

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

**Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen
Stand: 03. Juni 2021**

Version:	6.1
Stand MIG:	UTILMD 5.2c
ursprüngliches Publikationsdatum:	01.04.2021
Autor:	BDEW

Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	13
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	50
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	55
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	59
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	63
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	97
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	107
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	111
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	111
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	138
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	143
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	144

1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten 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	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-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	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik					
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 Marktlokations-ID	X			
	Z13 Alle Identifikationsdaten	X			
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	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Datum des bereits bestätigten Vertragsendes					
SG4					
SG4 DTM					Muss ([46] U [15] Wenn SG4 [15]) X ([59] STS+E01++Z34 (Status U [351]) der Antwort: Ablehnung Soll [17] U Mehrfachkündigung) [46] U [16] vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			X	
	Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD			X	
<hr/>					
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum					
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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD			X	
<hr/>					
Ende zum (nächstmöglichem Termin)					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG4					
SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (möglichstem Termin)	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags					
SG4					
SG4 DTM				Muss [16] X [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [358] Wenn SG4 STS+E01++A09 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z01 Kündigungsfrist			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	Z01 ZZRB			X	
Kündigungstermin des Vertrags					
SG4					
SG4 DTM				Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4 DTM 2005	Z10 Kündigungstermin			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD 106 MMDD			X X	
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E03 Wechsel	X	X	X	
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		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_XXX (ein EBD ausgewählt wurde und keine

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006		X [59]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) 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 (Nachrichtempfänger) 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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
					[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
	11017 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung		X		
	11018 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Vorjahresverbrauch vom Lieferant					
SG9			Muss		
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	Z09 Vorjahresverbrauch		X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann			
SG8 SEQ		Muss			
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X			
Zählertyp					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X			
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X			
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
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 Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant					
SG12			Kann	Kann	
SG12 RFF			Kann	Kann	
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	X		
Marktlokationsanschrift					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG12		Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Nachrichten-Endsegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik					
SG4					
SG4 IMD		Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG4 IMD 7081	Z36 Identifikationslogik	X			
SG4 IMD 7009	Z12 Marktlokations-ID	X			
	Z13 Alle Identifikationsdaten	X			
Beginn zum					
SG4					
SG4 DTM		Muss	Muss		
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum					
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		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn					
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		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende					
SG4					
SG4 DTM			Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
<hr/>					
Lieferbeginndatum in Bearbeitung SG4 SG4 DTM				Muss ([46] U [36]) X ([59] U [355])	Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD			X	
<hr/>					
Datum für nächste Bearbeitung SG4 SG4 DTM				Muss ([46] U [36]) X ([59] U [355])	Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z08 Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD			X	
<hr/>					
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung		
		Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003			
						(Vorgang) anzugeben		
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02	Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Transaktionsgründergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung								
SG4								
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgründergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
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		X	X	
SG4	STS	9013		Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0404	EBD Nr. E_0404		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			E_0462	EBD Nr. E_0462			X [59]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			G_0011	Codeliste Gas Nr. G_0011			X [46]	
			G_0012	Codeliste Gas Nr. G_0012		X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten								
SG4								
SG4	STS						Muss ([46] U [84]) X ([59] U [356])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[59] Wenn MP-ID in SG2

