3035 3036	Z09 Name	Kunde des LF	X X	X		
SG12 SG12		3035	Z01	Struktur von	X	X		
0012	. 4, (D	3070	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
	nnumn	ner beim						
Altliefe								
Altliefe SG12	erant				I/	V		
Altliefe	rant RFF	1153	Z 01	Kundennummer beim Altlieferanten	Kann X	Kann X		



EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	A LFA an LFN	LFA an LFN	[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 [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
SG12				Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		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)
SG12	NAD			Muss	Muss		
SG12 SG12		3035	DP Lieferansch		Muss X		
	NAD	3035 3124	DP Lieferansch Zusatzinformation zu Identifizierung	rift X			
SG12	NAD NAD		Zusatzinformation zu	rift X ır Kann	Χ		
SG12 SG12	NAD NAD	3124	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun	rift X ır Kann nmer oder Soll [165]	X Kann Soll [166]		
SG12 SG12	NAD NAD	3124	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun	rift X ır Kann nmer oder Soll [165]	X Kann Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3124 3042	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun Postfach	rift X ur Kann nmer oder Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD	3124 3042 3164	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun Postfach	rift X ur Kann nmer oder Soll [165] Muss [212]	X Kann Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3124 3042 3164 3251	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun Postfach Ort Postleitzahl	rift X ur Kann nmer oder Soll [165] Muss [212] Muss X	X Kann Soll [166] Muss [212] Muss X		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3124 3042 3164 3251 3207	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun Postfach Ort Postleitzahl	rift X ur Kann nmer oder Soll [165] Muss [212] Muss X	X Kann Soll [166] Muss [212] Muss X	Muss	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD NAD Chten-l	3124 3042 3164 3251 3207	Zusatzinformation zu Identifizierung Straße und Hausnun Postfach Ort Postleitzahl	rift X ur Kann nmer oder Soll [165] Muss [212] Muss X X Muss	X Kann Soll [166] Muss [212] Muss X X	Muss X	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht



4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Vachrichte UN	en-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UN		Nachric	hten-Referenznummer	X	X	X	
UN			Netzanschluss-	X	Χ	X	
		D	Stammdaten				
UN	H 0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UN	H 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UN	H 0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UΝ	H 0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Beginn de	r Nachricht						-
ВС				Muss	Muss	Muss	
BG	M 1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BG	M 1004	Dokume	entennummer	Χ	X	X	
Nachrichte	endatum						
DT				Muss	Muss	Muss	
DT	M 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	X	
DT	M 2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
DT	M 2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	X	
MP-ID Abs	sender						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NA	.D			Muss	Muss	Muss	
SG2 NA	D 3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2 NA	D 3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2 NA	D 3055	9	GS1	X	Χ	X	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	×	X	
A nonroch	o mino o m	1	Consult GmbH				-
Ansprech SG3	vai II I C I			Kann	Kann	Kann	
SG3 CT	Α			Muss	Muss	Muss	
SG3 CT		IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CT			om Ansprechpartner	Χ	X	X	
	ationsverbindung		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				-
Kommunii SG3	ເລແບກຣັνປານເກີດຕົນ	d					
SG3 CC	М			Muss	Muss	Muss	
	M 3148	Nummo	er / Adresse	X	X	X	
	M 3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
	J133	FX	Telefax	Ö	0	Ö	
		TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
		AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MP-ID Em	nfänger	, 		-	-		
MP-ID EM SG2	pialiyel			Muss	Muss	Muss	
SG2 NA	D			Muss	Muss	Muss	
SG2 NA		MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NA		MP-ID	radinontenemplanger	X	X	^ X	
SG2 NA			GS1	X	^ X	^ X	
og∠ NA	∪ 3033	9	GS1	Χ	^	^	



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF		
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	X	X	
Vorgo	na		:	Consult GmbH				
Vorga SG4 SG4	i DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	Χ	
Identii	fikations	sloaik						
SG4 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 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Begin SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	;	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		Tomandon
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X	X		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	ierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanz	ierungs	ende						
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	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung		Bedingung
			Kommi	ınikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			Tunde	Itilikatoi	11001	11002	11003	vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		Vomanuen
SG4	DTM		Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Х		
		atum in						
Bearbe SG4	eitung							
SG4	DTM							[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) 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
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in			Χ	
SG4	DTM	2380	i	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Datum	für näd	chste						
Bearbe	eitung							
SG4 SG4	DTM							[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) 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
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIF	ACT Sti	ruktur	Beschr		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und	X	X	X	
				Abmeldung aus der Ersatzversorgung				
g für L	_ieferen	grundergänzun ide bei imeldung						
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	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status SG4	s der Ar	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		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code d	es 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_0462	EBD Nr. E_0404 EBD Nr. E_0462 Codeliste Gas Nr.		X [59]	X [59] X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G 0041	G_0011 2 Codeliste Gas Nr.		Υ [<i>\\</i> Ε]		aus Sparte Gas
			G_0012	G 0012		X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				_				NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
allgen		Feld für linweise)						
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	X	X	X	



EDIF	ACT St	ruktur		inikation von ntifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
SG4	FTX	4440	Text für	(für allgemeine Hinweise) allgemeine Information	X	X	X	
Inform SG4 SG4	nation z	zum Zählerstand			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
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Χ			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Melde SG5	epunkt				Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([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 genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationslogik: Alle
								nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der



EDIF#	ACT St	ruktur	Beschre	eibuna	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			2000111	9	NN	Anmeldung	Anmeldung	99
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifika	tor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			D 101 101 1	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	Х			
			11002	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		X		
			11003	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anmeldung			-	
Refer	enz Vo	rgangsnummer	[-
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Ableh	nungso	rund des dritten						-
Markt	beteilig							
SG6							Muss ([46] U [84]) X	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							([59] U [356])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 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
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	Z07	Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6	RFF	1154	Status	der Antwort			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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII AOT GUUKUU		NN	Anmeldung	Anmeldung	Dealinguing
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 erlaubt [368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation SG6 SG6 RFF		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		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6 SG6 DTM			Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		Χ		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		Χ		
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)					
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 SG6 DTM 2380	752 Geplante Turnusablesung Datum oder Uhrzeit oder		X		
330 DTW 2300	Zeitspanne, Wert				
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD		X X		



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				unikation von entifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		seintervall des						
SG6	(Strom)						
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 anne, Wert		X		
SG6	DTM		802	Monat		X		
	hnung	sintervall des LF						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM		Z20	Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		
Termi Netzn		gsabrechnung						-
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW		X X		
Nächs	ste		[
Netzn		gsabrechnung						
SG6 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 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
	utzung I des N	gsabrechnungsin IB						
SG6 SG6	DTM					Muss		
550	الاا ا ت		:			MINIOS		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten SG8	der Ma	arktlokation			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	Z 01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Χ	
tages	/ Leistu parame lokation	terabhängige			Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
						נוטון		(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	Х		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	Х		
SG9	QTY	6060	Menge		X	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 tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Fruildentilikator	11001	11002	11003	Arbeit nach Anhang D) in
					dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt					
SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Χ		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	Χ		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	Χ		
TUM Kundenwert SG9		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.
SG9 QTY		Muss	Muss		B. TU München)
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7050	700	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Lieferrichtung Z07 Verbrauch	X	X X	X	
	207 Veibladell				_
Zugeordnete Marktpartner SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter		Х		



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
		Marktpartner				
Übertragungsn	etzbetreiber					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	7111 1131	Z90 ÜNB MP-ID		X		
		i Mit-iD		^		-
Messstellenbe	treiber					
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
	7111	Z91 MSB		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Regelzone SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ado opario otrom
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone		Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzone		Χ		
Bilanzkreis 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 genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI	7050	740 Dilea-less'-	Muss	Muss		
	7059 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X		
		: DHATIZITOIS	^			
Angabe der Pr GeLi Gas	iorisierung für					
SG10						
SG10 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



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	
	Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität	X [66] X [68] X [69]		CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
	Z79 5. Priorität	X [70]		[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
				[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
				[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet SG10		Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC40 CCI		Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation				IFOLW MD ID : 000
SG10		Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[89] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (ir	Muss X		
3010 001 1 031	%) für temperaturabhängige Marktlokation	Λ		



EDIFACT Strukt	tur	Beschi	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
temperaturabhäi Marktlokation	ngige						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7 1	111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV 7	110	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
SG10 CCI					Muss		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
	059	15	Struktur		X		
	037	Z21	Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	111	Code o	es Zeitreihentyps		Χ		
Spannungseben	ne der						
Marktlokation SG10					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 7 0	037	E03	Spannungsebene der Marktlokation		Х		
Spannungseben Marktlokation SG10	ne der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7 ′	111	E03 E04 E05	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung		X X X		
		E06	Niederspannung		X		
Umspannung de Marktlokation SG10	er						
SG10 CAV					Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7	111	E07	Hös/HS Umspannung		X [116]		[114] Wenn das SG10
		E08	HS/MS Umspannung		X [115]		CCI+E03



EDIEACT Ctrulatura	D.	hroibung	Annaldin	Pootätie:::	۸ blah ه	Podinguna
EDIFACT Struktur		chreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		munikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		dentifikator	11001	11002	11003	(0)
	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 dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10				Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation		Х		
Druckebene der Marktlokation SG10 SG10 CAV				Muss		_
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck		X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
Messtechnische Eino	rdnung					
der Marktlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ado opario orioni
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Eino der Marktlokation SG10	ordnung					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS		X		
	Z53 Z68	kME / mME keine Messung		X X		
Aggregationsverantw in MaBiS	ortung					
SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		Χ		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				Muss		
SG10 CCI	700	Drognoss out Dosis von		Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen		X X		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV				Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				([40] 0 [01]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) 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]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
	E14	TLP/TEP		O [59] O [59] U [243]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[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						-



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN	Anmeldung	Anmeldung	
		nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11001	11002	11003	
SG10				Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
		EnWG				
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	X	X		
		nach GABi Gas				
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	Х		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Muss X	Muss X		
	:			• •		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	X		
		Z 09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der N	lotzputzung						-
SG10 CAV	verznarzang			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	Χ		
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
 Netznutzungs	abrechnungsv						-
ariante SG10	abroomangov						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante		X		
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		Х		
SG10 CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten		Х		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genu Betriebsmittel Netznutzungs SG10	in der						
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		Х		
SG10 CAV		Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
OBIS-Daten of Marktlokation SG8	der				Muss		
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		



EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8						
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Marktlog		X		[46] Woon MD ID in CC2
SG8 PIA	7140	Obis-Kennzani der Marktic		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
						[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		Χ		
Schwachlastf SG10	fähigkeit			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		
SG10 CCI	7059	Z10 Schwachlastfähigk		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X X		
OBIS Daten frelevant SG10	für Marktrolle			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SC10 CC				Muse		·
SG10 CCI	7059	Z26 OBIS Daten für Ma	arktrolle	Muss X		-
	7059 7037	Z26 OBIS Daten für Marelevant ZA7 LF	arktrolle			



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	
Werte						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [19]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
	Z86	Mehrmindermengenabrec hnung		X [21]		CCI+++ZC0 (Prognose
	Z47	Endkundenabrechnung		X [83]		auf Basis von Werten) vorhanden
						[21] Wenn SG10
						CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
						vorhanden
						[83] Wenn in der selben
						SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für
						Marktrolle relevant: LF)
						das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun
						g) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung			_	_		
an der Marktlokation SG10				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart		Χ		
Verbrauchsart						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht		Muss X		
	Z65	Wärme		X		
	Z66 Z87	Kraft/Licht/Wärme E-Mobilitätsladesäule		X X		
	ZA8	Straßenbeleuchtung		X		
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe		Χ		
Unterbrechbarkeit						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare		X		
		Verbrauchseinrichtung				
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		Χ		
Wärmonutzung		. S.S. au Sriosi moriturig				
Wärmenutzung SG10						
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben
						SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und
						Nutzung der
						Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/
						Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Z57	Speicherheizung		X X		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
Konzessionsabgabedaten						
SG8			Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant
						auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass
	:					vernays Kermuns, dass



