

# Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen 31.01.2022

# UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1d

Stand MIG: 5.2d

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.10.2021

Autor: BDEW



# **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorw	ort	3
2	Aufba	au des Dokumentes	3
3	Über	sicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Rege	In bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung	9
5	Anwe	endungsübersichten	9
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	9
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	20
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	70
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	82
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	88
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	136
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	148
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	153
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	153
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,	
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	195
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom	LF 201
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	208
6	Ände	rungshistorie	209



#### 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 Marktes. 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 Dokumentes

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



## 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen				
[1P]	-	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.				
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom				
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas				
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden				
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden				
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden				
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrich-				
		tung: Erzeugung) vorhanden				
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden				
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Ka-				
		pitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Bilndar- beit" vorhanden ist				
[19P]	[20] \( [428] \( \) [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Ka-				
		pitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zu-				
		ordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktloka-				
		tion), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID				

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 4 von 219



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen					
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[20P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist					
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[21P]	[20] ∧ [432] ∧ [435]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist					
[22P]	[20] ∧ [432] ∧ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist					
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden					
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 5 von 219



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ^ [432] ^ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] $\wedge$ [428] $\wedge$ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] ^ [430] ^ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 6 von 219



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ^ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] $\wedge$ [406] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 8 von 219



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden
[41P]	[182]	[182] Wenn eine Befugnis vom Anlagenbetreiber vorliegt
[42P]	[183]	[183] Wenn keine Befugnis vom Anlagenbetreiber vorliegt

#### 4 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.

#### 5 Anwendungsübersichten

### 5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt,
- Kündigung zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt.

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segmentes SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächstmöglichen 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		LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
Nachrichten- <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						-
DTM	uatum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
2			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	der	:					
SG2	uci			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung	_	Bedingung	
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
<b>SG3</b> SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	21/12	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1701] X [1P01]	X [1701]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger	[					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
	fikatior	nslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	Χ			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
			r					-
Ende z	um							
	zum							
SG4	um <b>DTM</b>				Muss [12]	Muss [12] Λ		[12] Wenn SG4
SG4					Muss [12]	(([493] ∧		DTM+471 (Ende zum
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander [13] Wenn SG4
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort:
Ende z <b>SG4</b> SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht
SG4					Muss [12]	(([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	ibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
							22020	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 [	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4 [		2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
		2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
		ereits 'ertragsendes						
SG4 I	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 [	DTM	2005	<b>Z</b> 05	gegenüber Kunde bestätigtes			Х	
			<b>Z</b> 06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			Х	
SG4 [	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4 [	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten		Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
	rung zu Indatum <b>DTM</b>	m, Gültigkeit, າ				Muss (([493]	[16] Wenn SG4
						^ [16]) ⊻ ([492] ^ [352])) ^ [581]	
							[352] Wenn SG4 STS++A08/ A09 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas  [581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	<b>157</b> Gültigkeit, Beginndatum			X	unzagesen
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende (näch <b>SG4</b>		chem Termin)					
SG4	DTM			Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	<b>471</b> Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X		
Vertra	igungsfr ags	ist des					
SG4	DTM					Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		nne, Wert				
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra <b>SG4</b>		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
5G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	code 303 vornanderrist
6G4	STS				iviuss [2061]			[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	Х	Х	
Status	der Ar	itwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	•
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten		Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS <b>1131</b>	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss ([493] ∧ [48]) ⊻ ([492] ∧ [353]) Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Information	Χ		Χ	
Meldepunkt SG5					[165] Wenn bekannt
		∧ [2061] ∧ [328] ∧ [583]	∧ [583]	Λ [583] Λ (([493] Λ [361]) ⊻	[328] Wenn IMD++Z36+Z12
		Soll ([493] V ([492] ∧ [333])) ∧ [165] ∧		([492] ^ [350]))	(Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		(([2061] A [583]) V [584])			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
	i .				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
			riundei	ittiikattii	11016	11017	11018	[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/ A12 nicht vorhanden
								[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(10.848) 4
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11016 11017 11018	Bestätigung Kündigung	Х	Х	X	
			11010	Ablehnung Kündigung			^	
D - C	11		:					
		gangsnummer nachricht)						
SG6	ugc					Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Χ	
Daten	der Ma	arktlokation	:					
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(VOIBUILE) UILLUSEDEIL
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
			· · ·					
vorjan Liefer:		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[557]		
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer	richtur	ng						
SG10		-			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Zählei	nrichtu	ungsdaten						_
SG8					Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	тур							
SG10					Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ			
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ			
Kunde <b>SG12</b>	e des Li	eferanten			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschr	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kunde Altliefe <b>SG12</b>		mer beim						-
SG12	RFF				Kann	Kann		
SG12	RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х	Χ		
SG12	RFF	1154	Kunde	nnummer beim LFA	X	Х		
Marktl <b>SG12</b>	okatio	nsanschrift			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	K	К		
	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt
SG12	NAD		Postfac	ch	M [212]	M [212]		
SG12	NAD		Postfac	ch	M [212]	IVI [Z1Z]		[166] Wenn vorhanden
SG12	NAD		Postfa	ch	M [212]	IVI [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	~ ~	Bestätigung Kündigung	_	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	Х		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Χ	



# 5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 20 von 219



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-Kopfsegment							
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer		Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	I <b>D</b> Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	X	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	:					
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	·	nentennummer	χ	X	X	
		! = 0.1.0.1					-
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х	Х	
MP-ID Absen	der						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	tner						
Ansprechpar				Kann	Kann	Kann	
SG3				Muss	Muss	Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	Muss X	

31.01.2022 Seite 21 von 219

SG3



No.   No.	EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
Profide				Kommi	inikation von		~	_	
SG3   COM   Number   Addresse									
SGS   COM   STATE   COM   ST	SC2	COM		l	Titilliaco!				
Sed			21/10	Numm	ar / Adrassa				
FX									
Telefor	303	COIVI	3133						
MP-  Description									
Muse									
SG2         Muss         Muss<				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
March	MP-ID	Empfä	nger						_
SG2         NAD         3035         MR         Nachrichtenempfänger         X         X         X           SG2         NAD         3039         MP-D         X         X         X         X           SG2         NAD         3055         9         GS1         X         X         X         X           SG2         PS         293         DE, BDEW         X         X         X         X           Vorgange - Und         Wasserwirtschaft e.V.)         322         DE, DVGW Service & X         X         X         X           SG4         IDE         7495         24         Transaktion         X         X         X         X           SG4         IDE         7402         Vorgangsnummer         X         IMUS (492)         IMUS (492)         IMUS (492)         IMUS (492)         IMUS (492)         IMUS (492)	SG2					Muss	Muss	Muss	
Sq2	SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
Part	SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
Companies	SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
Sequence				293		Х	Χ	Χ	
Note									
Signature									
				332		X	Χ	X	
SG4 IDE         Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss								•	
SG4 IDE         Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	Vorgo	na							
SG4   IDE		rig				Muss	Muse	Muce	
SG4   IDE		IDF							
SG4			7495	24	Transaktion				
SG4   SG4   SG5   SG5									
SG4         IMD         Muss [492]         [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom           SG4         IMD         7081         236         Identifikationslogik         X           SG4         IMD         7009         Z12         Marktlokations-ID X [39P01] ⊻ [40P11]         X [39P01] ⊻ [40P11]           Begint zum SG4         SG4         DTM         2005         92         Datum Vertragsbeginn X X X           SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert         X [UB3] X [UB3]           SG4         DTM         2379         303         CCYYMMDDHHMMZZZ X X X           Endez zum SG4         Muss [10]         Muss [10]         [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden           SG4         DTM         2005         93         Datum Vertragsende X X X         X				- Forban	5314111111111				
SG4         IMD         IMD         IMD         IMD (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom)           SG4         IMD         7081         Z36         Identifikationslogik         X           SG4         IMD         7009         Z12         Marktlokations-ID         X [39P01] ≥ [40P11]           Begint zum SG4         SG4         DTM         Muss         Muss           SG4         DTM         Muss         Muss           SG4         DTM         2005         92         Datum Vertragsbeginn         X         X           SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert         X [UB3]         X [UB3]           SG4         DTM         2379         303         CCYYMMDDHHMMZZZ         X         X           SG4         DTM         2379         Muss [10]         Muss [10]         [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden           SG4         DTM         2005         93         Datum Vertragsende         X         X		ifikatio	nslogik						
NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom		INAD				N4cc [402]			[402] Wann MD ID in
SG4	304	IIVID				IVIUSS [452]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Beginn zum   SG4   DTM   Z005   92   Datum Vertragsbeginn   X   X   X   X   X   X   X   X   X	SG4	IMD	7081	<b>Z3</b> 6	Identifikationslogik	X			
Beginn zum   SG4	SG4	IMD	7009	<b>Z12</b>	Marktlokations-ID	X [39P01]			•
Beginn zum  SG4  SG4 DTM				Z13	Alle Identifikationsdaten				
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X						[40P11]			
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X	Begin	n zum							
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4								
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert  SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X  Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM				Muss	Muss		
Zeitspanne, Wert  SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X  Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
Ende zum  SG4  SG4 DTM  Muss [10] Muss [10] Muss [10] Wenn SG4 STS+Z  (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005  93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2380			X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		_
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund fü befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		zum							
befristete Anmeldung vorhanden  SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X									befristete Anmeldung)
	SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert	SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM <b>2379 303</b> CCYYMMDDHHMMZZZ X X	SG4	DTM	2379			Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Rilana	iarungo	beginn	[					
SG4	ierungs	pregiiii						
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] ∧ [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	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
		datum in						
	eitung							
<b>SG4</b> SG4	DTM						Muss ([493] ^ [36]) ⊻ ([492] ^ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	~ ~
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
	m für nä beitung	chste						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4		2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
Trans	aktions	grund						
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
			_					(Vorgang) anzugeben
SG4	STS STS	9015	7 E01	Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Um zug)	X	X X	X X	
SG4	313	3013	E02	Ein-/Auszug (Omzug) Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
g für	Liefere	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SC 4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
SG4				Wechsel				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS <b>1131</b>	<b>E_0404</b> EBD Nr. E_0404 <b>E_0462</b> EBD Nr. E_0462 <b>G_0011</b> Codeliste Gas Nr. G_0011		X [492]	X [492] X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	<b>G_0012</b> Codeliste Gas Nr. G_0012		X [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4					
SG4 STS				Muss ([493] ∧ [84]) ⊻ ([492] ∧ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	.CT Strı	uktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	<b>Z35</b>	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt
								[368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	1131	G_0009	EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(Feld für 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	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Zähle	nation rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