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

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
Kommunikation von Prüfidentifikator				LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG4	FTX	4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	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 [527]	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354]))	<p>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas</p> <p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</p> <p>[165] Wenn bekannt</p> <p>[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden</p> <p>[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden</p> <p>[354] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden</p> <p>[362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden</p> <p>[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben</p> <p>[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation</p> <p>[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation</p>
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	<p>[950] Format: Marktlokations-ID</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p>
Prüfidentifikator SG6				Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	X			
	11002 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		X		
	11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
<hr/>					
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
<hr/>					
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation					
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 Marktlotation	X	X		
<hr/>					
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlotationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					
SG6			Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
SG6 DTM					[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
<hr/>					
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)					
SG6			Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG6 DTM					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
					[234] Wenn SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD		X X		
<hr/>					
Turnusableintervall des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
<hr/>					
Abrechnungsintervall des LF					
SG6					
SG6 DTM			Muss	Muss	
SG6 DTM 2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
<hr/>					
Termin der Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM				Muss	
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW		X X		
<hr/>					
Nächste Netznutzungsabrechnung					
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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Beginn zum) sein
SG6 DTM 2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	602 CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungsin- tervall des NB					
SG6					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter- vall des NB		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Daten der Marktlokation					
SG8					
		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation					
SG9					
			Kann [59]	Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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	Z65 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno- se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
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 / Leistung für
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische 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 Marktllokation: 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		X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X	X	
TUM Kundenwert SG9		Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY			Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert		X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X	X	
Lieferrichtung					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV			Muss [232] X [234]		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Regelzone					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone		X		
SG10 CCI 7037	Regelzone		X		
Bilanzkreis					
SG10		Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [61]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlotation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation					
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+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: 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			Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps		X		
Spannungsebene der Marktlotation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlotation		X		
Spannungsebene der Marktlotation					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		X X X X		
<hr/>					
Umspannung der Marktlotation					
SG10			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV					
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 Marktlotation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden [115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
<hr/>					
Druckebene der Marktlotation					
SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktlotation		X		
<hr/>					
Druckebene der Marktlotation					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck		X X X		
<hr/>					
Messtechnische Einordnung der Marktlotation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlotation		X		
<hr/>					
Messtechnische Einordnung der Marktlotation					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME		X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Z68 keine Messung		X		
<hr/>					
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB ZA9 ÜNB		X X		
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen		X X		
<hr/>					
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 [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 E14 TLP/TEP		X [46] O [59] O [59] U		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			[243]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) 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 Marktllokation SG10				Muss	
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a		X		
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG		X	X	
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG		X	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas		X	X	
SG10 CCI 1131	GABIV Nominierungersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für		X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)				
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
<hr/>					
Netznutzung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
<hr/>					
Netznutzungsvertrag					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
<hr/>					
Zahlung der Netznutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung)
	Z11 Lieferant	X	X		CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
<hr/>					
Netznutzungsabrechnungsv ariante					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante			X	
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis			X	
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis			X	
<hr/>					
Grundlage der Lieferscheinprüfung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung			X	
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten			X	
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage			X	
<hr/>					
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		X		
	Z07 nicht vorhanden		X		
<hr/>					
OBIS-Daten der Marktlokation					
SG8			Muss		
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation		X		
<hr/>					
OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8			Muss		
SG8 PIA					
SG8 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+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
<hr/>					
Schwachlastfähigkeit					
SG10			Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation /