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung	
			Von	unikation van	NN LEan NR	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
				ınikation von ntifikator	LF an NB 11001	11002	11003	
			Frunce	iuiikatoi	11001	11002	11003	der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
500	SEO				Muse	Muse		[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 SG8	SEQ SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Muss X	Muss X		
			- 201	Konzessionsabgabedaten	^			
		f die OBIS- r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl		Χ		
Zuordi Konze SG10		abgabe			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Х	X		
Konze SG10 SG10		abgabe			Muss	Muss		
		7111	KAS	für alle	X	X		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für 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		Χ		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	X		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	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	Х	Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
				Schwachlast angewendet				
SG10	CAV	7110	Konzes	wird ssionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U	Muss [128]		[128] Wenn SG10
00.0	0,11		11011200	olonousguso III CAVVII	[129]	do [120]		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	-/Abga	beninformation						
SG8					Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Χ		
Refere	nz auf	die OBIS-						-
Kennz		Marktlokation						
SG8								
SG8	RFF	4450	740	ODIC Konnecki		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl (ennzahl		X		
			: ODIO-r	NOTHIZALII		^		-
	n-/Abg	abenbefreiung			Miron	Muss		
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	Χ	Χ		
0.000.0		-44	Z66	Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemei	inderab	ап			Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Geme	inderab	att						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	D1	X	X		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
	der Me	sslokation						
SG8						Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		=
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
	nz auf okation	die ID der						
000								
SG8						Muss		
SG8	RFF		÷					
	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation Messlokation		X X [951]		[951] Format:



EDIFAC ⁻	T Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
				unikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF	NB an LF	
Abrechnu Messstel NNE für I SG8	llenbe	les etriebs über						
	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 R	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8 R	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
SG10		Marktpartner				Muss		
SG10 C SG10 C		7037	ZB3	Zugeordneter		Muss X		
0010 0	,			Marktpartner		Λ,		
Messstel	llenbe	etreiber						-
SG10 SG10 C	• ^ \					Muss		
SG10 C		7111	Z91	MSB		X		
SG10 C		1131	MP-ID	WOD		Χ		
Spannun	naseb	ene der						
Messloka SG10						Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 C	CI					Muss		ado Opario Otrom
SG10 C	CI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Χ		
Spannun Messloka SG10		ene der						
SG10 C	ΑV		1			Muss		
SG10 C	AV	7111	E03	Höchstspannung		X		
			E04	Hochspannung		X		
			E05 E06	Mittelspannung Niederspannung		X X		
Gasquali	ität		1	-				
SG10						Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 C						Muss		
SG10 C		7037	Y02	Gasqualität		Х		
Gasquali	ität							
SG10 C						Muss		
SG10 C SG10 C		7111	VOA	H-Gas		Muss		
	AV.	7111	Y04	11-Ga5		X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung		Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	nrichtu	ngsdaten			Kann	Muss [206]		[296] Eür jodo SEO 1719
SG8					Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Refere	enz auf	die ID einer	:					-
	okation							
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
	enz auf							
	meter-(Gateway						
SG8 SG8	RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
000	1311					[215]		[100] Wellit Vollianden
								[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten)
								SG10 CCI+++E13
								CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des		Χ		
			Smartn	neter-Gateways				
Zähler	typ							
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zähler			1 -1-					
SG10	цур							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			WSZ	(Drehstrom) analoger		X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			1132	Wechselstromzähler		X [55]		aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler		X [59]		
			MAZ	Maximumzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59]		(Nachrichtenempfänger)
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [46]		aus Sparte Strom
			BGZ	Balgengaszähler		X [46]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler		X [46]		
			UGZ WGZ	Ultraschallgaszähler Wirholgaszähler		X [46]		
			MRG	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät		X [46] X [46]		
			EHZ	elektronischer		X [40]		
				Haushaltszähler				
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		Х		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
			Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
			Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
			Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
			Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vomanuell
								[346] Wenn SG10
								CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
			:					OAVTIVIIVIE (IIIIVIE)



EDIFACT Struktur	Poschroibung	Appolden	Rostätiausa	Ablohavas	Rodinguna
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	
					vorhanden
Zählergröße (Gas)					-
SG10					
SG10 CAV			Muss [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
			[229]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10
					CCI+++E13 CAV+MRG
					(Zählertyp: Messdatenregistriergerät)
					nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10		X		
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000		X X		
	G1000 Gaszähler G1000		X		
	G12500 Gaszähler G12500		X		
	G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160		X X		
	G1600 Gaszähler G1600		X		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5		X		
	G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250		X X		
	G2500 Gaszähler G2500		X		
	G350 Gaszähler G350		X		
	G4 Gaszähler G4 G40 Gaszähler G40		X X		
	G400 Gaszähler G400		X		
	G4000 Gaszähler G4000		X		
	G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65		X X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		Χ		
Identifikation / Nummer des					_
Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х	Χ		
Registeranzahl					-
SG10 CAV			Muca (EOLL)		[E0] Woon MD ID := 000
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		Χ		
	ZTZ Zweitarif		X		
	NTZ Mehrtarif		X		
Energierichtung					
SG10 SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
SSIO UNI					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler		Χ		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	chaltun							
Zählei	nrichtu							
SG10						M [50]		[FO] Ware MD ID : 000
SG10	CAV					Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Х		
SG10	CAV	7110	Z 06	vorhanden		Χ		
			Z07	nicht vorhanden		Χ		
Messy	verterfa	ssung an der						
Zählei	nrichtu							
SG10						Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14
								(Smartmeter-Gateway)
								nicht vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an		Χ		
				der Zähleinrichtung				
Messy	verterfa	ssung an der						
	nrichtu	ng						
SG10	0417					N 4		
SG10		7444	ANAP	formanulashara 7255		Muss		
5G10	CAV	/111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene		X X		
			IAIIAILZ	Zähler		۸		
Mones	an i iron	ortordatos	1					
SG8	511UIIIW(erterdaten				Soll [46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
555						[130]		NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
	enz auf							
	enumm	er						
SG8	DEE					Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Garätanummar das		Muss X		
300	KLL	1100	IVIG	Gerätenummer des Zählers		٨		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Menge	enumw	erter						
SG10	J. 10/111VV	001				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		Χ		
Identifi	ikation	/ Nummer des		-				
Geräte		, indiminer des						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Menge	enumw	ertertyp						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter		X		



EDIF	ACT St	ruktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			TMU	Temperaturmengenumwe		X		
			ZMU	rter Zustandsmengenumwert		Х		
				er				
	-Daten inrichtu							
	enumw	0						
SG8						Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzagobon
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Gerät	enz auf enumm							-
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
			744	Zählers		V		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
OBIS-	-Kennz	ahl der						-
Zähle	inrichtu	ing /						
Meng SG8	enumw	rerter						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140		Cennzahl der		X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2
			Zähleir	ırichtung		[324]) X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
								[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		9

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks



EDIF	ACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
,					NN	Anmeldung	Anmeldung	
			Kommu Prüfider	nikation von	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10			Fruncei	illinatui	11001	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	11003	[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
0040	001					More		[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 SG10		7059	11	Produkt		Muss X		
SG10		7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
	nd Nad ählwerl	chkommastellen ks						-
SG10								
SG10		7440	Anacha	dor Varkommantalla		Muss X		
SG10 SG10		7110 7110	·	der Vorkommastelle der Nachkommastelle		X		
auf de	chnung m Ger	ı des Zählwerks ät						
SG10						Muss [123] U (([46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[210]])		[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 /



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
227.01 000		_000111		NN	Anmeldung	Anmeldung	
			unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							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
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?: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?:1.2.0 / 7-b?:15.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu		Wiuss		
			Kontrollzwecken				
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät		Χ		
Schwachlastfa SG10	ähigkeit				Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI	···				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdater SG8	1				Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							aus oparte otrom
000 000					N.4		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		[130] Wenn an



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	enumm	er						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
SG8	RFF	1154	Gerätei	Zählers nummer		Χ		
Nandl								-
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler		Х		
dentifi Geräte SG10		/ Nummer des						
SG10	CAV					Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Wandl	ertyp u	ind Faktor						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW MBW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler		X X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		X		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
		onseinrichtung						
sdater S G8	1					Muss [119]		[119] Je SG8 SEQ+Z13
<i>-</i>						Soll [130]		(Smartmeter-Gateway) is genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
								[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						_		
	SEQ					Muss		
SG8 SG8		1229	Z05	Kommunikationseinrichtu ngsdaten		Muss X		



EDIFACT	T Stru	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8								
	FF					Muss		
	:FF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
	FF	1154	Geräte	nummer		Х		
	nikatio	onseinrichtung						
SG10 SG10 C	CI					Muss Muss		
SG10 C		7037	Z26	Kommunikationseinrichtu		X		
				ng				
	ation /	/ Nummer des						-
Gerätes								
SG10 SG10 C	ΑV					Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer		Χ		
		onseinrichtung	1					
styp	iinaliC	J. ISEII II IGII IGII IG						
SG10								
SG10 C						Muss		
SG10 C	AV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Χ		
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		X		
				LAN/WLAN				
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		Χ		
		hnischen						-
Steuereir SG8	nricht	tung				Soll [130]		[130] Wenn an
000						0011 [130]		Messlokation vorhanden
	EQ					Muss		
SG8 S	EQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz								
Gerätenu	umme	er						
SG8	FF					Muss		
SGR P			·	Gerätenummer des		X		
	FF	1153	MG					
			MG	Zählers				
SG8 R		1153				X		
SG8 R SG8 R Technisc	FF FF	1154		Zählers		X		-
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir	FF FF	1154		Zählers				
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10	FF he nricht	1154		Zählers		Muss		_
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C	FF Che nricht	1154	Geräte	Zählers nummer		Muss Muss		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C	FF Che nricht	1154		Zählers		Muss		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C SG10 C	FF che nricht	1154	Geräte	Zählers enummer Technische		Muss Muss		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C SG10 C	FF che nricht	1154 tung 7037	Geräte	Zählers enummer Technische		Muss Muss		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C SG10 C Identifika Gerätes SG10	FF che nricht CI cCI	1154 tung 7037	Geräte	Zählers enummer Technische		Muss Muss X		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C SG10 C Identifika Gerätes SG10 SG10 C	FF Che nricht CI ction /	1154 tung 7037	Geräte	Zählers enummer Technische Steuereinrichtung		Muss Muss X		
SG8 R SG8 R Technisc Steuereir SG10 SG10 C SG10 C Identifika Gerätes SG10	FF Che nricht CI CI CI Ation /	1154 tung 7037	Z27	Zählers enummer Technische		Muss Muss X		



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
	neter-0	Gateway						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	742	Smortmator Catavay		Muss		
SG8			Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smarti SG10	neter-(Gateway				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
dentifi Geräte		/ Nummer des						
SG10								
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10		7110	••••••••	enummer		X [952]		[952] Format:
		-				,		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der Ste	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		
SG8		1229	Z14	Steuerbox		X		
	nz auf meter-(das Gateway						
SG8								
SG8	RFF	4450	744	C		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14 Identifi	Smartmeter-Gateway kation / Nummer des		X X		
			Smartr	meter-Gateways				
Steuer	box							-
SG10 SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7037	Z 76	Steuerbox		X		
ldentifi Geräte		/ Nummer des						_
SG10	041/					NA		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Muss X		
SG10		7110	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	ofildate	en (Gas)			:			
SG8					Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	1400114
SG8 SEQ		Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X		
	:				
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	Χ		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)	-				-
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler	X	X		
	(hier Netzbetreiber)	•	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ		
	: ***assorwintsoriant G.V.)				
Klimazone /					
Temperaturmessstelle SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des		X		
	Tagesparameters (derzei ist nur die Temperatur eir erlaubter Tagesparameter)				
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzei ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		Х		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI
					das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler		Х		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der		Х		
	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Profildaten (Strom)	,				-
SG8		Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP)