				<del></del>		
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung unikation von	Anmeldung NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX <b>4451</b>	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX <b>4441</b>	<b>Z</b> 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt SG5			Muss [492] \[A [2061] \[A [328] \[A [583] \] Soll ([493] \[A [333])) \[A [165] \[A (([2061] \[A [583]) \] [584])	Muss [527]	Muss [2061]	[165] Wenn bekannt  [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden  [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden  [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden  [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben  [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation  [584] Hinweis:
	-					-



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_		
			Kommi	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				inikation von ntifikator				
			Prutidei	nunkator	11001	11002	11003	Carmanda
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Х	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifi	kator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
			11000	Anmeldung NN		V		
			11002	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		Х		
			11003	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anmeldung				
Refer	enz Vo	organgsnummer						
		enachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Х	
Markt	lokati	f die ID der on für Termine kation						
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 relevante Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
bei M	arktlo	orechnungsjahrs kationen mit Ingspreis (Gas)						
SG6 SG6	DTM					Muss [19] A [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden



			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	ante Tur ISB (Stro	nusablesung om)				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
						[492] ∧ [234]		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	usablese (Strom)	intervall des						
SG6	DTM					Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		aus Sparte Strom
		<del>.</del>						



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung			
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		•
Abre	chnung	sintervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Х	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Х		
Netzr <b>SG6</b>	in der nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Χ		
Näch Netzr <b>SG6</b> SG6		sabrechnung				Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste		χ		(Begiiii zuiii) seiii
				Netznutzungsabrechnun g				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Х		
	nutzung vall des l	sabre chnungsi NB						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
Dater <b>SG8</b>	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden [2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
tages		ung für terabhängige n			Kann [492]	Muss [492] Λ [101]		[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
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	Х		
			<b>Z08</b>	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtunger	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) ir dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



ED/E:	CT C:		Desch	sihung	Approal	Doct Stierre	Ablohm	Podinguna
EDIFA	CT Stru	iktur	Beschre	enung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		e Jahresmenge						_
gesam SG9	nt				Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss		nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM I	Kunder	nwert			Kann [493]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Gas
203	٦.,		:					



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung			
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] Λ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Х	Χ	
Zugeo	rdnete	: Marktpartner						
SG10		·				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übert	ragung	snetzbetreiber						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messs	tellenl	petreiber						_
SG10								
SG10	CAV					Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z5: (kME/ mME) vorhander
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
SG10	CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
			:	adicii deli givion				-
Regelz SG10	zone					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI					Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone		Muss X		
SG10 CCI	7037	Regelzo	<del>Л</del>		X		
		: -0					
Bilanzkreis SG10				Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [2061])	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[2061] 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	Bilanzkr	eis	Х	Х		
Angabe der F GeLi Gas <b>SG10</b>	Priorisierung für						
SG10 CAV				Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	275 276 277 278 279	<ol> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> </ol>	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
			232	7[70]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
							[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden



EDIEACT CL. L	Dosehvaihung	Anno alderes - De	o ot 51 i com s	Ablobana	Dadingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Be NN Ar		Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet					
SG10		М	luss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet		Χ		
Marktgebiet <b>SG10</b>		М	luss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		ads sparte das
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet		Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>			luss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
					CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	F47 Walking day 6 0 0		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>					-
SG10 CAV			Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnu NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in	n X	
SG10 CAV <b>7110</b>	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	[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  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
			[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Struktur  221 Summenzeitreihentyp	X X	
Zeitreihentyp	ZZI Summenzertiementyp	^	
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation		NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfidentifikato	r	11001	11002	11003	
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E08 HS/MS	S Umspannung Umspannung 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 [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>		bene der okation		Х		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Hochd			Χ		
	Y02 Mitteld Y03 Nieder			X X		
Magataghaingha Finanda						
Messtechnische Einordnung der Marktlokation <b>SG10</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Einord	chnische nung der okation		Χ		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation <b>SG10</b>						



EDIFACT	Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 <b>C</b>	AV					Muss		
SG10 C	ΑV	7111	Z52	iMS		Χ		
			Z53	kME / mME		X X		
			Z68	keine Messung		^		-
Aggregat in MaBiS		verantwortu	ng					
\$G10	)					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
5525								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>C</b>	CI					Muss		
SG10 C	CI	7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 C	CI	7037	ZA8	NB		X		
			ZA9	ÜNB		X		_
Marktlok		ndlage der n						
SG10						Muss		
SG10 C		7037	ZC0	Prognoso auf Pasis von		Muss X		
3010 (	Ci	7037	200	Prognose auf Basis von Werten		^		
			ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details d	ler							
Prognose	egrui	ndlage						
SG10								
SG10 <b>C</b>	AV					Muss [21] Λ (([492] Λ		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf
						([2182] ⊻		Basis von Profilen)
						([90] ∧		vorhanden
						[2183]))) ⊻		[00] Warn CC10
						([493] ∧ [2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
						[2001]]]		(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
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[402] Worn MD ID :
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	Anmeldung Bestätigung Able NN Anmeldung Anm LF an NB NB an LF NB	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11	1003
			[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
			[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	EO2 SLP/SEP	X [3P11] ⊻	
		[6P01] ⊻	
	E14 TLP/TEP	[7P11]	
	E14 TLP/TEP	X [6P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss [492] Λ [244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.
		\(\lambda_{\begin{subarray}{c}	verantw. ÜNB) vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z84</b> Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z54</b> Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der			-
Marktlokation			
SG10 CAV		Muss [247]	[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	
	ZC1 Wahlrecht nicht	X [1P01]	



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommu	inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	ZD2	vorhanden wegen Eigenverbrauch Wahlrecht nicht		X [1P01]		
		vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch				
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						•
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der
				[130]		Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI <b>1131</b>	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für	X	Х		
		Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)				
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	Х		
Netznutzung						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z88	Netznutzung	Χ	Χ		
Netznutzungsvertrag <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	X		
	<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen	X	X		



Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111		nikation von ntifikator Lieferanten und NB  Zahlung der Netznutzung Kunde	LF an NB 11001 Muss	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z73 Z10	Lieferanten und NB  Zahlung der Netznutzung		11002	11003	
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z10	Zahlung der Netznutzung	Muss			
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z10		Muss			
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10			Muss		
			Χ	Χ		
		Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante						
SG10 CAV				N 4		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	ZB1	Netznutzungsabrechnun		Muss X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z14	gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis		X		
	Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis		X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten		Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		Х		
	<b>Z</b> 06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Х		



EDIFAC	T Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8						Muss		
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 02	OBIS-Daten der Marktlokation		Χ		
Refere Marktle		die ID der on						
SG8								
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Ke Marktle								
	PIA					Muss		
	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation		X ([493] A		[314] Es sind alle OBIS-
						[315]) ⊻		Kennzahlen gem.
						([492] ∧ [314])		EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen
						[311]/		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.
								4.6 eingehalten werden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
7uge or	dnete	e Zählzeit						



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	
	Kommunikation von	NN Anmeldung LF an NB NB an LF	Anmeldung  NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	Fiundenunkalui		11003
		[166] Muss [386] Λ [387] Λ	[166] Wenn vorhanden
		[423] A [492]	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
			[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der
			Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	·
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete			-
Zählzeitregister			
SG10		Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
OBIS Daten für Lieferant relevant <b>SG10</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		X		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun g		X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻ [32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [30P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		[36P01] X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>				Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		aus sparte strolli
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation						

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 44 von 219



Konzessionsabgabedate SG8	en	Soll [127] Muss [2335]	[127] Hat der Lieferant auf Grund seines
SG10 CAV <b>7111</b>	z56 Speicherheizung z57 Wärmepumpe z61 Direktheizung	X X X	
Wärmenutzung SG10 SG10 CAV	7EC Coninhants	Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
Wärmenutzung	<b>Z63</b> nicht-unterbrechba Verbrauchseinricht		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z62</b> unterbrechbare Verbrauchseinricht		
Unterbrechbarkeit <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<ul> <li>Z64 Kraft/Licht</li> <li>Z65 Wärme</li> <li>Z87 E-Mobilitätsladesäu</li> <li>ZA8 Straßenbeleuchtun</li> <li>ZB3 Steuerung</li> <li>Wärmeabgabe</li> </ul>	· ·	
Verbrauchsart <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z17</b> Stromverbrauchsar		
Verbrauchsart und Nut an der OBIS-Kennzahl o Marktlokation <b>SG10 CCI</b> SG10 <b>CCI</b>	_	<b>Muss</b> Muss	
SG8 RFF <b>1154</b>	OBIS-Kennzahl	X X	
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlok SG8 SG8 RFF SG8 RFF 1153	ation <b>Z10</b> OBIS-Kennzahl	Muss Y	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z44</b> Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	
<b>SG8</b> SG8 <b>SEQ</b>		<b>Muss [492]</b> Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB NB an LF NB an 11001 11002 1100	
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehn NN Anmeldung Anmeld	



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
								Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
								[2335] 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	Χ	Χ		
		die OBIS- · Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl		Χ		
Zuordr Konzes <b>SG10</b>		ıbgabe			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		•
Konzes		bgabe						-
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	Х	Х		
			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)	Х	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	Χ		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen	Х	Х		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			TKS	und Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	х	х		
			TS	verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	Х		
			TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Konzess	sionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] Λ [914] [128] Λ [129]	Muss [912] Λ [914] [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
								[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue								
Abgab SG8	eninfo	rmation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	X		
Refere	enz auf	die OBIS-						
Kennz	ahl der	· Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl		Χ		
Steue	rn-/Abg	gabenbefreiung						
SG10		J			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	<b>Z</b> 65	Stromsteuer befreit	Χ	Х		
			<b>Z</b> 66	Stromsteuer pflichtig	Χ	Χ		



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Geme	eindera	hatt						_
SG8	cinacia				Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	eindera	hatt						-
SG9	cinacia				Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] Λ	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
					[930] \ [938]	[930] ^ [938]		Wert:≥0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Х		
Dater	n der M	esslokation						
SG8						Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154		Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess	chnung stellenl für kME	betriebs über						
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Zugeordnete Marktpartner SG10				Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Muss X		
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB		Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID			X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
Spannungsebene der Messlokation						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der Messlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung		Χ		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
	E06	Niederspannung		X		
Gasqualität	<u>:                                      </u>					-
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		aus sparte das
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zähleinrichtungsdaten SG8			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal



	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8	RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
								[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		Χ		
Zählei	rtyp							
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählei			- 5					-
SG10	тур							
						Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		Muss X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10	CAV			analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10	CAV		AHZ WSZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler		X [492] X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach		X [492] X [492] X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgang zähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Ultraschallgaszähler		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493] X [493] X [493] X [493] X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 SG10	CAV	7111	AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ IVA	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Wirbelgaszähler Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493] X [493		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV		AHZ WSZ LAZ MAZ MME  DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		X [492] X [492] X [492] X [492] X [492] X [493]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
	Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler		X [346] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10						
SG10 CAV				Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10		X		
	1	Gaszähler G100		X		
	i	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000		X X		
		Gaszähler G12500		X		
	G16	Gaszähler G16		X		
	G160	Gaszähler G160		X		
	:	Gaszähler G1600		Х		
		Gaszähler G16000		X		
	G2.5	Gaszähler G2.5		X		
	G25 G250	Gaszähler G25 Gaszähler G250		X X		
		Gaszähler G2500		X		
	G350	Gaszähler G350		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		Х		
	G400	Gaszähler G400		Х		
	1	Gaszähler G4000		X		
	G6	Gaszähler G6		X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650		X X		
	:	Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						-
SG10						
SG10 CAV		0 "	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z30</b>	Gerätenummer	X	X		
	Geräten		^	^		-
Registeranzahl <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss [492] Λ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif		Χ		
	ZTZ	Zweitarif		Χ		
	NTZ	Mehrtarif		Х		
Energierichtung SG10						-
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler		Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		•
Messwerterfassung an der						-
Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Mengenumwerterdaten						
SG8				Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		- p
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten		Χ		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Gerät <b>SG8</b>	enz aut enumi							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer		X		
Meng <b>SG10</b>	enum	werter				Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
	erätes	on / Nummer						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Meng <b>SG10</b>	enum	wertertyp						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw		X X		
			ZMU	erter Zustandsmengenumwert er		Х		
Zähle Meng								
SG8						Muss ([2287] Λ [236]) v [2350]		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden
								[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
								[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1220	720	ODIC Datas data		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
	enz au enumi							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
			Z11	Gerätenummer des		Х		



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
			Mengenumwerters				
		Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFI	1154	Geräte	nummer		Х		
Referenza Messlokat SG8	auf die ID einer ion						
SG8 RFI	=				Muss		
SG8 RFI		Z19	Messlokation		X		
SG8 RFI			r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigura	tions-ID						
SG8 RFI					Muss [78] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420] $\wedge$ [661] Soll [166] $\wedge$ [40] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420]		[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden  [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden  [166] Wenn vorhanden  [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden  [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist  [661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt
							der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung,



EDIFACT	T Stru	ıktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung I NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
							welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 F	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer		Х		
OBIS-Ke Zählein Menger Smartm SG8	irichti numw neter-	ung/	Referenz, Identifikation		X		
	PIA				Muss		
	PIA PIA	7140	5 Produktidentifikation  OBIS-Kennzahl der  Zähleinrichtung		X X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[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. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8 F	PIA	7143	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl		x		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Zählzeit			Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
					[166] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	Prüfidentifikator	11001	11002 \[ \lambda \left[ 391 \right] \]\[ \left[ 423 \right] \] \[ \left[ 492 \right] \]	11003	[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden  [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)  [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
5540 661			N4		aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit		Muss X		[418] Wenn DTM+137
	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 <
					202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes					
Zählzeitregister SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
5540 001						Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI	-0 -200	C-d-d-		Muss		
SG10 CCI <b>70</b> !	59 Z38	Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 Code	des Zählzeitregisters		Х		
Vor- und Nachkommastelle Zählwerks	en des					
SG10				Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:5.8.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 derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>70</b> !	59 11	Produkt		X		
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 Z33	Vor- und Nachkommastellen Zählwerkes	des	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
Zählwerks					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7110</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle Angabe der Nachkommastelle		X		
	r Angabe der Nachkommastene		^		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] \( \( \( \( \( \) \) \)		[123] Wenn noch mindestens eine weitere
			[274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:2.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:2.8.e / 1-65?:2.
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?: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
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