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					Erforderliche OBIS-Daten der Marktlotation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
<hr/>					
OBIS Daten für Marktrolle relevant					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF		X		
<hr/>					
Verwendungszweck der Werte					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z85 Bilanzkreisabrechnung		X [19]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung		X [21]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
	Z47 Endkundenabrechnung		X [83]		[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
<hr/>					
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlotation					
SG10					
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart		X		
<hr/>					
Verbrauchsart					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht		X		
	Z65 Wärme		X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme		X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule		X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung		X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe		X		
<hr/>					
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X		
Wärmenutzung					
SG10 SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung		X X X		
Konzessionsabgabedaten					
SG8		Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen [335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8 SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl			X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl			X	
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle 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) SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	vorliegt				
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden 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		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8				Muss	
SG8 RFF				X	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl			X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl			X	
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinderabatt SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt SG9		Muss	Muss		
		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG9 QTY					
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation		X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
SG8			Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF			Muss [235]		
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Messlokation					
SG10					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		X X X X		
Gasqualität					
SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität		X		
Gasqualität					
SG10				Muss	
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas		X X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8				Muss	
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF				Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10				Muss	
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler		X [59] X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	MAZ Maximumzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59]		NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
	DKZ Drehkolbengaszähler		X [46]		
	BGZ Balgengaszähler		X [46]		
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [46]		
	UGZ Ultraschallgaszähler		X [46]		
	WGZ Wirbelgaszähler		X [46]		
	MRG Messdatenregistriergerät		X [46]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler		X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
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 Haushaltszähler)
	Z04 Standard		X [346]		vorhanden
	Z05 MeDa-Zähler		X [346]		
					[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10		X		
	G100 Gaszähler G100		X		
	G1000 Gaszähler G1000		X		
	G10000 Gaszähler G10000		X		
	G12500 Gaszähler G12500		X		
	G16 Gaszähler G16		X		
	G160 Gaszähler G160		X		
	G1600 Gaszähler G1600		X		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5		X		
	G25 Gaszähler G25		X		
	G250 Gaszähler G250		X		
	G2500 Gaszähler G2500		X		
	G350 Gaszähler G350		X		
	G4 Gaszähler G4		X		
	G40 Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		X		
	G4000 Gaszähler G4000		X		
	G6 Gaszähler G6		X		
	G65 Gaszähler G65		X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 SG10 CAV			Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif		X X X		
Energierichtung					
SG10 SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zählerleinrichtung					
SG10 SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zählerleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der Zählerleinrichtung					
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 Zählerleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der Zählerleinrichtung					
SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengennumwerterdaten					
SG8			Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengennumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Mengennumwerter					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengennumwerter		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengennumwertertyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengennumwerter TMU Temperaturmengennumwerter ZMU Zustandsmengennumwerter		X X X		
OBIS-Daten der Zählleinrichtung / Mengennumwerter					
SG8			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zählleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zählleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
	Z11 Gerätenummer des Mengennumwerters		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
OBIS-Kennzahl der Zählleinrichtung / Mengennumwerter					
SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zählleinrichtung		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					<p>der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden</p> <p>[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</p>
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl			X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		<p>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas</p> <p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[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</p> <p>[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</p>
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt			X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks			X	

Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks
SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI			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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(OBIS-Daten der Zählerinrichtung/ 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 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten					
SG8			Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			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					
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Wandlertyp und Faktor					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom		X		
	MPW Kombimeswandlersatz		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	(Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten					
SG8			Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8			Muss		
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung styp					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr. ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN PLC PLC-Kom.-Einrichtung PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE DSL DSL-Kom.Einr. LTE LTE-Kom.-Einr.		X X X X X X		
Daten der technischen Steuereinrichtung					
SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Referenz auf die					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtung					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger TSU Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gateway					
SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox					
SG8			Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Steuerbox					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofil (Gas)					
SG8		Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofil (Gas)	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		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
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	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Temperaturmessstelle				
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 (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
<hr/>					
Profildaten (Strom) SG8		Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
<hr/>					
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X	X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
<hr/>					
Normiertes Profil (Strom) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
<hr/>					
Profilschardaten SG8		Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
<hr/>					
Profilschar SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
<hr/>					
Profilschar SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
	Code der Profilschar	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7111					
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)			X X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle			X	
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 (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			X X	
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Kundennummer beim Lieferanten					
SG12					
SG12 RFF		Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant					
SG12					
SG12 RFF		Soll [165] U ([46] X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		U [333])			(Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X			
<hr/>					
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlotation zu übermitteln [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
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		
<hr/>					
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12				Muss ([84] X [363]) U [566]) X ([367] U [643])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
					[566] Hinweis: Altlieferant
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD 3039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X X X	
Marktlokationsanschrift 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
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt
					[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländersname, Code	X	X		
Name und Adresse 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
					[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
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	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüdentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichteneempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
<hr/>					
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
<hr/>					
Beginn zum					
SG4					
SG4 DTM		Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
					[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
<hr/>					
Ende 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
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
<hr/>					
Bilanzierungsende					
SG4					
SG4 DTM			Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
<hr/>					
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung 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	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	
			Z33	Auszug/Stilllegung	X	X	X	
			Z41	Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	X	X	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
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	X	X		
SG4	STS	9013		Code des Prüfschritts	X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt	
SG4	STS	1131	E_0401	EBD Nr. E_0401	X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas	
			G_0007	Codeliste Gas Nr. G_0007		X [46]		
			G_0008	Codeliste Gas Nr. G_0008	X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4								
SG4	FTX				Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
(für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Information zum Zählerstand					
SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX 4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11004 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
	11005 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung		X		
	11006 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	