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8	SEQ				Muss	Muss		vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Vormie	ertes P	rofil (Strom)						
SG10		,			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normie S G10	ertes P	rofil (Strom)						-
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilso	charda	ten						
SG8					Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	Χ		
Profilso	char							
SG10	00'				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
		7037	: 414	Tomocrai				-
Profilso SG10	char							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code o	ler Profilschar	X	X		
Normie	ertes P	rofil						
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		
Normie	ertes P	rofil						-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code of (Strom	les Normierten Profils)	Х	Х		
Klimaz								
	raturm	nessstelle						
SG10	CCI					Muss Muss		
SG10		7050	Z99	Massetalla das		Muss		
SG10	UUI	7059	733	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		nikation von ntifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х	,,,,,,,	
SG10 CCI 7037	ID Klima	azone / aturmessstelle		Χ		
SG10 CCI 1131	Diensta			X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Kunde des Lieferanten SG12			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Χ	X		
Kundennummer beim Lieferanten SG12 SG12 RFF			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	Χ		vorhanden
SG12 RFF 1154	Kunden	nummer beim LF	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant SG12 SG12 RFF			Soll [165] U ([46] X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			U [333]))			(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	Х			
SG12 RFF 1154	Kunden	nummer beim LFA	Χ			
Korrespondenzanschrift des						
Kunden des Lieferanten SG12			Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift



	uktur						
EDIFACT Str		Beschre	eibung nikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
		Prüfider		11001	11002	11003	
		T Tunido.	illimator .		11002	11000	des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln [559] Hinweis: Die
SG12 NAD				Muss	Muss		Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD	3035	Z 04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD	3036	Name	des Randen des El	Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X	X		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD	3042	Straße (und Hausnummer oder า	Χ	Х		
SG12 NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitz	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderr	ame, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Ma ID SG12	rktpartner MP-					Muss (([84]	[84] Wenn SG4
						X [363]) U [566]) X	STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung
						([367] U [643])	der Abmeldeanfrage) vorhanden
							vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50
							vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
						[643])	vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
						[643]) Muss	vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant [643] Hinweis: Nachfolgender
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei			[643]) Muss	vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant [643] Hinweis: Nachfolgender
SG12 NAD SG12 NAD	3039	MP-ID				Muss X	vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant [643] Hinweis: Nachfolgender
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD		•••••••	andere zugehörige Partei GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			[643]) Muss	vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden [367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant [643] Hinweis: Nachfolgender



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
SG12				Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[165] Wenn bekannt
CO42 NAD				More	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3124	·}	nformation zur	Kann	Kann		
SG12 NAD	3042	Identifiz		Soll [165]	Soll [166]		[165] Wenn bekannt
		Postfac	n	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	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	ame, Code	X	Χ		
Name und Ac	dresse für die						
Ablesekarte SG12				Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SC42 NAD				Muse	Muse		[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD	3035	Z05	Name und Adresse für	Muss X	Muss X		
SOIZ NAD			die Ablesekarte				
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von	X	X		
			Personennamen Struktur der				
		Z01 Z02	Personennamen	X	Χ		

25.02.2021



EDIEACT CH		Dagahraihung	Anmolduna	Dootätiauna	Ablobausa	Dodingung
EDIFACT Str	uktui	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	bealinguing
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG12 NAD	3164	Ort	Х	Х		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf Messlokation SG12						
SG12 RFF			Kann	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19 Messlokation	Χ	X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-l	Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	··•	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Begini	n der N	achricht						-
_	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Vachr	ichtend	atum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
3G2 3G2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
6G2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
6G2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpart CTA	ner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	-
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
		onsverbindung	-					-
Komm S G3	ıuıııkatlı	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	Ö	Ö	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	0	0	
MD-ID	Empfä	inger	:	•				
SG2	піріа	ıı ıy o ı			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
002								
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschi	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x x	X	
/orga 6G4 6G4	ing I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	Χ	
G4	IDE	7402	Vorgan	ngsnummer	Χ	X	Χ	
G4	n zum							
SG4	DTM				Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
SG4 SG4	DTM	2005 2380	92 Datum	Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X	X		[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
004	DIIVI	2300		anne, Wert	Α	Α		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
nde	zum							-
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
G4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
G4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
Bilanz G4 G4	zierungs DTM	ende				Soll [29]		[29] Wenn eine
G4	DTM	2005	150	Rilanzierungsanda		У		Bilanzierung stattfindet
6G4 6G4	DTM	2005 2380		Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder		X		
6G4	DTM	2379	102	anne, Wert CCYYMMDD		X		
	aktions	grund						
G4								



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung	Rectätione	Ablohauna	Redingung
LDIFACT SHUKKUI	·	NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	[509] Hinweis: Muss auch
	E03 Wechsel	X [509]	X	X	bei Abmeldung wg.
	Z33 Auszug/Stilllegung	X V [540]	X	X	Kündigung durch LF
	Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	[510] Hinweis: Zu
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
	ZH1 Aufhebung einer	X	X	Χ	
	zukünftigen Zuordnung				
	wegen Stilllegung ZH2 Aufhebung einer	Х	X	X	
	zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	^	^	^	
Status der 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		Χ	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0007 Codeliste Gas Nr.			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
	G_0007 G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [46]	[]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	G_0008 S_0001 Codeliste Strom Nr.		X [59]		aus Sparte Gas
	S_0001		V [99]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	S_0081 Codeliste Strom Nr. S_0081			X [59]	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 (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		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	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
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	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	740	Date de ationes	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	KFF	1154	11004 11005 11006	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	Х	X	X	
(aus A		gangsnummer nachricht)						-
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	<u>.</u>	Tana a station a		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
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	. 3 3, 3
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
SG10	ichtung]			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 SG10		7059	730	Lieferrichtung		X	X	
SG10		7039	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X	^ X	
		Endesegment		· Sibiduoii				-
rvaciili	UNT	_nacscyment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	i	der Segmente in einer	X	X	X	
	UNT	0062	Nachric Nachric	:nt :hten-Referenznummer	X	X	X	



4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN vom NB	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	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	Χ	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Х	Χ	
	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	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	X	
Beginı	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004		entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DTM	2380		Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
	Absen	nder						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
	echpart	tner			Van-	Vana	Van-	
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	···	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3		J	1 1 1 1 1 1					
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0 0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschre	bibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11007	11008	11009	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4	ing				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende SG4	zum							
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	·····	oder Uhrzeit oder	X	X		
				nne, Wert				
SG4	DTM		102	CCYYMMDD	X	X		
	zierungs	sende						
SG4 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 nne, Wert	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	X		
	aktions	grund						-
SG4 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	Z33 ZQ7	Auszug/Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X X [59]	X X [59]	X X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0067	Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
			G_0068	G_0067 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [46]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			S_0082	Codeliste Strom Nr.		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
				S_0082				NAD+MR



EDIFA	DIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11007	11008	11009	
			S_0083	Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
allgem		eld für inweise)						
SG4					14			
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	Х		Χ	
Melde	ounkt							
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	rator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifikat	tor						
SG6	DEE				Muss Muss	Muss Muss	Muss	
SG6	RFF RFF	4450	Z13	Prüfidentifikator			Muss X	
SG6 SG6	RFF	1153 1154	11007	GPKE / GeLi Gas /	X	X		
360	KH	1134	11007	Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB	^	X		
			11009	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB			X	
		gangsnummer						
sG6	ntrager	nachricht)				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten	der Ma	ırktlokation						-
SG8					Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z 01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
		1						
Lieferr	icntung							
Lieferr SG10	icntung				Muss	Muss	Muss	
					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung				

25.02.2021



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 007	'4	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 006	2	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



4.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	tifikator	11010	11011	11012	
Nachr	ichten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Χ	X	
Beginı	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
		1004		entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	latum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	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	DZWabstiluti	X	Χ	X	
G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Χ	
	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	10	Informational and 1.1	Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	CTA CTA	3139 3412	IC Name v	Informationskontakt om Ansprechpartner	X	X	X	
		onsverbindung	1	-1		• •		
Comm 3 G 3	ıuı IIKd[l	onavenumuung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
3G3		3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	O	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
/IP-ID	Empfä	inger	:					
SG2	p.c				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	



EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	X	X	
Ende	zum							
SG4	D=							
SG4	DTM	2005	00	Datum Martin -	Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [61] U [644]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. 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	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
	der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X [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
			:					food Meilli IIII Seinell



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfiden	tifikator	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 11	31		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_0010	Codeliste Gas Nr. G_0010		X [46]		aus Sparte Gas
			G_0010				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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	
	27	172	Meldepunkt	X	X	X	
	25	Identifika	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator							
SG6 RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
	53	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
	54	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas /	X	X		
			Bestätigung Abmeldeanfrage		Α		
		11012	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage			X	
Referenz Vorgan (aus Anfragenach							-
SG6	- "/				Muss	Muss	
SG6 RFF					Muss	Muss	
SG6 RFF 11	53	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 11	54	Vorgang	snummer		Χ	Χ	
Daten der Marktl	okation						
SG8				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ			D	Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 12	29	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	X	-
Lieferrichtung SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
	59	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 70	37	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	X	

25.02.2021



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Abmelde- anfrage des	Bestätigung Abmelde-	Ablehnung Abmelde-	Bedingung
				NB	anfrage	anfrage	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Kunde des L	eferanten						-
SG12				Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Ma	arktpartner MP-						
SG12				Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ			
SG12 NAD	3039	MP-ID		X			
SG12 NAD	3055	9	GS1	X			
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х			
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-	Endesegment						
UNT	-			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	Х	Х	



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

Nachri			Kommi	Beschreibung Kommunikation von		Bestätigung EOG Anmeldung	EOG g Anmeldung	
Nachri			IXOIIIIII	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Nachri			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	Nachrichten-Kopfsegment				Muoo	N4	N4	-
	UNH		Naskai	htee Defensessesses	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	Χ	Х	
Beginn		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM		E01	Anmeldungen	X	X	X	
NI. 1	BGM		Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachri	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
	DTM	2380	Datum	Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder	X	X	X	
				nne, Wert			^	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
	Absen	der						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
				Consult GmbH				
	echpart	ner			14	1/	1,	
SG3	o= -				Kann	Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	Muss	
	CTA	3139	IC Nome i	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	iname \	om Ansprechpartner	X	X	X	
	unikati	onsverbindung						
SG3								
	COM				Muss	Muss	Muss	
	COM		··•	er / 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	
			-					
MP-ID	Empfä	nger						
MP-ID SG2 SG2	Empfä	nger			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	

25.02.2021



SG2 NAD **3039** MP-ID X X X



EDIF	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402		ngsnummer	X	X	X	
Begin	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+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Х	Х		
	rierungs	beginn						
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	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
SG4	DTM	2379	Zeitspa	anne, Wert CCYYMMDD	X	X		
Bilanz	ierungs	ende						-
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)
								vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	Datum	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	bibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider		11013	11014	11015	
			i	itilikatoi	11013	11014	11013	
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	X	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	Χ	Χ	X	
			Z02	Kündigung	X	X	X	
			Z36	Lieferantenrahmenvertrag EoG aus Ein-/Auszug	X	Х	Х	
			230	(Umzug)	Α	Α	^	
			Z37	EoG aus Einzug/	X	X	X	
				Neuanlage	.,	.,	.,	
			Z38 Z39	EoG aus Wechsel EoG aus	X X	X X	X X	
			239	vorübergehendem	^	^	^	
				Anschluss				
			ZC6	EoG aus	X	X	X	
			707	Bilanzkreisschließung	V	V	V	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	X	Х	Х	
				Zuordnungsermächtigung				
g für L	ieferen	grundergänzun de bei imeldung						-
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	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	Х	
			E03	Wechsel	X	X	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0013	Codeliste Gas Nr.		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2
				G_0013		- -		NAD+MR
			G_0014	Codeliste Gas Nr.			X [46]	(Nachrichtenempfänger)
			2 0003	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [59]		aus Sparte Gas
			<u></u>	S_0003		الال		[59] Wenn MP-ID in SG2
			S_0004	Codeliste Strom Nr.			X [59]	NAD+MR
				S_0004				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			:					aus opane onom
		Feld für						
allgen SG4	neine H	inweise)						
SG 4	FTX				Kann	Kann	Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
304	FIA				IXAHII	raill	Kann	das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	X	X	Χ	