Kommunikation von Prüfidentifikator  Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken  Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	NN Anmeldung A LF an NB NB an LF 11001 11002  Muss X	Anmeldung  NB an LF  11003  [493] Wenn MP-ID in  NAD+MR  (Nachrichtenempfänger)  aus Sparte Gas
Prüfidentifikator  Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken  Bezeichnung des Zählwerks auf	11001 11002  Muss X	11003  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf	Muss X	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf	X	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Kontrollzwecken Bezeichnung des Zählwerks auf	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf	X	
:		
	Muss [256] Λ [422] Λ [492]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten
		der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-
		b?:2.8.e vorhanden
		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Muss	aus spurce strom
<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X	
<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X	
	Soll [492] ∧ [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
<b>204</b> Wandler-Daten	X	
	Muss	
<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers	X	
<u> </u>	χ	
	z59 Nicht-Schwachlast fähig z60 Schwachlast fähig  z04 Wandler-Daten  MG Gerätenummer des	Z10 Schwachlastfähigkeit X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X Z60 Schwachlast fähig X  Soll [492] \( \lambda \) [130]  Muss  Z04 Wandler-Daten X  Muss  MG Gerätenummer des X Zählers



EDIFACT Struktu	r B	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	K	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Р	rüfider	tifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
	37 Z	Z25	Wandler		Χ		
Identifikation / N des Gerätes SG10 SG10 CAV			vvaliulei		^ Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das
							Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV <b>71</b>	.11 Z	<b>Z30</b>	Gerätenummer		X		
SG10 CAV <b>71</b>	.10	Geräten	ummer		Χ		
Wandlertyp und <b>SG10</b>	Faktor				<b>N</b> 4		
SG10 CAV SG10 CAV <b>71</b>	.11 N	MIW	Messwandlersatz Strom		Muss X		
3G10 CAV /1		MPW	Kombimesswandlersatz		X		
			(Strom und Spannung)				
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10 CAV <b>71</b>	<b>10</b>	Wandle			X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikations gsdaten	seinrichtun						
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ <b>12</b>	.29 Z	<b>Z</b> 05	Kommunikationseinricht		Χ		



EDIFACT Strukt	ur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
			ungsdaten		11001	22000	
D = f = f = l:	-						
Referenz auf di Gerätenumme							
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF 1	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1	1154	Geräte	nummer		Χ		
Kommunikatio	nseinrichtun						
g							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI 7	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung		Χ		
Identifikation / des Gerätes	<sup>'</sup> Nummer						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV 7	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV 7	7110	Geräte	nummer		Χ		
Kommunikatio gstyp	nseinrichtun						
SG10 CAV					Muss		
	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
3010 6/10 2		Colvi	KomEinr.		,		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht.		Х		
		DSL	TAE DSL-Kom.Einr.		Х		
		LTE	LTE-KomEinr.		X		
Daten der tech	nischon						
Steuereinricht							
SG8	J				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ 1	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf di	e						-
Gerätenumme <b>SG8</b>							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF 1	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1	1154	Geräte	nummer		X		
Technische							
Steuereinricht	ung						
SG10					Muss		



		uktur	Desciii	eibung	Anmeldung NN		Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identi	fikatio	n / Nummer						
des Ge	erätes							
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer		Х		
Techn								
	reinric	htungstyp						
SG10								
SG10		7444	DC11	D		Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
			: 130	Tai ii Scriaituiii		^		-
	meter	-Gateway						
SG8						Soll [130]		[130] Wenn an
SG8	SEQ					Muss		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
			: ===	Smartineter dateway				-
	meter	-Gateway						
SG10						Muss		
SG10		7027	776	Carantarata Cata		Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
		n / Nummer						
des Ge	erätes							
SG10	CAN					Muse		
SG10 SG10		7111	Z30	Corätonummor		Muss X		
SG10		7110		Gerätenummer enummer				[952] Format:
3010	C/W	7110	Gerate			X [332]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						-
SG8						Soll [492] A		[133] Wenn an der
						[133]		übermittelten
								Marktlokation / Messlokation vorhanden
								Messickation vornancen
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ	4222	74.5	Charragh -		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
Refere								
	meter	-Gateway						
SG8	<b>_</b>							
SG8	RFF	4455				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway fikation / Nummer des		X		
SG8	RFF	1154				Χ		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	_	
					NN	Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Smartr	meter-Gateways				
Steue	rbox							
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox		Muss X		
			1	Steuerbox		^		
ldenti des Ge		n / Nummer						
SG10	races							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr	ofildat	en (Gas)						
SG8					Kann [493]	Muss [493]		[106] Wenn in dieser SG8
						Λ [106]		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der
								Marktlokation: Prognose
								auf Basis von Profilen)
								CAV+E02 (SLP/SEP)
								vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z35</b>	Lastprofildaten	Х	X		
Lastpr	ofil ( G	as)						-
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	Χ		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
			!	unarytisenes veriamen		Λ		
Lastpr	ofil (Ga	as)						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code	les Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10		3055	89	Vergeben vom Händler	X			
-			-	(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW	Х	Χ		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
	ions /		:	- Jasse Hiresondie Civi)				
I/1:		messstelle						
Klimaz	raturr							
Tempe	eraturr					Muss		
Tempe SG10						<b>Muss</b> Muss		
Tempe	CCI	7059	<b>Z</b> 99	Messstelle des				



EDIFACT S	itruktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
		ZA0	(derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		х		
SG10 CC	l <b>703</b> 7		azone / raturmessstelle		Χ		
SG10 CC	l <b>1131</b>		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CC	l <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Profildate SG8	n (Strom)			Kann [492]	Muss [492] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEC				Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEC		Z21	Profildaten	X	Х		
Normierto SG10 SG10 CC	es Profil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CC		Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CC	l <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiert	es Profil (Strom)						
SG10							
SG10 CA				Muss	Muss		
SG10 CA	V <b>7111</b>	Code d	es Normierten Profils	X	X		
Profilscha SG8	rdaten			Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								vorhanden
500	SEO				Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss	Muss X		
	SEQ	1229	208	Promschardaten	<b>X</b>			-
Profile	schar							
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z12	Profilschar	X	X		
		7037	: -1-	FTOTTISCHAI		^		-
Profile	schar							
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code d	er Profilschar	X	X		
			1					
SG10	iertes I	Profil			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х		
Norm SG10	iertes I	Profil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d (Strom	es Normierten Profils )	X	Х		
	zone / eraturi	nessstelle						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters		x x		
				(derzeit ist Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone /		X		
			:	raturmessstelle				
SG10	CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Х		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Bestätigung	_	
			NN	Anmeldung		
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Kunde des Lieferanter <b>SG12</b>			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kundennummer beim Lieferanten <b>SG12</b>						
SG12 RFF			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF <b>1153</b>	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF <b>1154</b>	Kunde	nnummer beim LF	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant SG12 SG12 RFF	<b>Z01</b>	Kundennummer beim	Soll [165] ∧ ([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))			[165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Altlieferanten				
SG12 RFF <b>1154</b>	Kunde	nnummer beim LFA	Х			
Korrespondenzanschri Kunden des Lieferante						
SG12			Muss [556] Λ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
						[559] Hinweis: Die



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x x	x x		
5G12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		
 SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
5G12		3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Х	Х		
Beteili MP-ID <b>SG12</b>	igter N	1arktpartn	er					[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
								[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
								[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
								[566] Hinweis: Altlieferant
								[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12	NAD						Muss	
G12		3035	VY	andere zugehörige Partei			X	
SG12		3039	MP-ID				X	
SG12	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			X X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			Х	
Marktlokationsanschrift					-
SG12		Soll [165]∧ ([493]⊻ ([492]∧	Muss		[165] Wenn bekannt [333] Wenn
		[333]))			IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	Χ		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	К		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt
					[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	X	Χ		
Name und Adresse für die Ablesekarte					-
SG12		Muss [560]	Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[560] Hinweis: Die Angabe Name und