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

4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Ende zum					
SG4			Muss	Muss	
SG4 DTM			Muss	Muss	
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende					
SG4			Soll [29]	Soll [33]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM					[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund					
SG4			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]
SG4 STS					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z33 Auszug/Stilllegung ZQ7 Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X [59]	X [59]	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
Status der Antwort					
SG4				Muss [249]	Muss [249]
SG4 STS					[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0067 Codeliste Gas Nr. G_0067		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
	G_0068 Codeliste Gas Nr. G_0068			X [46]	
	S_0082 Codeliste Strom Nr. S_0082		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
	S_0083 Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
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	X
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X	X
Meldepunkt					
SG5					
			Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5	LOC		Muss	Muss	Muss
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]
					[950] Format: Marktlotations-ID
Prüfidentifikator					
SG6					
SG6	RFF		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X
SG6	RFF	1154	11007 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB	X	
			11008 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB		X
			11009 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB		X
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6					
SG6	RFF			Muss Muss	Muss Muss
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X
Daten der Marktlotation					
SG8					
			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ		Muss	Muss	Muss
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X
Lieferrichtung					
SG10					
SG10	CCI		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss
SG10	CCI	7059	Z30 Lieferrichtung	X	X
SG10	CCI	7037	Z07 Verbrauch	X	X
Nachrichten-Endesegment					