EDIFA	ACT St	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				(für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х	Χ	Χ	
Melde SG5	punkt				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	1.00				Muse	Muoo	Muoo	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifik		X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	entifika	itor						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	740	Date de atélicates	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	213 11013 11014 11015	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	X	X	X	
Refere	enz Vo	rgangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
3G6	RFF	1153		Transaldiana		Muss	Muss X	
SG6	RFF	1133	TN	Transaktions- Referenznummer		^	^	
GG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Varktl		die ID der für Termine						-
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	X		
bei Ma	arktloka	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)						



EDIF	ACT Str	uktur		eibung unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
				unikation von Intifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM		, and		Muss [19] U [46]			[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
								[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ		
	inte Tur ISB (Str	nusablesung 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 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	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 SG6	DTM DTM	2005 2380	672 Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder	X X	X X		
	∠ i IVI		Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Abrech	nnungs	intervall des LF						
SG6	Ö							
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
SG6	utzungs	sabrechnung						
SG6	DTM	2005	704	Tamaia dan	Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnung	Х	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächs								
SG6	utzungs	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 Netznutzungsabrechnung	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	X		
Netznu tervall		sabrechnungsin 3						-
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEO	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
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	205	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	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	Z16 kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
Veranschlagte Jahresmenge	Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		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
veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der
					Marktlokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	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		64	M	Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY		Menger	nangabe	Χ	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kunde SG9	enwert			Soll [46] U [106] U [108]	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		2. 10 Manonony
SG9 QTY		Y02	Kundenwert	Χ	Χ		
SG9 QTY			nangabe	X	X		
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtur	ng						
SG10 CCI		* * * * * * * * * * * * * * * * * * *		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnet	e Marktpartner	-					-
SG10	o wantpartiiei			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		and opario on on
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	X	X		
			Marktpartner				



	5				- "
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	
Übertragungsnetzbetreiber					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1111	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber	· [-
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	X		
Regelzone SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CCI		Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Regelzone	Χ	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



EDIEACT 2: 1:	D 1 11		B	A11.	D. II
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	Χ	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	Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10			Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
		[89] U [106]	[89] U [106]		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 (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Struktur		Beschr		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an LF 11013	11014	11015	
		Trance	THE RESERVE OF THE PERSON OF T	11010	11014	11010	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI 705	·n	15	Struktur				
SG10 CCI 703		Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
	· I		Summenzententyp	^	^		
Zeitreihentyp							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	1	Code d	les Zeitreihentyps	Х	Х		
Spannungsebene	der						
Marktlokation							
SG10				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ado opario otrom
SG10 CCI 703	7	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	X		
Spannungsebene Marktlokation SG10	der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 711	1	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X	X X X		
Umspannung der Marktlokation							
SG10				0 - 11 [4 00]	0-11 [400]		[400] [400]
SG10 CAV 711	4	E07	Lio/LC Llmono	Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 711	1	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
							[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
							[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlokation SG10				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2



Muss Muss M	SS Mus SS Mus (59) Muss SS Mus X X	PG EOG Anmeldung NB LF an NB D14 11015 SSS SS SS SSS SS SS SS SS SS SS SS SS	
Muss Muss M	ss Mus SS Mus X SS Mus X SS Mus X X SS Mus X X X X I[59] Muss SS Mus X Mus Mus Mus Mus Mus Mus Mu	n NB	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Musikebene der X ttlokation Musikebene der X ttlokation Musikebene der X Ttlokation Musikebene der X Musi	ss Mus ss Mus ss Mus (X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	ss ss [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muse Muse Muse Muse Muse Muse Muse Muse	ss Mus X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	ss [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muse Muse Muse Muse Muse Muse Muse Muse	ss Mus X X X X X X X X X X X X X X X X X X X	ss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Mus ndruck X eldruck X erdruck X Muss	ss Mus X X X I[59] Muss SS Mus X X	ss [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss	[59] Muss ss Mus X	[59] ss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss	[59] Muss ss Mus X	[59] ss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss Muss Muss Muss Muss Musuble A X A A A A A A A A A A A A A A A A A	[59] Muss ss Mus X	[59] ss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss Muss Muss Muss Muss Musu Musu Musu Mus X	[59] Muss ss Mus X	[59] ss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Muss Muss Stechnische X rdnung der ttlokation Mus	[59] Muss ss Mus X	[59] ss	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Musstechnische X rdnung der stlokation Mus	ss Mus X	SS	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
stechnische X rdnung der ttlokation Mus X	x X		·
rdnung der ktlokation Mus X	ss Mus		
X			
X			
	X	SS	
/ N A C			
/ mME X e Messung X			
Muss	[59] Muss	[59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Mus			
ntwortlicher X			
X X			
Mus	ee Mus	ee	
nose auf Basis von X			
en nose auf Basis von X len	X		
Muss [2	9] U (([59] X ([90] ([182] X 8]))) X U [183]	oj U K ([90] S]))) X	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
1	Muss [([182]) U nose auf Basis von X Muss [((182]) U 183	Muss Mu nose auf Basis von X X en nose auf Basis von X X en Muss [21] U Muss [(([59] U (([59] U ([182] X U [183]))) X U [183]	Muss Muss nose auf Basis von X X en nose auf Basis von X X en Muss [21] U Muss [21] U



EDIFACT Struktur	Besch	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	
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) 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]	X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	E14	TLP/TEP	O [59] U [243]	O [59] U [243]		aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	Χ		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Χ	Χ		-
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommur	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden		11013	11014	11015	
	1 Tulidon	gegeben	11010	11014	11010	
Gruppenzuordnung (n	ach !					
EnWG)	4011					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung	1					
SG10			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
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131		Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X		
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag SG10			Muss	Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	Z08	Direkter Vertrag zwischen		X		
OSTO GAV 7110	Z09	Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlana da Miri						
Zahlung der Netznutzi SG10 SG10 CAV	ung		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechn ariante	ungsv					



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	Χ	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						-
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Χ	X		
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation	Х	Х		
	Z13	ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechr SG10	nung					
SG10 CAV			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8 SEQ			Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140		Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	eibung Inikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
			ntifikator	11013	11014	11015	
						7.010	an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	Х		
Schwachlastfäl SG10	nigkeit			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		
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
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	X		
SG10 CCI	7037	ZA7	relevant LF	X	Χ		
Verwendungsz Werte SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	Χ	Χ		[19] Wenn SG8
		Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrec	X [19] X [21]	X [19] X [21]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10
		Z47	hnung Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					EOG	Anmeldung	Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								(OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnun g) vorhanden
		t und Nutzung						
SG10	Markti	okation			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		aus oparte otrom
SG10		7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	X		
	uchsar		:					
SG10 SG10		ι			Muss	Muss		
SG10		7111	Z64	Kraft/Licht	X	X		
0010	0,		Z65	Wärme	X	X		
			Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	X		
			Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
			ZA8 ZB3	Straßenbeleuchtung	X X	X X		
			ZD3	Steuerung Wärmeabgabe	^	^		
	rechba	rkeit						
SG10	CAV				Muse	Muse		
SG10	CAV	7111	760	unterbrechbare	Muss	Muss X		
3610	CAV	7111	Z62	Verbrauchseinrichtung	Х	^		
			Z63	nicht-unterbrechbare	X	X		
				Verbrauchseinrichtung				
Wärme	enutzur	na						-
SG10		-9						
SG10	CAV				Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z56	Speicherheizung	Χ	X		/
			Z57	Wärmepumpe	X	X		
			Z61	Direktheizung	Χ	Χ		
Konze SG8	ssionsa	abgabedaten			Muss [335]	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	4000	70-	Managara da	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	D				N 4 -			
SG8 SG8	RFF	1152	710	OPIC Konnzohl	Muss	Muss		
SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10	OBIS-Kennzahl (ennzahl	Muss X X	Muss X X		



EDIFA	ACT Sti	ruktur		unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Konze SG10 SG10		abgabe			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konze	ssions	abgabe						
SG10 SG10		g			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	Х	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	X	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Χ	X		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	X		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	X	X		
			тѕ	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/	Х	X		
			TSS	kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10	CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
SG8		beninformation			Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Refere	enz auf	die OBIS-						
		Marktlokation						
SG8								
SG8	RFF			ODIO I	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Х	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1154	OBIS-k	Kennzahl	Х	X		
Steue	rn-/Abo	abenbefreiung						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Geme	inderak	patt						-
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8		1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
	inderak	patt						
SG9 SG9	QTY				Muss Muss	Muss Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	Χ		
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	X		
	der Me	esslokation						
SG8					Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		aage20
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	X		
	enz auf okation	die ID der						
SG8								
SG8	RFF	4450	740	Manalaliation	Muss	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation Messlokation	X X [951]	X [951]		[951] Format:
300	IXI I	1134	ID dci	vicasionation	X [551]	X [551]		Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f	hnung o stellenb ür kME	etriebs über						
SG8 SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E13
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des	X	X		CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
				Messstellenbetriebs über NNE für kME				
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Х	Х		
	rdnete	Marktpartner				_		
SG10	001				Muss	Muss		
SG10		7027	ZB3	7ugoordester	Muss X	Muss X		
SG10	CCI	7037	LDS	Zugeordneter Marktpartner	^	^		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prufider	ntifikator	11013	11014	11015	
	tellenb	etreiber						
SG10								
SG10				1400	Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	X		
		ene der						
Messlo	kation							
SG10					Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Χ		
Spann	ungseb	ene der						
Messlo								
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	X X		
			E04 E05	Mittelspannung	X	X		
			E06	Niederspannung	X	X		
Gasqu	olitöt		:					
SG10	antat				Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI				Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10		7037	Y02	Gasqualität	X	X		
		7037	102	Gasquaiitat	^			
Gasqu	alität							
SG10 SG10	CAV				Muse	Muse		
SG10		7111	Y04	H-Gas	Muss X	Muss X		
3610	CAV	7111	Y05	L-Gas	X	X		
			: 100					
	nrichtur	ngsdaten			M [2001	M [2000]		[000] Für inde CEO : 740
SG8					Muss [286]	MUSS [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ		5 8 8		Muss	Muss		<u></u>
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ		
Doforo		die ID einer	:					
Messlo		aie in eillet						
SG8								
	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Refere	nz auf	das						-
Smartr		Sateway						
SG8								
SG8	RFF					Soll [166] U		[166] Wenn vorhanden
					[215]	[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
							mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154		ation / Nummer des eter-Gateways	X	X		
Zählertyp							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp							
SG10							
SG10 CAV	7444	A117		Muss	Muss		[40] Warra MD ID in 000
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		LAZ	Lastgangzähler	X [59]	X [59]		
		MAZ	Maximumzähler	X [59]	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
		MME	moderne Messeinrichtung	X [59]	X [59]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		DKZ	nach MsbG 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	Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät	X [46]	X [46]		
		EHZ	elektronischer	X [46] X	X [46] X		
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung	X	X		
		IVA	(Sonderausstattung)	^	^		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
		Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136] X [346]	X [136] X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							F0.401.W. 00.40
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße ((Gas)						
SG10				Mara - 5403 11	M		[40] Warra MD ID 1 000
SG10 CAV				Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
		G100	Gaszähler G100	Χ	X		
			Gaszähler G1000	X	X		
			Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X X	X X		
		G12500	Gaszähler G16	X	X		
		G160	Gaszähler G160	X	X		
		:	Gaszähler G1600	X	X		
		:	Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5 G25	Gaszähler G2.5 Gaszähler G25	X X	X X		
		, 323	- 30-2	^	^		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eihung	Anmolduna	Rectätiques	Abloheuna	Redingung
LDIFACT ST	untui	Descrift	eibailg	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		G250	Gaszähler G250	Х	Х		
		G2500	Gaszähler G2500	X	X		
		G350	Gaszähler G350	X	X		
		G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X	X X		
		G400	Gaszähler G400	X	x		
		:	Gaszähler G4000	X	X		
		G6	Gaszähler G6	X	X		
		G65	Gaszähler G65	X	X		
		G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X	X X		
		; G0300	Gaszaniei Gosoo	^	^		
Identifikation A Gerätes SG10	/ Nummer des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	X	Χ		
Registeranza	hl						
SG10							
SG10 CAV					Muss [59] U		[59] Wenn MP-ID in SG2
				[139]	[139]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							aus Sparte Strom
							[139] Wenn SG10
							CAV+IVA (Individuelle
							Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X	X		vomanudn
00.0 0		ZTZ	Zweitarif	X	X		
		NTZ	Mehrtarif	Х	X		
Energierichtu	ng						
SG10							
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	X		ado Opario OtiOIII
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X	X		
Fernschaltung	n der						
Zähleinrichtur							
SG10	-						
SG10 CAV				Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
							NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Z58	Fernschaltung der	X	Χ		aus Sparte Strotti
SG10 CAV	7111		i orriborialitally act	^	^		
SG10 CAV	7111	230					
	7111	Z06	Zähleinrichtung vorhanden	X	X		
			Zähleinrichtung	X X	X		
	7110	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden				
SG10 CAV Messwerterfa Zähleinrichtur	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X	X		
SG10 CAV Messwerterfa	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X			[316] Wenn in derselben
SG10 CAV Messwerterfa Zähleinrichtur	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X	X		SG8 das RFF+Z14
SG10 CAV Messwerterfa Zähleinrichtur	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X	X		SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
SG10 CAV Messwerterfa Zähleinrichtur	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X	X		SG8 das RFF+Z14
SG10 CAV Messwerterfa Zähleinrichtur SG10	7110 ssung an der	Z 06	Zähleinrichtung vorhanden	X Muss [316]	X Muss [316]		SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Zähleinrichtu	ng						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumw	erterdaten						-
SG8				Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf Gerätenumm SG8							-
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumw SG10	erter			Muss	Muss		_
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
	/ Nummer des						
Gerätes							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV		··•	nummer	X	X		
Mengenumw SG10	ertertyp						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	Χ		
		TMU	Temperaturmengenumwe	Χ	Χ		
		ZMU	rter Zustandsmengenumwert	X	Χ		
			er				
	ng /		er				
OBIS-Daten de Zähleinrichtu Mengenumw SG8	ng /		er	Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähleinrichtu Mengenumw SG8	ng /		er				(Zähleinrichtungsdaten)
Zähleinrichtu Mengenumw SG8 SG8 SEQ	ng /	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Muss [287] Muss X	Muss [287] Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähleinrichtu Mengenumw SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf Gerätenumm	ng / erter 1229 die	Z20	OBIS-Daten der	Muss	Muss		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähleinrichtu Mengenumw SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf Gerätenumm SG8	ng / erter 1229 die	Z20	OBIS-Daten der	Muss X	Muss X		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
Zähleinrichtu Mengenumw SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf Gerätenumm	ng / erter 1229 die	Z20 MG	OBIS-Daten der	Muss	Muss		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal