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutz
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		Х	Х		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [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	Länder	name, Code	Х	Χ		
	okatio	die ID einer n			Kann	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	Х	X		
SG12		1154	†	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachr	ichten <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 70 von 219

SG3



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Abmeldung NN LF an NB	Bestätigung Abmeldung NB an LF	Ablehnung Abmeldung NB an LF	
			entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	I <b>D</b> Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	:					
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	•
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	<del></del>
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302 11112	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	x	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	X	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
				Muss	Muss	Muss	
SG3 <b>CTA</b>		· <del> </del>					
SG3 <b>CTA</b> SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	X	

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 71 von 219



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
	) Empfä	nger						
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.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorga	ing				e -			
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Begin <b>SG4</b>	ın zum							
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
	DTM							[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
	- Tandendinator	11004	11003	11000	wogon Augrus dos
					wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4 DTM <b>2005</b>	93 Datum Vertragsende	X	Х		
SG4 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM <b>2379</b>	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilanzierungsende					
SG4					
SG4 <b>DTM</b>			Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM <b>2005</b>	<b>159</b> Bilanzierungsende		Χ		
SG4 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
	Zeitspanne, Wert				
SG4 DTM <b>2379</b>	303 CCYYMMDDHHMMZZZ		Х		
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS <b>9015</b>	<b>7</b> Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4 STS <b>9013</b>	<b>E01</b> Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	[509] Hinweis: Muss
	E03 Wechsel	X [509]	Χ	Χ	auch bei Abmeldung wg.
	<b>Z33</b> Auszug/Stilllegung	X	Х	Χ	Kündigung durch LF
	<b>Z41</b> Ende der ESV ohne	X [510]	Х	Χ	[= . o]
	Folgelieferung	v	V	v	[510] Hinweis: Zu
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	verwenden bei der Abmeldung der ESV
	ZH1 Aufhebung einer	Х	Х	Х	
	zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung				
	ZH2 Aufhebung einer	Х	Х	Х	
	zukünftigen Zuordnung	• •	- <b>*</b>	- •	
	wegen aufgehobenem				
	Vertragsverhältnis				
Status der Antwort					
SG4					
SG4 <b>STS</b>			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		ν	Υ	
SG4 STS <b>9015</b> SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts		X X [360]	X X [359]	[359] Wenn im selben
337 313 3013	Code des Fraiscillitts		۸ [300]	V [222]	STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	ibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung		
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11004	11005	11006	
							ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS	1131	: -	EBD Nr. E_0401		X [492]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in
		G_0007	Codeliste Gas Nr. G_0007			X [493]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		G_0008	Codeliste Gas Nr.		X [493]		aus Sparte Strom
			G_0008				[493] Wenn MP-ID in
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (F allgemeine Hi 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	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		X	
SG4 FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Information zo Zählerstand SG4	um						-
SG4 FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
							[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der	Χ			



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
				Zählerstand übermittelt wird				
Molda	nunk+							-
SG5	punkt				Muss [2061]	Muse [2061]	Muse [2061]	[583] Hinweis:
303					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der
					/ [303]	χ [303]	A [303]	Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid <b>SG6</b>	entifik	ator			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	ļ	GPKE / GeLi Gas /		^	^	
300	KFF	1154	11004	Abmeldung NN	^			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11006	Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
		rgangsnummer nachricht)						-
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten <b>SG8</b>	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment						
	UNT	<b>J</b> • •			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer	X	Χ	Χ	
	UNT	0062		hten-Referenznummer	X	X	Χ	



## 5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 76 von 219



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB		
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11007	11008	11009	
Nachrichter <b>UNH</b>	n-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		<b>D</b> Netzanschluss-	X	X	X	
OMI	0003	O III LIVI	Stammdaten	,	^	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der I				Muss	Muss	Muss	-
BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichter	ndatum	[					
DTM	laatam			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	Χ	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	X	_[332] 3
MP-ID Abse	nder						-
SG2	1461			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
		293	DE, BDEW	Χ	Χ	Χ	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	х	
Ansprechpa	rtner	-					
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	X	

Kommunikationsverbindung



JU4	513				(VIU33 [2001]	IVIU33 [ZUUI]	.v.u.33 [2UU1]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	aktions STS	gruna			Mus- [2004]	Muss [2054]	N4 [2004]	[2061] Segment bzw.
SG4		2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2005	<b>159</b>	Bilanzierungsende	X (UD2)	χ		
								Bilanzierung stattfindet  [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
Bilanz SG4 SG4	ierung <b>DTM</b>	sende			Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
Ende : <b>SG4</b> SG4	zum <b>DTM</b>				Muss	Muss		
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X	X	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	GS1	X X	X X	X X	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
MP-ID <b>SG2</b> SG2	Empfä	nger			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
SG3	COM	3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
<b>SG3</b>	СОМ				Muss	Muss	Muss	
				unikation von ntifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
	CT Stru	iktui		eibung	NN vom NB	Abmeldung vom NB	Abmeldung vom NB	



EDIFA	CT Stru	uktur		eibung unikation von ntifikator	_		Ablehnung Abmeldung vom NB LF an NB 11009	Bedingung
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Х	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug/Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Statu:	s der Aı	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	i	P. EBD Nr. E_0502 7 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_006	G_0067 <b>8</b> Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	_	(Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB		~ ~
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
								vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Melde <b>SG5</b>	epunkt				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	172	Maldaninkt	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X [0E0]	X [0E0]	X [0E0]	[0E0] Formati
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4450	74.0	D."C.d	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154		Prüfidentifikator  GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	X X	x	x x	
		gangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TNI	Transaktions		Muss X	Muss X	
,00	NEĽ	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	X	
Dater SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDB (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	ייסישמיים/ מויבמפרטכוו
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
	richtur	ıg			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI					N 4	N /1	
		7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Abmeldung vom NB	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
	Nachricht				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	X	X	



## 5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 82 von 219



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	reibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Nachrichten <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		<b>D</b> Netzanschluss-	X	X	X	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	-
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004		nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[					
DTM	autum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	der	ľ					-
SG2 NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X X	x x	
			Consult GmbH	- •	- •		
Ansprechpar <b>SG3</b> SG3 <b>CTA</b>	tner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
		·					
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	reibung	Abmelde- anfrage des NB	0 0	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11010	11011	11012	
SG3			i	intilikatoi	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	) Empfä	nger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							-
SG4	J				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Х	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	ngsnummer	Χ	Х	Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х		
Trans	aktions	grund						-
SG4		-						
SG4	STS				Muss [2061] Λ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[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
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X X	X	X X	
			E03	Wechsel	Х	Х	Χ	



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Abmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				anfrage des NB	Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
		ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der A	Antwort						
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4 STS	9013	Code o	les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS	1131	G_000	3 EBD Nr. E_0403 9 Codeliste Gas Nr. G_0009 0 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0010				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunk	t						
SG5				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der
				V [202]	V [202]	V [202]	Marktlokation  [2061] Segment bzw.  Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		4	NA-Lile - Li	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172 Identif	Meldepunkt	X (050)	X V [050]	X [050]	[050] Format:
SG5 LOC	3225	identil	ικαιΟΙ	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfid	lentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 11011 11012	Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage	X	Х	x	
Refer	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten	der M	arktlokation						-
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
Liefer	richtur	nσ						
SG10	riciitai	' <b>5</b>			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	Х	
Kunde	e des Li	eferanten						-
SG12					Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		X			
CC42	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
SG12	11712			Darconannaman				
SG12	10.10		<b>Z</b> 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
		1arktpartner	Z02	Struktur der	X			
	ligter M	1arktpartner	<b>Z02</b>	Struktur der	X Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
Beteil MP-ID <b>SG12</b>	ligter M	1arktpartner	<b>Z</b> 02	Struktur der				[567] Hinweis: Neulieferant
Beteil MP-ID <b>SG12</b> SG12	ligter M	1arktpartner	Z02	Struktur der	Muss [567]			
Beteil MP-ID <b>SG12</b>	ligter N ) NAD NAD			Struktur der Firmenbezeichnung	Muss [567]			