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

4.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentenummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
					STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr. G_0010		X [59] X [46]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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 Marktllokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11010 GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB 11011 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage 11012 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	X	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Kunde des Lieferanten 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	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12		Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X			
SG12 NAD 3039	MP-ID	X			
SG12 NAD 3055	9 GS1	X			
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X			
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM 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	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichteneempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4		Muss	Muss		
SG4 DTM		Muss	Muss		
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum					
SG4		Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4 DTM		Muss [10]	Muss [10]		
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn					
SG4		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM		Soll [28] U [29]	Soll [28] U [29]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende					
SG4		Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
SG4 DTM		Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E06 Ersatzbelieferung	X	X	X	
	Z02 Kündigung	X	X	X	
	Z36 Lieferantenrahmenvertrag (Umzug)	X	X	X	
	Z37 EoG aus Einzug/Neuanlage	X	X	X	
	Z38 EoG aus Wechsel	X	X	X	
	Z39 EoG aus vorübergehendem Anschluss	X	X	X	
	ZC6 EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	X	
	ZC7 EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung					
SG4					
SG4 STS		Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/Änderung befristet
SG4 STS 9015	Z17 Transaktionsgrundergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
	E03 Wechsel	X	X	X	
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		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0013 Codeliste Gas Nr. G_0013		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
	G_0014 Codeliste Gas Nr. G_0014			X [46]	
	S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0003		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
	S_0004 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [59]	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
(für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Meldepunkt					
SG5		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 Marktlotation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG	X			
	11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung		X		
	11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation					
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 Marktlotation	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlotationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					
SG6					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG6 DTM		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Abrechnungsintervall des LF					
SG6					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung					
SG6					
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	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	602 CCYY	X	X		
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB					
SG6					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsintervall des NB	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Marktllokation SG9		Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: 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 Marktllokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
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 / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: 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 Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					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 Marktlukationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		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 Marktlukation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] [234]	X Muss [232] [234]	X	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Regelzone					
SG10					
SG10 CCI		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis					
SG10					
SG10 CCI		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					
SG10 CCI		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
<hr/>					
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	X		
<hr/>					
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation	X	X		
<hr/>					
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
<hr/>					
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	Marktllokation: 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		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktllokation	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Umspannung der Marktllokation					
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08 HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
	E09 MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation					
SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktlokation	X	X		
<hr/>					
Druckebene der Marktlokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck	X X X	X X X		
<hr/>					
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	X		
<hr/>					
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung	X X X	X X X		
<hr/>					
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB ZA9 ÜNB	X X	X X		
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X X	X X		
<hr/>					
Details der Prognosegrundlage					
SG10 CAV		Muss [21] U (([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: 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 Marktlotation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X [46]	X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	O [59] O [59] U [243]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10			Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage		X	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X	X	
	Z55 Wahlrecht nicht		X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a				
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	X		
<hr/>					
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
<hr/>					
Fallgruppenzuordnung					
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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
<hr/>					
Netznutzung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
<hr/>					
Netznutzungsvertrag					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
<hr/>					
Zahlung der Netznutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung)
	Z11 Lieferant	X	X		CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante	X	X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
	Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis	X	X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
OBIS-Daten der Marktlokation					
SG8					
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 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 relevant	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrminderungenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung	X X [19] X [21] X [83]	X X [19] X [21] X [83]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	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
<hr/>					
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	X		
<hr/>					
Verbrauchsart SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Wärme	X	X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X	X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
<hr/>					
Unterbrechbarkeit SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
<hr/>					
Wärmenutzung SG10		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		Muss [239]	Muss [239]		
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	X		
	Z57 Wärmepumpe	X	X		
	Z61 Direktheizung	X	X		
<hr/>					
Konzessionsabgabedaten SG8		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		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktklokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden 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		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktklokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation					
SG8					
SG8 SEQ		Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeneinformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemeinderabatt					
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt					
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8 SEQ		Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
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 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
SG10 CAV 7111	E04 Hochspannung	X	X		
SG10 CAV 7111	E05 Mittelspannung	X	X		
SG10 CAV 7111	E06 Niederspannung	X	X		
Gasqualität					
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	X		
Gasqualität					
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	X		
SG10 CAV 7111	Y05 L-Gas	X	X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8					
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät elektronischer EHZ Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X X	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10		Muss [46] U	Muss [46] U		
SG10 CAV		[229]	[229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X X X X	X X X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	G12500 Gaszähler G12500	X	X		
	G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	G250 Gaszähler G250	X	X		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X		
	ZTZ Zweitarif	X	X		
	NTZ Mehrtarif	X	X		
<hr/>					
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	X		
<hr/>					
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zählerinrichtung	X	X		
Messwerterfassung an der Zählerinrichtung					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Mengennumwerterdaten					
SG8		Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengennumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Mengennumwerter					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengennumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Mengennumwertertyp					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengennumwerter TMU Temperaturmengennumwerter ZMU Zustandsmengennumwerter	X	X		
OBIS-Daten der Zählerinrichtung / Mengennumwerter					
SG8		Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zählerinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zählerinrichtung	X	X		

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	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	Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] U ([[46] U [274] X [[59] U [273]])	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 / Mengenwerters) 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?:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					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	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengennummer / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X	X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Wandler					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss [317] [318]	X Muss [317] [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Wandlertyp und Faktor SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	X X X X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
<hr/>					
Kommunikationseinrichtungsdaten SG8		Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtungsdaten	X	X		
<hr/>					
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Kommunikationseinrichtung SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr.	X	X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	X		
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	X		
Daten der technischen Steuereinrichtung					
SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	X		
	TSU Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmeter-Gateway					
SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox					
SG8		Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlotation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
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					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 1131	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Korrespondenzanschrift des 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	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
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	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	EO Netzanschlusseigentümer	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]			[166] Wenn vorhanden [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	Ländernamen, Code	Muss			
Marktllokationsanschrift					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] U ([[59] U [234]) X [46]) U [560] U [573]	Muss [213] U ([[59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
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 die ID einer Messlokation					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.6 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