EDIFACT Struktur		ruktur	Beschreibung Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	Ablehnung EOG Anmeldung LF an NB	Bedingung	
			Prüfidentifikator	11013	11014	11015		
			Mengenumwerters					
SG8	RFF	1154	Gerätenummer	X	Х			
Zähle Meng S G8	inrichtu enumw							
SG8	PIA	40.47	5 Destablished	Muss	Muss			
SG8 SG8	PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der	X X ([46] U	X X ([46] U		[46] Wenn MP-ID in SG2	
300	FIA	7140	Zähleinrichtung		X ([40] 0 [324]) X ([59] U [323])		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	
							aus Sparte Strom	
							[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.	
							3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-	
							Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap 4.5 eingehalten werden	
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	Χ		4.0 Gingenaten werden	
		chkommastelle	-				-	
	ählwerl		311	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
				(=1-1)	(21-1)		[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?:5.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden	
							[274] Wenn in derselben	



EDIFACT Struktur	Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Vomm	unitration was	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ınikation von				
	Prutide	ntifikator	11013	11014	11015	000.050.700.400.40
SG10 CCI			Muss	Muss		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?: 13.2.0 / 7-b?: 16.2.0 / 7-b?: 10.0 / 7-b?: 2.0.0 / 7-b?: 1.2.0 / 7-b?: 12.2.0 / 7-b?: 12.2.0 / 7-b?: 15.2.0 vorhanden
	44	Due de det				
SG10 CCI 7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	X		
Vor- und Nachkommas des Zählwerks SG10	tellen					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angahe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110		der Nachkommastelle	X	X		
		G GET TVACTIKOTTITTASTETIE	Λ			-
Bezeichnung des Zählv auf dem Gerät	verks					
SG10			Muss [123]	Muss [123]		[46] Wenn MP-ID in SG2
0010			U (([46] U	U (([46] U		NAD+MR
			[274]) X	[274]) X		(Nachrichtenempfänger)
			([59] U	([59] U		aus Sparte Gas
			[273]))	[273]))		
				//		[59] Wenn MP-ID in SG2
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[123] Wenn noch
						mindestens eine weitere
						SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der
						Zähleinrichtung) mit dem
						SG8 RFF+MG / Z11
						(Gerätenummer des
						Zählers /
						Mengenumwerters) auf die gleiche
						Identifikation/Nummer
						des Gerätes referenziert
						[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
						vomanuell
						[274] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der
						
						Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
2040 20							6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	Muss X		
3010 001	1031	203	Kontrollzwecken	Λ	^		
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Χ	Х		
Schwachlastfa	ähigkeit						
SG10				Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdater SG8	1			Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
000 050				.,			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
Referenz auf Gerätenumme	die		Walldiel Batell				
SG8				Meso	Musa		
SG8 RFF SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	Muss X		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Wandler							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	705	Woodlor	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Х	Х		
Identifikation / Gerätes SG10	Nummer des						
SG10 CAV				Muss [317] X [318]	Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							MPW/MUW vorhanden,
							ist das Segment mindestens zweimal
							anzugeben
							[0.4.01.1Manana kanalanana III.aa
							[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04
							(Wandlerdaten) das
							SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW
							(Blockstromwandler)
							vorhanden, ist das Segment genau einmal
							anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
Wandlertyp ur	nd Faktor						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
		MPW	Kombimesswandlersatz	X	X		
		MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	Х	X		
		MUW	Messwandlersatz	X	X		
		144	Spannung				
SG10 CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW
							vorhanden
Kommunikatio	nseinrichtung						-
sdaten	_						[440] 000,050,740
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		WOOSIGNALION VOITIANUEN
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinrichtu	Χ	X		
			ngsdaten				
Referenz auf							
Gerätenumme SG8	er						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		
SCO DEL	1154	Coröto	Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Gerale	nummer	^	^		-
Kommunikatio	nseinrichtung			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu	X	X		
		!	ng				
Identifikation /	Nummer des						
Gerätes SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		



EDIFAC	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Kommu styp SG10	unikati	onseinrichtung						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Χ	Χ		
			ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X	X		
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung	Х	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	Х		
		chnischen						
Steuere SG8	einrich	itung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ				Muss	Muss		Messlokation vorhanden
		1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Referer	nz auf	die						
Geräter								
SG8								
	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X	Muss X		
 SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
Technis Steuere SG10 SG10	einrich	itung			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
1 (10)		/	:	Stedereimontalig				-
dentifik Gerätes		/ Nummer des						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х		
		itungstyp						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	x	X		
Smartm SG8	neter-(Gateway			Soll [130]	Soli [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Χ		
Smartm SG10	neter-(Gateway			Muss	Muss		-
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
dentifik Gerätes SG10		/ Nummer des						



Soli [59] U Soli [59] U [59] Went [133]	
Prüfidentifikator	ıg
SG10 CAV T111	
SG10 CAV 7111	
SG10 CAV 7111	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer	
Soli [59] U Soli [59] U [59] Wen NAD+MF (Nachrich aus Spar 133] [133	mat: ımmer nach DIN
Table Tabl	
SG8 SEQ SEQ	ntenempfänger)
See 1229 Z14 Steuerbox X X X	
Referenz auf das	
Signartmeter-Gateway Signartmeter-Gateway Signartmeter-Gateway Signartmeter-Gateway X X	
SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8 RFF SG8 SG8	
SG8 RFF 1153 Z14 Smartmeter-Gateway X X X X X X X X X	
Smartmeter-Gateways Steuerbox SG10 CCI	
Muss	
SG10 CCI 7037 Z76 Steuerbox X X X	
Gerätes Geräten Gerä	
Muss	
SG10 CAV Muss Muss Muss SG10 CAV Muss Muss Muss Muss SG10 CAV Muss Mu	
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X X X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X [952] X [952] SG2] For Gerätenu 43863-5	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X [952] X [952] [952] For Gerätenu 43863-5 _astprofildaten (Gas) SG8 Muss [46] U Muss [46] U [46] Wen [106] [106] NAD+MF (Nachrich aus Spar [106] We SEQ+Z0 CCI+++Z (Prognos	
Muss [46] U Muss [46] U [46] Wen [106] NAD+MF (Nachrich aus Spar) [106] Wen [106] [106] Wen [106] SEQ+Z0 CCI+++Z (Prognos) [107] Wen [106] Wen [106]	mat: ımmer nach DIN
SEQ+Z0 CCI+++Z (Prognos	ntenempfänger)
auf Basis CAV+E0 vorhande	A6 egrundlage der ation: Prognose von Profilen) 2 (SLP/SEP)
SG8 SEQ Muss Muss	
SG8 SEQ 1229 Z35 Lastprofildaten X X	
Lastprofil (Gas)	
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 X	



		Anmeldung			
EDIFACT Struktur	EDIFACT Struktur Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Χ		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des	X	X		
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit	Х	Χ		
	ist Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	Χ	Х		
SG10 CCI 1131	Temperaturmessstelle Dienstanbieter	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		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
	;				
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		



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	
Profilschardaten SG8			Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
200 250			Mari	Mari		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
	- 200	Fionischardaten	^	^		-
Profilschar SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profilschar SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	ler Profilschar	X	Χ		
Normiertes Profil SG10			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	Muss X	Muss X		
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037		nazone / eraturmessstelle	Χ	Χ		
SG10 CCI 1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Kunde des Lieferanten						-



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG12			Muss [203]	Muss [203]		[165] Wenn bekannt
			Soll [165]	Soll [165]		[203] Wenn
						STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss		200, 201 10111011011
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	X		
	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
Korrespondenzanschrift des	3					-
Kunden des Lieferanten						
SG12			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		
SG12 NAD 3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X X		
		Firmenbezeichnung	,			
SG12 NAD 3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort		X	X		
SG12 NAD 3251	Postlei	tzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländei	rname, Code	Muss	Muss		
Netzanschlusseigentümer						
(oder Hausverwalter)						
SG12			Kann			
SG12 NAD			Muss			
SG12 NAD 3035	EO	Netzanschlusseigentümer				
SG12 NAD 3036	Name		X			
SG12 NAD 3045	Z 01	Struktur von	Χ			
	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder	X			
SG12 NAD 3164	Ort		Χ			
SG12 NAD 3251	Postle	itzahl	Muss [268] Soll [166]			[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste



EDIFA	ACT Str	uktur	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	
							der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	Muss			
Marktl SG12 SG12		nsanschrift		Muss Muss	Muss Muss		
SG12		3035	DP Lieferanschrift	Χ	Χ		
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden
					doo [2 12]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	Muss	Muss		
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	X	Х		
Name	und Ad	dresse für die					
Ablese							1401W - 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 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	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD 304	15	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NAD 304	12	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12 NAD 316	64	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD 325	51	Postleit	zahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 320)7	Länder	name, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die I Messlokation SG12	D einer						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF 115		Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF 115	54	ID eine	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Ende UNT	segment			Muss	Muss	Muss	
UNT 007	74	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	Х	X	
UNT 00 6	62	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

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

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

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

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

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

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

Nutzung der DTM Segmente:

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

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

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

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

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

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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
			Prüfider	ntifikator	11019	11020	11021	
Nachr		Kopfsegment						
	UNH	0000	Noobrio	hten-Referenznummer	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062 0065		Netzanschluss-	X	X	X X	
	OINIT	0005	D	Stammdaten	^	^	^	
	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	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	Х	Χ	
	UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070 0073	Übermit C F	tlungsfolgenummer Beginn Ende	X 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
Begini	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichtend	atum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Х	Х	
Gültig	DTM	ginndatum			Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
	DTM	2380	Zeitspar	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	X	X		
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	