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Bestätigung Abmelde- anfrage		Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x			
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



## 5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 88 von 219



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Nachrichte <b>UNI</b>	n-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNI		Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNI	1 0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	Χ	
UNI	l 0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNI	l 0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
UNI	1 <b>0051</b>	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNI	H 0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der				Muss	Muss	Muss	-
BGN	/ <b>1001</b>	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGN	/ <b>1004</b>	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichte	ndatum	[					
DTN				Muss	Muss	Muss	
DTN	1 2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTN	1 2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTN	1 2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	X	[551]10111141.222
MP-ID Abso	ender	:					
SG2	inder			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAI	)			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAI	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAE	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	x	x x	
			Consult GmbH				
Ansprechp <b>SG3</b>				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3 CTA	3412	: Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG3					11010	1101	22020	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Х	
Begin	n zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Bilanz <b>SG4</b>	zierung	sbeginn	E .					-
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93
					Soll [28] ∧ [29]	Soll [28] ∧ [29]		(Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						_
<b>SG4</b> SG4	DTM					Muss [28] Λ		[28] Wenn SG4 DTM+93
					[64]	[64]		(Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				anne, Wert				
SG4	DIM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	X	Х	X	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertra g	Х	Х	Χ	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	Χ	Χ	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus vorübergehendem Anschluss	Х	Х	Х	
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	Х	Х	Х	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Χ	Χ	Χ	
				Zuordnungsermächtigun g				
g für L	ieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_001	3 Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0013				NAD+MR
			G_0014	4 Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			s nona	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004		A [432]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				_				aus Sparte Gas
Beme	rkung (	(Feld für						_
	_	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	Χ	Χ	X	vornanden
304	117	4431	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^	^	^	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde	epunkt							
SG5					Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
CCF	100				Muca	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
565	200	J_1J	7000110111		[233]	رودور ۸	[٥٥٥] ٪	Marktlokations-ID



			<del></del>		
EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	
		22020		11010	[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6 SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6 RFF <b>1154</b>	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG 11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung 11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	Х	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b>			Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Х	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation					
SG6 SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	Х		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6 SG6 DTM		Muss [19] Λ	Muss [19] ∧		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01
		[493]	[493]		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X X	X X	11013	
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ		
	ante Tur ISB (Stro	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]	Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese Strom)	intervall des						
SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]	Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
 SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X	X		aus Sparte Strom
SG6 SG6	DTM DTM	2005 2380	Datum	zugewiesene Periode oder Uhrzeit oder anne, Wert	X X	X X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Abred	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6		2379	802	Monat		Χ		
Termi	in der							-
		sabrechnung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ	X		
			104	MMWW-MMWW	Χ	Χ		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung	<b>Z</b> 09	Nächste	Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
300	DIIVI	2005	209	Netznutzungsabrechnun g	^	^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Х		
	nutzung: all des N	sabrechnungsi NB						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Χ		
Dater <b>SG8</b>	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Х	Х	
tagesp		ung für terabhängige n			Muss [492]	Muss [492]		[101] Wenn SG10
					Λ [101]	Λ [101]		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	X	X		
309	QII	0003	<b>Z</b> 08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische	X	X		
				Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	, and the second	EOG	EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt					
SG9		Muss ([106] Λ [513]) V ([232] Λ [598])	Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
560 074		Maria	Marca		[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY 6063	21 Varanschlagta	Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
					Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	X	Χ		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] A [106] A [108]	Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
				22020		22020	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 <b>QTY</b>				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
Lieferrichtui	ng						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Х	Х	
Zugeordnete <b>SG10</b>	e Marktpartner			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertragung <b>SG10</b>	snetzbetreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV  Messstellenl	1131 petreiber	MP-ID		X	X		
SG10							
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]	Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
							Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X		
SG10 CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x x	x x		
Regelzone <b>SG10</b>				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzo	one	Χ	Χ		
Bilanzkreis							
SG10				Soll [493]∧ [64]∧ [65]	Muss [2061] Λ [64]		[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
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[2061] 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	Bilanzk	reis	Х	Х		
Bilanzierung SG10	sgebiet			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X	Χ		•
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492] Λ [89]Λ [106]	Muss [492] Λ [89] Λ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
					CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8
					SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in	X	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp <b>SG10</b>			Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		Trunde	Humacoi	11013	11014	11013	(TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>705</b> 9		15	Struktur	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	7	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
Zeitreihentyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> 1	1	Code o	les Zeitreihentyps	X	Х		
Spannungsebene d Marktlokation	ler						
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>703</b> 7	7	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х		
Spannungsebene d Marktlokation <b>SG10</b>	ler						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> 1	L	E03	Höchstspannung	X	Χ		
		E04	Hochspannung	Χ	Χ		
		E05	Mittelspannung	X	X		
		E06	Niederspannung	X	Х		
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>711</b> 1	 1	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	-	E08	HS/MS Umspannung	X [115] X [115]	X [115]		CCI+E03
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Trandentinator	11013	11014	11013	[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 [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Y01</b> Druckebene der Marktlokation	Χ	Χ		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Hochdruck	Χ	Χ		
	Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck	X X	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b> iMS	Χ	Χ		
	<b>Z53</b> kME / mME <b>Z68</b> keine Messung	X X	X X		
Aggregationsverantwortung					
in MaBiS					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X	X		
	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10 CAV			Muss [21] Λ (([492] Λ	Muss [21] ∧ (([492] ∧		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf
			([2182] ⊻ ([90] ∧	([2182] ⊻ ([90] ∧		Basis von Profilen) vorhanden
			[2183]))) ⊻ ([493] ∧	[2183]))) ⊻ ([493] ∧		[90] Wenn SG10
			[2061]))	[2061]))		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
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]		
	E14	TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss [492] Λ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	Χ		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54 ZE2	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht durch LF nicht	X X	X X		
		gegeben				-
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss [247]	Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]	X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	-4-	The dealer of the second	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Х		
	<b>Z18</b>	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung						-
SG10			Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI <b>1131</b>	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RI MmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х		
Netznutzung						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z88	Netznutzung	X	Х		
Netznutzungsvertrag						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Х		
	<b>Z09</b>	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	Х		
Zahlung der Netznutzung						-
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
		riunder	TUTIKALUI	11015	11014	11015	(Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsab	rechnungsv						
ariante	_						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X	X		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	Х	Х		
Grundlage der							
Lieferscheinprü	fung						
SG10				[400]	[400]		[402] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X		
SG10 CAV <b>7</b> 2	110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	Χ		
Singulär genutzt Betriebsmittel i Netznutzungsab <b>SG10</b>	n der						-
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Versorgungsart Marktlokation	der						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI <b>7</b> 0	059	Z36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI <b>7</b> 0	037	ZC9	Ersatzversorgung		Χ		
		ZD0 ZE3	Grundversorgung Ersatzbelieferung		X X		



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
	lokati	and der			Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI				Muss			aus Sparte Strom
SG10		7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
	Daten Iokatio				Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х		
	enz au Iokatio	f die ID der on	F					
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza Iokatio	hl der on						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386]	Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
		Λ [387]Λ [423] Λ [492]	Λ [387] Λ [423] Λ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
SG10 <b>CCI</b>		Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete					-
Zählzeitregister					
SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	Х	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	Х	X		
OBIS Daten für Lieferant relevant					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		•
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA7</b> LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnur g	[30P01] ⊻	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
		[36P01]	[36P01]		
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabi	[32P11] re X [30P11]			
	chnung		[]		
	<b>Z47</b> Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
			[29P11] ⊻ [30P01] ⊻		
			[30P01] <u>¥</u> [32P11] <u>¥</u>		
		[36P01]	[36P01]		
	<b>ZD1</b> Blindarbeitabrechnung Betriebsführung	/ X [28P01]	X [28P01]		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [257] Λ [422]Λ [492]	Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der
					Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e