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

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

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

1. 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-Marktlotation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermodellen 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-Marktlotationen 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 Marktlotationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgennum- mer) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennum- mer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum					
DTM		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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
DTM 2379	610 CCYYMM	X	X		
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas- zugeordnete Marktklokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	332 Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Ende zum					
SG4		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
übermittelten Liste					
SG4					
SG4	FTX			Muss	
SG4	FTX 4451	ABO	Information über Abweichung	X	
SG4	FTX 4441	Z03	Ergänzte Marktlokation	X	
		Z05	Änderung vorhanden	X	
SG4	FTX 4440		Text für Erläuterung der Abweichung	Kann	
Meldepunkt					
SG5				Muss [61] U	Muss [61] U
				[583]	[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	
SG5	LOC 3227	172	Meldepunkt	X	
SG5	LOC 3225		Identifikator	X [950]	X [950]
					X [950]
					[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6				Muss	Muss
				Muss	Muss
SG6	RFF				
SG6	RFF 1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X
SG6	RFF 1154	11019	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen	X	
		11020	GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste		X
		11021	GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste		X
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6					Muss [81]
					Muss
					[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF			Muss	Muss
SG6	RFF 1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X	X
SG6	RFF 1154		Vorgangsnummer	X	X
Daten der Marktlokation					
SG8				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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		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	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
TUM Kundenwert SG9		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 QTY 6060	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkreis SG10		Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas- zugeordnete Marktlokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					(Vorgang) anzugeben
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
<hr/>					
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	X	X	X	
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X	X	X	
<hr/>					
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	X	X	X	
<hr/>					
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X	X	
<hr/>					
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V Nominierungsersatzverfa- hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	werden) GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	X	
		X	X	X	
<hr/>					
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X	X	
<hr/>					
Netznutzungsvertrag SG10					
SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	X	
<hr/>					
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	X	X	
<hr/>					
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X	X	
<hr/>					
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X	X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	X	X	
<hr/>					
Lastprofil (Gas) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
<hr/>					
Klimazone / Temperaturmessstelle		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
<hr/>					
Kunde des Lieferanten		Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	X	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
<hr/>					
Marktlokationsanschrift		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	X	X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment					

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

4.7 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

Anfrage:

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

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW

2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)

3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM 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	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
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	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
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	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Transaktionsgrund					
SG4		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS					
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E05 Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS					
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0003 Codeliste Gas Nr. G_0003			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	G_0004 Codeliste Gas Nr. G_0004		X [46]		
	S_0086 Codeliste Strom Nr. S_0086		X [59]		
	S_0087 Codeliste Strom Nr. S_0087			X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4			Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX					
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11022 GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung	X			
	11023 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung		X		
	11024 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf zu stornierende Vorgangsnummer					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Daten der Marktklokation					
SG8		Muss [61] U	Muss [61] U	Muss [61] U	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
		([4] O [5])	([4] O [5])	([4] O [5])	[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktklokation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung	X	X	X	
	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.8 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

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

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

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Nachrichten-Kopfsegment			
UNH			Muss
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer		X
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten		X
	D		
UNH 0052	D Entwurfs-Version		X
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A		X
UNH 0051	UN UN/CEFACT		X
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung		X
Beginn der Nachricht			
BGM			Muss
BGM 1001	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation		X
BGM 1004	Dokumentnummer		X
Nachrichtendatum			
DTM			Muss
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit		X
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM		X
MP-ID Absender			
SG2			Muss
SG2 NAD			Muss
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender		X
SG2 NAD 3039	MP-ID		X
SG2 NAD 3055	9 GS1		X
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH		X
Ansprechpartner			
SG3			Kann
SG3 CTA			Muss
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt		X
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner		X
Kommunikationsverbindung			
SG3			Muss
SG3 COM			Muss
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse		X
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post		O
	FX Telefax		O
	TE Telefon		O
	AJ weiteres Telefon		O
	AL Handy		O
MP-ID Empfänger			
SG2			Muss
SG2 NAD			Muss
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger		X
SG2 NAD 3039	MP-ID		X
SG2 NAD 3055	9 GS1		X