EDIF/	ACT Str	ruktur	Beschr	eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen NB an LF	meldung zur	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr SG3 SG3	echpari	tner			Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	X	X	
Komm SG3 SG3	nunikati	onsverbindung			Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
JUJ	COIVI	3133	FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	Ö	Ö	Ö	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-ID SG2 SG2) Empfä	inger			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Trading to the state of the sta	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X	x	×	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Begin	n 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	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X	X	
SG4 Ende		2379	102	CCYYMMDD	Х	X	X	
SG4 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	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT S	truktur	Beschreibung Kommunikation von	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
		Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
Bilanzierung	gsbeginn					
SG4 DTM	I		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		158 Bilanzierungsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM	2379	102 CCYYMMDD	Χ	X	X	
Bilanzierung SG4	gsende					
SG4 DTM	I		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		159 Bilanzierungsende	X	X	X	
SG4 DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	Χ	X	Х	
SG4 DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X	Χ	
Transaktion	sgrund					
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		ZD0 Fehlerkorrektur		X	X	
Status der A	Antwort					
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		Code des Prüfschritts			X	
SG4 STS	1131	G_0002 Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
Beschreibur						
Abweichung	zur					



	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB 11020	Änderungs-	
SG4	nittelten	Liste						
SG4 SG4	FTX FTX	4451	ABO	Information über		Muss X		
			,,,,,	Abweichung				
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	Text für Abweich	Erläuterung der		Kann		
	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	Markionation
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifika	tor						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11019 11020 11021	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	x	х	
		gangsnummer nachricht)				Muso [94]	Muse	[81] Wenn SG4
3 G6						Muss [81]	Muss	FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorganç	gsnummer		Х	Х	
Daten SG8	der Ma	arktlokation			Muss [61]	Soll [92]	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur		Bedingung
						Zuordnungs- liste-Gas		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Veran	schlagt	e Jahresmenge	E					
gesam SG9	nt				Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9	QTY	6060		nangabe	X	Χ	Χ	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х	Х	
TUM P	Kunden	wert			Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[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 SG9	QTY QTY	6060		nangabe	X X	X	X	
369	QIY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Λ	Λ	
Bilanz SG10	kreis				Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur	Beschreibung		liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfiden	tifikator	11019	11020	11021	
						(Vorgang) anzugeben
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkr	eis	Х	Х	Х	
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Χ	X	Х	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Х	
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	Х	X	X	
Gruppenzuordnung (nach						
EnWG) SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	g
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Χ	Χ	Χ	
	Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	Х	Х	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung	X	X	X	
		nach GABi Gas				
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 Struktur		Beschreibung		liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Rommu Prüfider		NB an LF 11019	11020	NB an LF 11021	
		Tulluel		11019	11020	11021	
		GABi- RLMmT	werden) RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Χ	Х	Х	
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Χ	Х	X	
Netznutzung							
SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	J
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	Χ	Χ	Χ	
Netznutzungs	cvertrag						-
SG10	, or a dy						
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	_ _
	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Χ	X	
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	X	Х	
Zahlung der N	Vetznutzung						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildate	n (Gas)			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
							SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	X	X	
Lastprofil (Ga	as)			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Ga	is)						
SG10				N.4:			
SG10 CAV	7444	00-1-	and Lootorofile (Coo)	Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	: Code de	es Lastprofils (Gas)	Х	Х	Χ	



EDIFACT Stru	ıktur	r Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio nenen	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler	X	X	X	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	
Klimazone / Temperaturme SG10	essstelle			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				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	:	nazone / eraturmessstelle	X	X	X	
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	X	Χ	Χ	
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des Lie SG12	eferanten	4		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	Х	Х	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	Х	
Marktlokations SG12	sanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD				Muss	Muss	Muss	-
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3124		information zur zierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD	3042		und Hausnummer oder	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nich vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	Χ	Χ	Χ	
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ	Χ	

BDEW Anwendungshandbuch UTILMD zu den GPKE und GeLi Gas Prozessen

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	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	Х	X	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



4.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

Anfrage:

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

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

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

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



EDIE/	ACT Str	uktur	Beschre	eibuna	Anfrage	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	.01				nach Stornierung	Anfrage Stornierung	Anfrage Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
			Prüfider	atifikator	nachricht 11022	11023	11024	
			Prunder	itilikator	11022	11023	11024	
Nachr		Kopfsegment			Muss	Muse	Muse	
	UNH		NI a alau'al	hten Defendence	Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	D	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Х	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
			E02	Abmeldungen	X	X	X	
			E35	Kündigung	X	Χ	X	
	BGM	1004	Dokume	entennummer	X	Χ	Χ	
Nachr	ichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Χ	Χ	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID	DZW. aboonaci	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002	TUND	0000	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
	echpart	ner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	X	X	
Komm	nunikati	onsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	0	0	
			FX	Telefax	0	0	0	
			TE	Telefon	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	0	0	0	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs- nachricht	den - Absender	den Absender	
			Prüfidentifikator		11022	11023	11024	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-II) Empfä	inger	·					-
SG2	Lilipic	arigor			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	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der	X X	X X	X X	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga SG4 SG4	ng I DE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	Χ	Χ	Χ	
Status	der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			G 0004	G_0003 Codeliste Gas Nr.		X [46]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			i -	G_0004				aus Sparte Gas
			S_0086	Codeliste Strom Nr. S_0086		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [59]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Feld für linweise)						
SG4	IGIIIG N	1111VE13E)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
004		4451	ACB	Zusätzliche Informationen	Χ		X	
SG4	FTX	4401	ACB	(für allgemeine Hinweise)	^		^	



EDIFA	CT Str	ruktur	Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
			Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Prüfide	entifika	tor						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			D "C (C) (Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11022	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
000	IXII	1134	11022	Anfrage nach Stornierung	χ			
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refere	enz Vor	rgangsnummer		-				
(aus A		nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Refere	enz auf	ZU						
	ngsnun	nmer						
SG6					Muss			
SG6 SG6	RFF RFF	4450	ACW	Defense	Muss			
		1153						
300	1311		ACII	Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6	RFF	1154		vorangegangenen	X X			
SG6	RFF			vorangegangenen Nachricht	X			
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X	Muss [61] U ([4] O [5])	Muss [61] U ([4] O [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	X Muss [61] U			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2
SG6	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	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	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	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	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	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	RFF	1154		vorangegangenen Nachricht	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
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 einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8	RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer	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 einmal je SG4 IDE
SG6 Daten SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10	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 Lieferr SG10 SG10	RFF der Ma	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss	Muss X Muss 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 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung	1154 arktlokation 1229	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 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 Lieferr SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung	1154 arktlokation	Vorgan	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation	X Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss	Muss X Muss 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
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung CCI CCI	1154 arktlokation 1229	Z01 Z30 Z06	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss 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
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ ichtung CCI CCI UNT	1154 arktlokation 1229 7059 7037 Endesegment	Z01 Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X X X Muss	Muss X Muss Muss X X X X X Muss	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
SG8 SG8 SG8 Lieferr SG10 SG10 SG10	SEQ SEQ CCI CCI CCI	1154 arktlokation 1229 7059 7037	Z01 Z30 Z06 Z07	vorangegangenen Nachricht gsnummer Daten der Marktlokation Lieferrichtung Erzeugung Verbrauch der Segmente in einer	Muss [61] U ([4] O [5]) Muss X Muss Muss X X	Muss X Muss Muss X X X	Muss X Muss Muss X 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



4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

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

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

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



EDIFA	ACT Str	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
Nachr	ichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	
	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	
	UNH		UTILM D	Netzanschluss-Stammdaten	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	
	UNH		UN	UN/CEFACT	X	
	UNH		5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginı		achricht				
	BGM				Muss	
		1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
		1004	Dokume	entennummer	X	
Nachr	ichtend DTM	latum			Muss	
		2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	Χ	
MP-ID	Absen	nder				
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	
Ansnr	echpart	tner	:			
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	
	nunikati	onsverbindung				
SG3						
SG3	COM			/ * 1	Muss	
SG3		3148	··•	r / Adresse	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	0	
			FX TE	Telefax Telefon	0	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	0	
MDID	· F f	inger	; ^L	i idiluy		-
MP-ID	Empfä	anger			Muss	
SG2	NAD				Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	radinondianpiangei	X	
			··•	GS1		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
/orga	ing					
SG4	IDE				Muss	
SG4 SG4	I DE IDE	7495	24	Transaktion	Muss X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	
		-	i vorgan	90101111101		
rans SG4	aktions	gruna				
SG4	STS				Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgrupp ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	0 0/
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
		Feld für linweise)				
SG4						
SG4	FTX				Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4	FTX	4440	i l'ext fui	allgemeine Information	X	
Melde S G5	epunkt				Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5	LOC				Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5	LOC	3225	Identifik	cator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifika	tor				
SG6	DEE		# # # #		Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1152	Z13	Prüfidentifikator	Muss	
SG6	RFF	1153 1154	11035	GPKE / GeLi Gas / Antwort	X X	
	1			auf die Geschäftsdatenanfrage	,,	
	enz auf					
	gegang	jene Anfrage			Muco	
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	
SG6	RFF	1154		gsnummer	X	
Refere Markt der M	enz auf	die ID der n für Termine		-		
SG6					Muss	
SG6	RFF				Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	reievanten minait



_DII /	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11035	
bei Ma Jahres	arktloka	echnungsjahrs tionen mit gspreis (Gas)				
SG6 SG6	DTM				Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	
	nte Turi ISB (Str	nusablesung rom)			Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
						(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
						[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	
	sablese (Strom)	eintervall des				
J-30						
SG6	DTM				Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					Muss [21] U [59] U [234]	(Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG6		2005	672	zugewiesene Periode	Muss [21] U [59] U [234]	(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/
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(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/
SG6	DTM	2005 2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	(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/
SG6 SG6 SG6 Termii Netzni	DTM DTM DTM DTM	2005 2380	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(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/
SG6 SG6 SG6 Termin Netzni SG6	DTM DTM DTM der utzungs	2005 2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(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/
SG6 SG6 SG6 Termii Netzni	DTM DTM DTM DTM	2005 2380 2379	Datum Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X X	(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/



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfidentifikator		11035	
			Zeitspa	inne, Wert		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ	
			104	MMWW-MMWW	X	
Vetzn	utzungs	sabrechnungsin				_
	des NE	3				
SG6						
SG6	DTM		ļ. <u></u>		Muss	
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsinterval I des NB	X	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	
 Daten	der Ma	ırktlokation	Ī.			
SG8	GO. 1110				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	terabhängige			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
000	OTV				Mina	von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY	6063	ne E	Voronoellosto	Muss X	
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktlokation		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9	QTY	6060	Menge		Χ	
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-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
gesan		e Jahresmenge				Man Warra L. P. 222
SG9					Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Antwort auf die	Bedingung
				Geschäftsdatenanfrage	
			unikation von ntifikator	NB an LF 11035	
		Fiulide	minator	11055	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
200 27	,			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		31	Veranschlagte	Muss X	
SGS QII	0003	31	Jahresmenge Gesamt	^	
SG9 QTY	´ 6060	Menge	nangabe	Χ	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	
TUM Kunde	enwert			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		Voo	// da a a t	Muss	
SG9 QTY		Y02	Kundenwert	X X	
SG9 QTY		KWH	nangabe Kilowattstunde	X	
		i LYAALI	Kilowatisturiue	^	
Lieferrichtu SG10	ng			Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	
Zugeordnet SG10	e Marktpartner			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	-
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	
Übertragun SG10	gsnetzbetreiber				
SG10 CAV	,			Muss	
SG10 CAV		Z90	ÜNB	X	
SG10 CAV		MP-ID		Χ	
Messsteller	betreiber				
SG10					
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+MF (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+MF (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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Sparte Gas
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	
temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp			
SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Bedingung
	Kommunikation von	Geschäftsdatenanfrage NB an LF	
	Prüfidentifikator	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
			[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI SG10 CCI 7059	15 Struktur	Muss X	
SG10 CCI 7039 SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
	ZZ1 Cummenzentementyp		
Zeitreihentyp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der			
Marktlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			-
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 HöchstspannungE04 HochspannungE05 MittelspannungE06 Niederspannung	X X X	
Umspannung der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
			[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
			[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der			
Marktlokation SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von		NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
2042 201			NA	Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der	Muss X	
SG10 CCI 7037	101	Marktlokation	^	
Druckebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck	X X	
Messtechnische Einordnung	ı			
der Marktlokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	opano onom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	
	Z53	kME / mME	X	
	Z68	keine Messung	X	
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059		Manager and Salara	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	6 ZA8	Verantwortlicher NB	X X	
3910 CCI 1031	ZA9	ÜNB	x	
Prognosegrundlage der Marktlokation				
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	
		Werten		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der				
Prognosegrundlage SG10				
SG10 CAV			Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator :	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
SG10 CCI		Muss	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV	<u> </u>	Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)			
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem.	X	-
	EnWG Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10		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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	
		Prüfider	tifikator	11035	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	
SG10 CCI	1131		Nominierungsersatzverfahre n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.	X	
		GABi- RLMmT		X	
		:	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung					
SG10				Muss	
SG10 CCI	7027	700	Notzoutzuss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	
Netznutzungsv SG10	vertrag				
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	
	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen	X	
			Kunden und NB		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der N	etznutzung				
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
Netznutzungsa ariante SG10	abrechnungsv				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnungsv ariante	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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	
SG10 CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation	Х	
		Z13	ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär genut	tzte in der				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
GG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhandenZ07 nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der			
Marktlokation SG8		Muse	
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	
OBIS-Kennzahl der			
Marktlokation			
SG8 SG8 PIA		Muss	
G8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
			[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
2010. 664		Muse	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) da PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	Muss X	
SG10 CCI 7039 SG10 CCI 7037	Z10 Schwachlastfähigkeit Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	
OBIS Daten für Marktrolle			
relevant SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11035	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle	X	
		relevant		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X	
Verwendungszweck der Werte SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z84 Z85 Z86	Netznutzungsabrechnung Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabrechn ung	X X [19] X [21]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
				[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung	-			
an der Marktlokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10			Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	764	Vroft/light	Muss	
SG10 CAV 7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X X	
	Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrechbarkeit SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	X	
	Z63	Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung				
SG10				F0001144
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/