EDIEACT Charles	hiir	Recehre	aihung	Anmolduna	Rectätions	Ablohauna	Radingung
EDIFACT Strukt	tur	Beschre	nung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
							vorhanden
							[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
		Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Verbrauchsart der OBIS-Kenn: Marktlokation SG8				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ :	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
Referenz auf di	ie ORIS-						-
Kennzahl der N							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1	1154	OBIS-Ke	nnzahl	Х	Х		
Verbrauchsart an der OBIS-Ke Marktlokation							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z17</b>	Stromverbrauchsart	X	Χ		
Verbrauchsart <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]	X [1P01]		
		Z65	Wärme	X [1P01]	X [1P01]		
		Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
		ZB3	Steuerung	X [1P01]	X [1P01]		
			Wärmeabgabe				
Unterbrechbar	rkeit	f					-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	х	Х		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z56	Speicherheizung	Χ	Χ		
	Z57	Wärmepumpe	X	X		
	Z61	Direktheizung	X	Х		
Konzessionsabgabedaten <b>SG8</b>			Muss [2335]	Muss [2335]		[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
CC0			Muss	Mires		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 <b>1229</b>	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b>			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	OBIS-K	ennzahl	Χ	Х		
Zuordnung Konzessionsabgabe						
SG10			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z08		Muss X	Muss X		
	<u> 208</u>	Konzessionsabgabe		^		-
Konzessionsabgabe <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	Х	X		
	SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	Х	X		
	vorliegt  TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	Х		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Х	Х		
	Tarifkunden vorliegt <b>TK</b> für Gas nach KAV § 2 (2)  2a bei ausschließlicher  Nutzung zum Kochen  und	Х	Х		
	Warmwassererzeugung  TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu	Х	Х		
	verwenden ist <b>TS</b> für Strom mit  Schwachlast § 2. (2) 1a  NT (niedrige KA, 0,61	x	х		
	ct/kWh)  TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [914] [128]	Muss [912] Λ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
					[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
					[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV <b>7110</b>	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/ Abgabeninformation SG8		Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		Choraction
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z10</b> Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8		N4 -	<b>N</b> 4 -		
SG8 RFF	710 ODIS Konnachi	Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z10</b> OBIS-Kennzahl	X	X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					EOG	Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	•
				ntifikator				
				יווווואמנטו	11013	11014	11015	-
	rn-/Ab	gabenbefreiung	<i>y</i>					
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	74.0	Cl	Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	eindera	batt						
SG8	650				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1220	71.3	Comoindorobott	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
	indera	batt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
					[930] Λ	[930] ٨		Wert:≥0
					[938]	[938]		[020] Formation 2
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher
								Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Daten	der M	esslokation						
SG8					Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede
								Messlokations-ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225 genau einmal
								anzugeben
SG8	SEQ	4000	-40	D. I	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Refer	enz auf	die ID der						
	okatio	า						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrec	hnung	des						
Messs	tellenl	oetriebs über						
	ür kME							
SG8								
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13



	ınikation von ntifikator	NB an LF			
Prüfide	ntifikator		LF an NB	LF an NB	
		11013	11014	11015	
					CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	X		
Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
		Muss	Muss		
		Muss	Muss		
ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Χ		
		Muss	Muss		
<b>Z91</b>	MSB	Χ	X		
MP-ID		X	X		
<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х	X		
<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
		Wu35 [452]	14035 [432]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Muss	Muss		·
E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ	X		
		Muss	Muss		
E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
E04	Hochspannung	Χ	Χ		
E05	Mittelspannung	X	X		
EU6	Niederspannung	X	X		
		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		Muse	Muse		aus Sparte Gas
VUS	Gasqualität				
; 102	Gasquantat	^	^		
	ZB3 Z91 MP-ID Z19 Z20 E04	ZB3 Zugeordneter Marktpartner  Z91 MSB MP-ID Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnetzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB  E04 Spannungsebene der Messlokation  E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	Abrechnung über NNE (Ja/Nein) X  Muss  ZB3 Zugeordneter X  Muss  Z91 MSB X  MP-ID X  Z19 Auf vertraglicher X  Anschlussnutzer / Anschlussnehmer  Z20 In der Ausübung der X  Weiterverpflichtung durch den gMSB  Muss  E04 Spannungsebene der X  Messlokation  Muss  E05 Mittelspannung X E06 Niederspannung X E06 Niederspannung X E06 Niederspannung X E06 Niederspannung X  Muss  Muss	Abrechnung über NNE (Ja/Nein) X X    Muss   Muss	Abrechnung über NNE (Ja/Nein) X X    Muss   Muss



EDIFAC	CT Stri	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Y04	H-Gas	X	X		
5010	C/ (V	,	Y05	L-Gas	X	X		
Zähleii	nricht	ungsdaten						
SG8					Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Х		
Refere Messlo		die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	nz auf	das						
	meter	-Gateway						
SG8	DEE				Call [1 CC] A	Call [1.C.C] A		[1CC] Wann warhandan
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]	[215]		[166] Wenn vorhanden
					[===0]	[===]		[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		ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähler	typ					_		
SG10	<b>CC</b> !				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
		, , , ,	: -13	Zamercyp	^	^		-
Zähler	typ							
<b>SG10</b>	CAV				Mucc	Muss		
SG10 SG10		7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	Muss X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in
2010	CAV	/111		(Drehstrom)				NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		•
			MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne	X [492]	X [492]		NAD+MR
				Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		



EDIFACT Struktur	Beschre	ribung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
					11015	
	UGZ WGZ MRG EHZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer	X [493] X [493] X [493] X	X [493] X [493] X [493] X		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	х	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard 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 CAV			Muss [493] ∧ [229]	Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	Χ	Х		
	G100	Gaszähler G100	Χ	Х		
	:	Gaszähler G1000	X	Х		
		Gaszähler G10000	X	X		
		Gaszähler G12500	X	X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
	:	Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X X	X X		
	G16000	Gaszähler G2.5	X	X		
	G2.5 G25	Gaszähler G25	X	X		
	G250	Gaszähler G250	X	X		
		Gaszähler G2500	X	X		
	G350	Gaszähler G350	X	Х		
	G4	Gaszähler G4	Χ	Χ		
	G40	Gaszähler G40	Χ	Χ		
	G400	Gaszähler G400	Χ	Χ		
	G4000	Gaszähler G4000	Χ	Χ		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65	Gaszähler G65	X	X		
	G650	Gaszähler G650	X	X		
	G6500	Gaszähler G6500	Х	Х		
Identifikation / Nummer						
des Gerätes						
SG10						

31.01.2022 Seite 116 von 219



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	Χ	Χ		•
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X	Χ		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
Energierichtung SG10	NTZ	Mehrtarif	X	X		
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10 SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
3020 2						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z</b> 06	vorhanden	Χ	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Х	Χ		
Messwerterfassung an Zähleinrichtung SG10	der		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben
						SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Х		
Messwerterfassung an Zähleinrichtung SG10	der					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene	X X	X X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fruilde	Zähler	11013	11014	11013	
Menge	enumv	verterdaten						
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Refere								
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Menge	enumv	verter						-
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
des Ge		n / Nummer						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
SG10		vertertyp						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw	X X	X X		
			11410	erter	^	^		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
OBIS-E Zählei	nricht	ung/						
		verter /						
Smartmeter-Ga SG8		-Gateway			Muss ([2287] Λ [236]) v	Muss ([2287] Λ [236]) v		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden
					[2350]	[2350]		
								[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
								[2350] Für jede SEQ+Z13



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					EUG		Anmeldung	
			V	unikation von	ND and LE			
					NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								(Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z20</b>	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Refer	enz auf	die						
Gerät	enumr	mer						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Х	Χ		
				Zählers				
			Z11	Gerätenummer des	Χ	Х		
				Mengenumwerters				
			Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
	enz auf okatio	die ID einer						
SG8	OKULIOI							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
			•					-
	guratio	ns-ID						
SG8								
SG8	RFF					Muss [78] Λ		[40] Wenn SG4 STS+7++E02
					[402] ∧ [420] ∧	[402] ∧ [420] ∧		(Transaktionsgrund:
					[661]	[661]		Einzug/Neuanlage)
					Soll [166] ∧			vorhanden
					[40] \(\lambda\) [402]			vornanach
					∧ [420]	∧ [420]		[78] Wenn SG4
								STS+7++E02
								(Transaktionsgrund:
								Einzug/Neuanlage) nicht
								vorhanden
								[166] Wenn vorhanden
								[402] Wenn in derselben
								SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
								Zähleinrichtung/
								Mengenumwerter/
								Smartmeter-Gateway)
								eine OBIS-Kennzahl der
								Werteart "Zählerstand"
								im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8
								das RFF+Z14
								(Smartmeter-Gateway)
								vorhanden ist