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorgang			
SG4		Muss	
SG4 IDE		Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	
Transaktionsgrund			
SG4			
SG4 STS		Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	
SG4 STS 9013	Z40 Geschäftsdatenanfrage	X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)			
SG4			
SG4 FTX		Kann	
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	
Meldepunkt			
SG5		Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlotation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5 LOC		Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktlotations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator			
SG6		Muss	
SG6 RFF		Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG6 RFF 1154	11035 GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage			
SG6		Muss	
SG6 RFF		Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation			
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 Marktlotation	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
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 (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	221 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Zeitspanne, Wert		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW	X X	
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB			
SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsintervall I des NB	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Daten der Marktllokation			
SG8		Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation			
SG9		Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktllokation Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X X	
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [103] X [104]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt			
SG9		Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			(Prognosegrundlage der Marktllokation: 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	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
<hr/>			
TUM Kundenwert SG9		SoII [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
			[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
<hr/>			
Lieferrichtung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	
<hr/>			
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
<hr/>			
Übertragungsnetzbetreiber SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
<hr/>			
Messstellenbetreiber SG10		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: IMS) vorhanden
SG10 CAV			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			Marktlotation) CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlotation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation SG10		Muss	
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+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 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		Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10 CCI		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	
Umspannung der Marktlokation			
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 (Nachrichtempfänger) aus

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CCI		Muss	Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktlokation	X	
Druckebene der Marktlokation			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck	X X X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung	X X X	
Aggregationsverantwortung in MaBiS			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZA8 NB ZA9 ÜNB	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X X	
Details der Prognosegrundlage			
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 (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) 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 Prüfidentifikator	NB an LF 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]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP	O [59] 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 [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		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X	
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	
	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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CCI		Muss	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzverfahren RLMNE n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	
	GABi- RLM-Kunde in Tagesregime RLMmT - Exit	X	
	GABi- RLM-Kunde im Stundenregime - Exit RLMoT	X	
Netznutzung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	
Netznutzungsvertrag SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X X	
Zahlung der Netznutzung SG10			
SG10 CAV		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsvariante SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante	X	
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis	X X	
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der Marktlokation SG8 SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 PIA		Muss	
SG8 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+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 Schwachlastfähigkeit	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X	
<hr/>			
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	
<hr/>			
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrmindermengenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung	X X [19] X [21] X [83]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
<hr/>			
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	
<hr/>			
Verbrauchsart SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule ZA8 Straßenbeleuchtung ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X X X X X X	
<hr/>			
Unterbrechbarkeit SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X X	
<hr/>			
Wärmenutzung SG10 SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Z57 Wärmepumpe	X	
	Z61 Direktheizung	X	
<hr/>			
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	
<hr/>			
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
<hr/>			
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	
<hr/>			
Konzessionsabgabe SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	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	
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
	TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x	
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktlokation vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/Abgabeninformation	X	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktklokation SG8		Muss	
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	
Gemeinderabatt SG8		Muss	
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	
Gemeinderabatt SG9		Muss	
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	
Daten der Messlokation 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	X	
Referenz auf die ID der Messlokation SG8		Muss	
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8		Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF		Muss [235]	
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung	X	
	E06 Niederspannung	X	
Gasqualität			
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Zähleinrichtungsdaten			
SG8		Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden
			[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
<hr/>			
Zählertyp SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	
<hr/>			
Zählertyp SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	WSZ analoger Wechselstromzähler	X [59]	
	LAZ Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	MAZ Maximumzähler	X [59]	
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	
	DKZ Drehkolbengaszähler	X [46]	
	BGZ Balgengaszähler	X [46]	
	TRZ Turbinenradgaszähler	X [46]	
	UGZ Ultraschallgaszähler	X [46]	
	WGZ Wirbelgaszähler	X [46]	
	MRG Messdatenregistriergerät	X [46]	
	EHZ elektronischer Haushaltszähler	X	
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
	Z02 EDL21	X [136]	
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	
	Z04 Standard	X [346]	
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
<hr/>			
Zählergröße (Gas) SG10			
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	
	G100 Gaszähler G100	X	
	G1000 Gaszähler G1000	X	
	G10000 Gaszähler G10000	X	
	G12500 Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	X	
	G160 Gaszähler G160	X	
	G1600 Gaszähler G1600	X	
	G16000 Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	
	G25 Gaszähler G25	X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	X	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650	X	
	G6500 Gaszähler G6500	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Registeranzahl			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif	X	
	NTZ Mehrtarif	X	
<hr/>			
Energierichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	
<hr/>			
Fernschaltung der Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	
	Z07 nicht vorhanden	X	
<hr/>			
Messwernerfassung 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 Messwernerfassung an der Zähleinrichtung	X	
<hr/>			
Messwernerfassung an der Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler	X	
	MMR manuell ausgelesene Zähler	X	
<hr/>			
Mengenumwerterdaten			
SG8		Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Mengenumwerter			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Mengenumwertertyp			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumwerter ZMU Zustandsmengenumwerter	X X X	
OBIS-Daten der Zählleinrichtung / Mengenumwerter			
SG8 SEQ		Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zählleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zählleinrichtung	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerterers	X X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
OBIS-Kennzahl der Zählleinrichtung / Mengenumwerter			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zählleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zählleinrichtung 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 Zählleinrichtung 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 Zählleinrichtung) 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 Zählleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss	
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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zählleinrichtung) 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 Zählleinrichtung) 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 Zählleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 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 Zählleinrichtung/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 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	
Wandlerdaten SG8			
		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Wandler			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Wandlertyp und Faktor			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten			
SG8		Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Kommunikationseinrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Kommunikationseinrichtung styp			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.- Einr.	X	
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	
<hr/>			
Daten der technischen Steuereinrichtung			
SG8			
		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
<hr/>			
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Technische Steuereinrichtung			
SG10			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Technische Steuereinrichtungstyp			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	
	TSU Tarifschaltuhr	X	
<hr/>			
Smartmeter-Gateway			
SG8			
		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	
<hr/>			
Smartmeter-Gateway			
SG10			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox			
SG8		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Steuerbox			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofil (Gas)			
SG8		Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofil (Gas)	X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	
Lastprofil (Gas)			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
<hr/>			
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	
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 (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
<hr/>			
Profildaten (Strom) SG8		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 Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	
<hr/>			
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
<hr/>			
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	
<hr/>			
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	
<hr/>			
Profilschar			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	
Profilschar			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	
Normiertes Profil			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code 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 erlaubter Tagesparameter)	X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	
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 (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Kunde des Lieferanten			
SG12		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	
Kundennummer beim Lieferanten			
SG12		Kann	
SG12 RFF		Kann	
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	