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
						7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
G8	SEQ				Muss	
G8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	
		die OBIS- Marktlokation				
G8		···airtii ortailori				
SG8	RFF				Muss	
G8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	
G8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	X	
uordr			-			
	ssions	abgabe				
G10	001		5 5		Muss	
SG10		7027	700	Vanzasianashasha	Muss	
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	
	ssions	abgabe				
G10	CAV				Muss	
	CAV	7111	KAS	für alle	X	
0010	CAV	7111	NAS	konzessionsvertraglichen	^	
				Sonderregelungen, die nicht		
				in die Systematik der KAV		
			SA	eingegliedert sind	Х	
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV,	۸	
				Preis nach § 2 (3) (für		
				Strom 0,11 ct/kWh und für		
				Gas 0,03 ct/kWh)		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	X	
				Sondervertragskunden		
				vorliegt		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2.	X	
				(2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	
				abweichender Preis für		
				Tarifkunden vorliegt		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a	X	
				bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und		
				Warmwassererzeugung		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach	Χ	
				KAV § 2 (2) 2a ein anderer		
			TS	Preis zu verwenden ist für Strom mit Schwachlast §	Х	
			13	2. (2) 1a NT (niedrige KA,	^	
				0,61 ct/kWh)		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein	X	
				abweichender Preis für Schwachlast angewendet		
				wird		
G10	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TS TKS/ SAS/ KAS vorhanden
G10	CAV	7110	i	renkategorie der	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation
			Konze	ssionsabgabe		vorhanden
Steuer	r-/Abga	beninformation				
SG8					Soll [131]	[131] Wenn Information nach
C0	SEO				Muss	StromStG §9 erforderlich
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z10	Steuer-/Abgabeninformation	Wiuss	
,00	JLW	1443	- 10	oteder-/Abyaberiii IIOIIII ation	^	



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
Kennz	ahl der	Marktlokation				
SG8						
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	
SG8	RFF	1154	OBIS-I	Kennzahl	Χ	
Stelle	rn-/Aha	abenbefreiung				
SG10	II /Abg	abelibelicially			Muss	
SG10	CCI				Muss	
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	Χ	
SG10		7037	Z65	Stromsteuer befreit	Χ	
			Z66	Stromsteuer pflichtig	X	
Como	inderat	att	[_
SG8	mucrai	att			Muss	
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	
		-	:			
Geme SG9	inderat	art			Muss	
SG9	QTY				Muss Muss	
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	
			: ' '	1 102cm		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID in SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	DE0220 genad emma anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	
Dafasa		die ID der				
	okation					
SG8	onation					
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	
SG8	RFF	1154		Messlokation	X [951]	[951] Format:
						Zählpunktbezeichnung
Abrecl	nnung	des				
		etriebs über				
	ür kME					
SG8						
SG8	RFF				Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 au das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nich vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeo S G10	rdnete	Marktpartner			Muss	
					Muss Muss	
	CC				iviuss	
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Χ	



EDIFACT Struk	ktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
SG10 CAV				Muss	
	7111	Z91	MSB	X	
	1131	MP-ID	IVIOD	X	
		i IVIT-ID		^	
Spannungsebe	ne der				
Messlokation SG10				Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	•
SG10 CCI 7	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	
Spannungsebe Messlokation SG10	ne der				
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X	
JOIO OAV		E04	Hochspannung	X	
		E05	Mittelspannung	X	
		E06	Niederspannung	X	
Gasqualität					_
SG10				Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	
	7037	Y02	Gasqualität	X	
Gasqualität					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7	7111	Y04	H-Gas	Χ	
		Y05	L-Gas	X	
Zähleinrichtung SG8	gsdaten			Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss	oa. aagoso
SG8 SEQ '	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	
Referenz auf di Messlokation	ie ID einer				
SG8				N A	
SG8 RFF	4450	740	Manalalis	Muss	
	1153	Z19	Messlokation	X (0541	[OF4] Farmati
SG8 RFF '	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf d	200	· ·			
Smartmeter-Ga					
SG8					
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
	1152	74.4	Smortmeter Catalana		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF ′	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	X	
Zählertyp					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	



EDIFACT Struktur	Bes	chreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
	Kon	nmunikation von	NB an LF		
	Prüf	identifikator	11035		
SG10 CCI 703	7 E13	Zählertyp	Х		
Zählertyp					
SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 711	1 AHZ	z analoger Haushaltszähler	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF	
	ws	(Drehstrom)	X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
	VVS	Wechselstromzähler	V [29]	Sparte Gas	
	LAZ	3 3	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF	
	MAZ MM		X [59] X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
		nach MsbG	X [59]		
	DKZ	3	X [46]		
	BGZ TRZ		X [46] X [46]		
	UGZ		X [46]		
	WG	Z Wirbelgaszähler	X [46]		
	MRO	9 9	X [46]		
	EHZ	delektronischer Haushaltszähler	X		
	IVA	Individuelle Abstimmung	X		
SG10 CAV 711	0 Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13	
0010 0/10 111	Z02		X [136]	(Zählertyp) CAV+EHZ	
	Z03	3	X [136]	(elektronischer Haushaltszähler)	
	Z04		X [346]	vorhanden	
	Z05	weba-zanei	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+MF (Nachrichtenempfänger) aus	
				Sparte Gas	
				[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden	
SG10 CAV 711			X		
	G10 G10	Gaszähler G100Gaszähler G1000	X X		
	G10	000 Gaszähler G10000	X		
	G12	500 Gaszähler G12500	Χ		
	G12 G16	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X		
	G12 G16 G16	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16	Χ		
	G12 G16 G16 G16 G16	 500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 	x x x x		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.	 500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 	X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.9 G25	 500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 	X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.	 500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 	X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G25	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G2500 0 Gaszähler G350	X X X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G35 G4	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G2500 0 Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X X X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G25	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G2500 0 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G4	X X X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G35 G4 G40 G40	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G2500 0 Gaszähler G4 Gaszähler G4 Gaszähler G400 00 Gaszähler G400	X X X X X X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G35 G4 G40 G40 G40	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G250 00 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G4 00 Gaszähler G400 00 Gaszähler G4000 00 Gaszähler G4000 00 Gaszähler G6	X X X X X X X X X X		
	G12 G16 G16 G16 G2.9 G25 G25 G35 G4 G40 G40	500 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 0 Gaszähler G160 00 Gaszähler G1600 000 Gaszähler G16000 5 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 0 Gaszähler G250 00 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G4 Gaszähler G400 0 Gaszähler G400 0 Gaszähler G400 0 Gaszähler G4000 Gaszähler G66 Gaszähler G6	X X X X X X X X X X		

Identifikation / Nummer des Gerätes



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	••••	nummer	X	
Registeranzahl				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	Χ	
	ZTZ	Zweitarif	X	
	NTZ	Mehrtarif	X	
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden 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	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung				
SG10 SG10 CAV			Muss	
	ANAD	fornouslochere Zähler		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Χ	
Referenz auf die Gerätenummer SG8				



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	nunikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	X	
Mengenumwerter				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	X	
Identifikation / Numn Gerätes	ner des			
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110		enummer	X	
Mengenumwertertyp	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	
	TMU	Temperaturmengenumwert	X	
	ZMU	er Zustandsmengenumwerter	X	
OBIS-Daten der		y		
Zähleinrichtung /				
Mengenumwerter				
SG8			Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	·····accione ciimiai an Lagozon
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
Referenz auf die Gerätenummer				
SG8			Muse	
SG8 RFF	MC	Corëtonummer des Zählers	Muss	
SG8 RFF 1153	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters	X X	
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	X	
OBIS-Kennzahl der				
Zähleinrichtung /				
Mengenumwerter				
SG8			Muss	
SG8 PIA SG8 PIA 4347	F	Produktidentifikation	Muss X	
SG8 PIA 4347	5 OBIS-	Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF
3G6 FIA 7140	ODIS-	Kennzani der Zaniennichtung	[323])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[324] Es sind alle OBIS-



EDIEACT C: L:	December 15	A	D. J
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			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?: 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		Muss	vomandon
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U (([46] U [274]) X ([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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
			[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	700	Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
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		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
GG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähigZ60 Schwachlast fähig	X X	
Vandlerdaten			
SG8		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ	704	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	-
Referenz auf die Gerätenummer S G8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Wandler SG10		Muss	
SG10 CCI	ļ	Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	-
dentifikation / Nummer des Gerätes SG10			



EDIFAC'	T S+*	uktur	Beschr	eihung	Antwort auf die	Redingung
EDIFAC	ı Sir	untui			Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
				unikation von	NB an LF	
			Prufide	ntifikator	11035	
SG10 C	CAV				Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 C	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	
SG10 C	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	
Wandler	typ u	nd Faktor				
SG10 SG10 C	:AV				Muss	
SG10 C		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	
20.0	., . v		MPW	Kombimesswandlersatz	x	
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	X	
			MUW	Messwandlersatz Spannung	X	
SG10 C	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommur sdaten	nikati	onseinrichtung				
SG8					Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
						[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 S	SEQ				Muss	
SG8 S	SEQ	1229	Z 05	Kommunikationseinrichtung sdaten	Χ	
Referenz Geräteni						_
SG8	ullilli	GI				
	RFF				Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	RFF	1154	·	nummer	X	
	nikati	onseinrichtung				
SG10					Muss	
SG10 C SG10 C		7037	Z26	Kommunikationseinrichtung	Muss X	
Identifika	ation .	/ Nummer des		,		
Gerätes SG10						
SG10 C	:AV				Muss	
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 C				nummer	X	
styp	nikatio	onseinrichtung				
SG10						
SG10 C				OOM/ODDO#####	Muss	
SG10 C	AV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-Kom Einr.	X	
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	Χ	



	CT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
				LAN/WLAN		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	
			LTE	LTE-KomEinr.	X	
Daten	der tec	chnischen	-			_
	einrich					
SG8					Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation
200	050				N 4	vorhanden
	SEQ	4000	700	Data data ta ha'a ha	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
Refere	nz auf	die				
	enumm	er				
SG8	D				N A	
	RFF	4452	MO	Coratonum de 7211	Muss	
	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
	RFF	1154	erate	nummer	X	
echni						
	einrich	tung			Muss	
G10 G10	CCI				Muss Muss	
G10		7037	Z27	Technische	X	
.010	COI	1001		Steuereinrichtung	٨	
dentifi	kation	/ Nummer des		•		-
Geräte Geräte		/ Indiminion dos				
SG10			* * * * * * * * * * * * * * * * * * *			
SG10					Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	
G10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	
echni	ische					
٠	einrich	tungstyp				
G10					Muss	
G10 G10	CAV				iviuss	
G10 G10		7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	
G10 G10 G10	CAV				Χ	
GG10 GG10 GG10 Gmartr	CAV	7111 Gateway			X X	[130] Wann an Macelakation
G10 G10 G10 Gmartr	CAV				Χ	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
G10 G10 G10 Smartr G8	CAV				X X	
6G10 6G10 6G10 6martr 6G8	CAV CAV	Gateway			X X Soll [130]	
GG10 GG10 GG10 GMartr GG8 GG8	CAV CAV meter-C	Gateway 1229	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss	
GG10 GG10 GG10 GG8 GG8 GG8	CAV CAV meter-C	Gateway	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss X	
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G8	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C	Gateway 1229	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss X	
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G8 6G10	CAV CAV meter-(SEQ SEQ meter-(CCI	Gateway 1229	TSU	Tarifschaltuhr	X X Soll [130] Muss X	
GG10 GG10 GG10 GG8 GG8 GG8 GG10 GG10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI	Gateway 1229 Gateway 7037	Z13	Tarifschaltuhr Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X	
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-(SEQ SEQ meter-(CCI CCI kation	Gateway 1229 Gateway	Z13	Tarifschaltuhr Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X	
GG10 GG10 GG10 GG10 GG8 GG8 GG8 GG10 GG10	CAV CAV meter-(SEQ SEQ meter-(CCI CCI kation	Gateway 1229 Gateway 7037	Z13	Tarifschaltuhr Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X	
GG10 GG10 GG10 GG10 GG8 GG8 GG8 GG10 GG10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation	Gateway 1229 Gateway 7037	Z13	Tarifschaltuhr Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X	
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation	Gateway 1229 Gateway 7037	Z13	Tarifschaltuhr Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X Muss Muss	
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation S CAV CAV	Gateway 1229 Gateway 7037 / Nummer des	Z13 Z75 Z30	Smartmeter-Gateway Smartmeter-Gateway	X X X Soll [130] Muss X Muss Muss X Muss Muss	vorhanden [952] Format: Gerätenummer nach
6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation S CAV CAV	Gateway 1229 Gateway 7037 / Nummer des	Z13 Z75 Z30	Smartmeter-Gateway Smartmeter-Gateway Gerätenummer	X X X Soll [130] Muss X Muss X Muss X	
6G10 6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation	Gateway 1229 Gateway 7037 / Nummer des	Z13 Z75 Z30	Smartmeter-Gateway Smartmeter-Gateway Gerätenummer	X X X Soll [130] Muss X Muss X Muss X	vorhanden [952] Format: Gerätenummer nach
6G10 6G10 6G10 6G10 6G8 6G8 6G8 6G10 6G10 6G10 6G10 6G10 6G10	CAV CAV meter-C SEQ SEQ meter-C CCI CCI kation	Tateway Tage Tag	Z13 Z75 Z30	Smartmeter-Gateway Smartmeter-Gateway Gerätenummer	X X X Soll [130] Muss X Muss X Muss X	vorhanden [952] Format: Gerätenummer nach



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11035	
						[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	
	enz auf tmeter-(das Gateway				
SG8	RFF				Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
G8	RFF	1154		kation / Nummer des	Χ	
			Smartr	neter-Gateways		
Steue						
SG10					Muss	
	CCI				Muss	
	CCI	7037	Z76	Steuerbox	X	
dentif Gerät		/ Nummer des				-
SG10						
SG10	CAV				Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
astpi 6 G8	rofildate	en (Gas)			Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MI (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		1229	Z35	Lastprofildaten	X	
astpi	rofil (G	as)			Muss	
	CCI				Muss	
	CCI	7059	Z12	Lastprofil		
	CCI	7033	E01	synthetisches Verfahren	X	
3010	CCI	1031	Z10	analytisches Verfahren	x	
astp	rofil (Ga	as)				
SG10						
SG10	CAV				Muss	
G10	CAV	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	X	
G10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	
			293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	zone /	. "				
		nessstelle				
SG10					Muss	
	CCI	7050		M(-II)	Muss	
5G10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit	X	



EDIFACT Str	uktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11035	
		ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle	X	
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	
Profildaten (S SG8	Strom)			Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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 SG10 SG10 CCI	rofil (Strom)			Muss 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 SG10 CAV	rofil (Strom)			Muss	
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils	X	
		:			
Profilscharda SG8	ten			Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MF (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	
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	
Profilschar SG10				Muss	
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Muss X	
	1001	: 414	i ionischal	^	
SG10 CCI		[
SG10 CCI Profilschar SG10					
SG10 CCI Profilschar SG10 SG10 CAV	7111		der Profilschar	Muss X	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11035	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z 03	tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil				
SG10 SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Code o	des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein	X	
	ZA0	erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	:	nazone /	X	
SG10 CCI 1131		eraturmessstelle anbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier	X	
	293	Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Kunde des Lieferanten SG12			Soli [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD			Muss	Lagooranoto Liororant lot
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	Χ	
SG12 NAD 3036	Name		X	
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	
	Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Kundennummer beim Lieferanten SG12				-
SG12 RFF			Kann	
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	
Marktlokationsanschrift SG12			Muss	
SG12 NAD			Muss	
SG12 NAD 3035	DP	Lieferanschrift	X	
SG12 NAD 3124	Zusatz	information zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD
SG12 NAD 3164	Ort		Muss	DE3124 nicht vorhanden

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11035	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Х	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	
Nachrichten-Endesegment			
UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	

25.02.2021



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

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

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



EDIF	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende	Informations- meldung zur Beendigung der		Bedingung
					Zuordnung	Zuordnung	Zuordnung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
Nachr	ichten-l	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
•••••	UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			D	Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
		0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2b	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	Х	X	Χ	
Begin	n der N	achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	Χ	
		1004	Dokume	entennummer	X	X	X	
Nachr	ichtend	latum			Muse	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten /	Muss X	Muss X	Muss X	
	DTM	2005		Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit				
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X	X	
	DTM	2379	203	CCYYMMDDHHMM	X	Χ	Χ	
MP-ID	Absen	ider						
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	echpart	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	0400	10	lafa	Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC Nome v	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412	iname v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikati	onsverbindung						
SG3								
SG3	COM			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	••••••	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	0	0	0	
			TE	Telefax	0	0	0	
			AJ	weiteres Telefon	Õ	Ö	Ö	
			AL	Handy	0	0	0	
MP-II) Empfä	inger						
SG2	pic				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	



	ACT Str		Komm Prüfide	reibung unikation von ıntifikator	meldung über existierende Zuordnung NB an LF 11036	Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung NB an LF 11038	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X X	X X	
Vorgo	na		- E	Consult GmbH				
Vorga SG4	ng		1 1		Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
					X			
SG4	IDE	7402	vorgan	igsnummer		X	X	
Begin	n zum							
SG4 SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			X	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			Χ	
SG4 SG4 SG4	zum DTM DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Muss X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		Χ		
Bilanz SG4 SG4	ierungs DTM	ende				Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
	DTM		4-0					Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X	X	
SG4	DTM		102	CCYYMMDD		X	Х	
	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 ZC8 ZG9 ZH0	Information über existierende Zuordnung Beendigung der Zuordnung Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	X	X	x	
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin				



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Beendigung	meldung zur	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			Х	
Melder SG5	ounkt				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
	LOC				Muss	Muss	Muss	
	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	X	X	
	LOC	3225	Identifik	ator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfide SG6	entifikat	tor			Muss	Muss	Muss	
	RFF				Muss	Muss	Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036 11037	GPKE / GeLi Gas / 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	
		gangsnummer nachricht)			Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	X			
Daten SG8	der Ma	ırktlokation			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Lieferri SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	700	l'afamiabter :	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X	X	X	
		arktpartner MP-	:					-
ID	-							
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

25.02.2021



EDIFACT Struktur	Beschrei	ibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	meldung zur	Bedingung
	Kommun	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
	Prüfident	tifikator	11036	11037	11038	
						LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD			Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ		Χ	
SG12 NAD 3039	MP-ID		Χ		Χ	
SG12 NAD 3055	9	GS1	Х		X	
	332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x		x x	
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl d Nachrich	ler Segmente in einer it	X	X	X	
UNT 0062	Nachrich	ten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.12 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

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

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

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

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

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

25.02.2021



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
20472	zum) Anwendungsfall 11017	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden	Bei einer Bestätigung mit A11 muss das Datum DTM+93 "Ende zum" angegeben werden.	Fehler (18.12.2020)	
	Bestätigung Kündigung					
	SG4 STS+7 (Transaktionsgrund) Anwendungsfall 11010 Abmeldeanfrage des NB	Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	Muss [61] U [644] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segement "Einzug /Neuanalge" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.	Präzisierung: Der LF kann in der Anmeldung NN den Transaktionsgrund (E02 (Einzug/Neuanlage) genutzt haben. Wenn mit dieser Anmeldung eine Marktlokation identifiziert wurde, welche schon einem LF zugeordnet ist, kann nicht der identische Transaktionsgrund in der Abmeldeanfrage genutzt werden.	Fehler (18.12.2020)	
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249] [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Fehler (18.12.2020)	
20473	SG4 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall 11008 Bestätigung Abmeldung vom NB 11009 Ablehnung Abmeldung vom NB	11008 G_0067 = G_0068 = X [46] S_0082 = S_0083 = X [59] 11009 G_0067 = X [46] G_0068 = S_0082 = X [59] S_0083 =	11008 G_0067 = X [46] G_0068 = S_0082 = X [59] S_0083 = 11009 G_0067 = G_0068 = X [46] S_0082 = S_0083 = X [59]	Die externen Codelisten waren in den beiden Anwendungsfällen vertauscht	Fehler (18.12.2020)	
20464	SG4 STS+E01 Status der Antwort	DE1131:	DE1131:	Das EBD "E_0462_Prüfen, ob Anmeldung direkt ablehnbar"	Fehler (18.12.2020)	

25.02.2021



Änd-ID	Ort Ände		erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	7	
	Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung NN	E_0404 EBD Nr. E_0404 X [59] E_0462 EBD Nr. E_0462 X [59] G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	E_0404 EBD Nr. E_0404 X [59] G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	enthält ausschließlich Antwortcodes die zur Ablehnung der Anmeldung NN führen. Aus diesem Grund wird der Verweis auf das EBD E_0462 aus dem Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung NN entfernt.	
20770	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11018 Ablehnung Kündigung	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A12 nicht vorhanden	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A04/A12 nicht vorhanden	Die Bedingung beschreibt bei welchen Antwortcodes die Marktlokation nicht im LOC+172 anzugeben ist. Es fehlte die Antwort "A04" des EBD E_0400 aus diesem Anwendungsfall. Bei der Prüfung, welche die Antwort A04 erzeugt, wird geprüft ob keine oder mehrere Marktlokationen identifiziert wurden. In diesem Fall kann keine MaLo in der Antwort enthalten sein.	Fehler (25.02.2021)
21004	11003 Ablehnung Anmeldung SG6 RFF+Z07 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten DE1154	X [366]	X ([59] U [366]) O ([46] U [368]) [368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt [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 erlaubt	Ergänzung, dass auch in Gas in diesem DE ein Code anzugeben ist, sowie Benennung der dafür relevanten Codeliste für die Sparte Gas, Hinweis: Die im Änderungsantrag 20376 enthaltene Aussage, dass in diesem RFF-Segment ein EBD-Code oder ein Codelisten Code genannt werden könnte ist falsch. Die Bedeutung der in DE1154 genannten Codes ergibt sich aus der in den	, ,





1	nd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
			Bisher	Neu		
					Bedingungen YXZ und 366 genannten Codelisten bzw. EBD	