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

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

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

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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E44 Informationsmeldung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
Kommunikation von Prüfidentifikator				NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1	X	X	X	
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang							
SG4				Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn 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 Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Ende zum							
SG4							
SG4 DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende							
SG4							
SG4 DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD		X	X	
Transaktionsgrund							
SG4							
SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z26 Information über existierende Zuordnung	X			
			ZC8 Beendigung der Zuordnung		X		
			ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	
			ZH0 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung				X
<hr/>					
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	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
<hr/>					
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11036 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung	X			
	11037 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		X		
	11038 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
<hr/>					
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
<hr/>					
Daten der Marktlokation SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	X	X	X	
<hr/>					
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
<hr/>					
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12		Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

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

4.11 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie „Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen“ Anhang D (Dez. 2002)“ kurz: „vereinfachtes Verfahren“
- c) 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 Messlokation, 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.

5 Änderungshistorie

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

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21383	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11003 Ablehnung Anmeldung	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) ... [354] Wenn STS+E01++A01/A02/A03 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden	Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([59] U [354])) ... [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden	Der Antwortcode A02 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" wurde durch den neuen Antwortcode A17 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" im EBD E_0462 ersetzt. Diese Änderung wird in die Bedingung 354. Die Berücksichtigung in der Bedingung 362 erfolgt, um die ersten Schritte zur Identifikation einer Marktlokation in den Sparten Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	Fehler (03.06.2021)