EDIFACT Struktu	r	Beschre Kommu Prüfiden	nikation von	Anmeldung EOG NB an LF 11013	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB 11014	EOG	
							[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 RFF <b>11</b>	.53	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X		
SG8 RFF <b>11</b>	.54	Referen	z, Identifikation	Χ	Χ		
OBIS-Kennzahl de Zähleinrichtung , Mengenumwerte Smartmeter-Gate SG8	/ er/			Muss	Muss		
	347	5	Produktidentifikation	X	X		
	40	j	nnzahl der	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[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. 4.6 eingehalten werden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		11010		22020	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
500 014	anu one u				aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	Х		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
		[166] Muss [280]	[166] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden
		N [391] Λ	Λ [391] Λ		[100] Wellii Vollialideli
		[423] A	[423] A		[389] Wenn mehr als
		[492]	[492]		eine SG8 SEQ+Z20
					(OBIS-Daten der
					Zähleinrichtung/
					Mengenumwerter/
					Smartmeter-Gateway),
					die mit dem RFF+MG
					(Referenz auf die
					Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer
					referenziert, mit einer
					OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS
					Daten der
					Zähleinrichtung/
					Mengenumwerter /
					Smartmeter-Gateway)
					eine OBIS-Kennzahl für
					Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt.
					Codeliste OBIS um eine
					OBIS mit zugeordneter
					Zählzeit handelt (Tarif: e
					= 1 9)
					[423] Wenn DTM+137
					(Nachrichtendatum) im
					DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
\$610 <b>66</b> 1		Muss	Muco		aus Sparte Strom
SG10 CCI	I	Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikatio	n von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikato	or	11013	11014	11015	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z47</b> Zugeo	der Zählzeit rdnete Zählzeit ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählz	eit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes						
Zählzeitregister SG10			Muss [421]			[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code Zählze	des itregisters	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählz	eitregisters	Χ	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.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-
						SG8 SEQ+220 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7059</b>	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					•
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	Χ	Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [273]))	Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Χ	Х		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] Λ [422]Λ [492]	Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1- b?:2.8.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig	Χ	Χ		
	<b>Z60</b> Schwachlast fähig	Χ	Х		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					Anmeldung	Anmeldung	
			nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
Wandlerdate SG8	n			Soll [492]∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ		
Referenz auf Gerätenumm SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Wandler							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7007		Mary dia .	Muss	Muss		
SG10 CCI Identifikation	7037	Z25	Wandler	X	X		
des Gerätes SG10 SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Х	Χ		
Wandlertyp (	und Faktor						
SG10 CAV	7444		NA II C-	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X	X X		
		MBW	Blockstromwandler	Х	Χ		



EDIFACT	「Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			MUW	Messwandlersatz Spannung	Х	Х		
SG10 C	CAV	7110	Wandle		X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommu	nikat	ionseinrichtun						
gsdaten								
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
	EQ				Muss	Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
Referen Geräten <b>SG8</b>	numm							
	RFF				Muss	Muss		
SG8 R	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 R	RFF	1154	Gerätei	nummer	Х	Х		
Kommu g	nikat	ionseinrichtun						-
SG10					Muss	Muss		
SG10 C					Muss	Muss		
SG10 C	CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung	Х	Х		
Identifik des Gera <b>SG10</b>		n / Nummer						
SG10 C	CAV				Muss	Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 C		7110	Gerätei	nummer	X	X		
Kommu	nikat	ionseinrichtun						-
gstyp								
SG10								
SG10 <b>C</b>					Muss	Muss		
SG10 C	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	X		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	X X		
			F 31	TAE	^	^		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
	DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
	LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Daten der technischer	n					-
Steuereinrichtung						
SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		Wessiokation vornanden
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z</b> 06	Daten der technischen	Χ	Χ		
		Steuereinrichtung				
Referenz auf die						_
Gerätenummer						
SG8			Muss	Muss		
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des	Muss	Muss		
300 MT 1133	IVIG	Zählers	^	^		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerät	enummer	X	X		
Technische						-
Steuereinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
Identifikation / Numm des Gerätes	er					
SG10						
SG10 CAV 7111	720	Corëtonummor	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z30</b> Gerät	Gerätenummer enummer	X X	X		
	: Gerati		^	^		-
Technische Steuereinrichtungstyp <b>SG10</b>	)					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	RSU	Rundsteuerempfänger	X	Χ		
	TSU	Tarifschaltuhr	Χ	Χ		
Smartmeter-Gateway						-
SG8			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Numm	er					
des Gerätes						
SG10 CAV			Muco	Muss		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	720	Garätanummor	Muss X	Muss X		
3010 CAV /111	Z30	Gerätenummer	٨	٨		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [492] A [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z14</b> Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8			<u> </u>		
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Х	Χ		
Steuerbox SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z76</b> Steuerbox	Х	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Muss [493] ∧ [106]	Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastprofildaten	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung		Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Lastprofil ( Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastprofil	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Ver analytisches Verfa		X X		
Lastprofil (Gas) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV <b>3055</b>	89 Vergeben vom Hä (hier Netzbetreibe		Χ		
	293 DE, BDEW (Bundesverband of Energie- und Wasserwirtschaft	X ler	Х		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b> Messstelle des	X	Χ		
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein ei Tagesparameter)				
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone /	X	X		
3010 CCI 7037	Temperaturmessstelle	X	Λ		
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	<b>89</b> Vergeben vom Hä (hier Netzbetreibe		Χ		
	293 DE, BDEW (Bundesverband of Energie- und Wasserwirtschaft	X ler	Х		
Profildaten (Strom)					-
SG8		Muss [492] ∧ [106]	Muss [492] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Normi SG10 SG10		Profil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
	iertes	Profil (Strom)						-
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code	des Normierten Profils	X	Muss		
	scharda		: code (	ues Northerten Froms				
SG8					Muss [492] ∧ [89]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ	4220	700	Due fileska adeta a	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profile	schar							
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
3010	CCI	7037	: 212	FIUIISCIIdi	^	^		
Profile SG10					Maria	Maria		
SG10		7111	Codo	dor Profilschar	Muss	Muss		
SG10		7111	- code	der Profilschar	X	X		
	iertes l	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
CC10		7027	F04	es Lastprofil	v			
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi	iertes l	Profil	T					-
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	Code de (Strom)	es Normierten Profils	Х	Х		
Klimazone / Temperaturr <b>SG10</b>	nessstelle			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z</b> 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	Х		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI	7037	ID Klim Tempe		Χ	Χ		
SG10 CCI	1131	·	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Kunde des Li SG12	eferanten			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	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
	nzanschrift des						
Kunden des l SG12	.ieteranten			Muss [213] Λ [559]	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	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 N	NAD	3036	Name		Х	Х		
SG12 N		3045	Z01	Struktur von	X	X		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 N	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12 N	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 N		3251	Postleit	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
					s [166]	S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 N	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Х		
Kunde d	des Ne	etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12 N	NAD				Muss			
SG12 N	NAD	3035	Z25	Kunde des NB	X			
SG12 N	NAD	3036	Name		X			
SG12 N	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X			
			202	Firmenbezeichnung	^			
Kunde d		nzanschrift des etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12 N		2025	726		Muss			
SG12 N		3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12 N		3036	Name		X			
SG12 N	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12 N	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12 N	NAD	3164	Ort		Χ			
SG12 N	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]			[166] Wenn vorhanden
					S [166]			
								[268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
								der europäischen
								Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 N		3207	18-2-	name, Code	X			

Netzanschlusseigentümer



O Netzanschlusseigentüme r ame O1 Struktur von Personennamen O2 Struktur der Firmenbezeichnung traße und Hausnummer oder ostfach rt ostleitzahl	NB an LF 11013  Kann Muss X X X X X M [268] S [166]	LF an NB 11014	LF an NB 11015	[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
O Netzanschlusseigentüme r ame O1 Struktur von Personennamen O2 Struktur der Firmenbezeichnung traße und Hausnummer oder ostfach rt ostleitzahl	Kann Muss X X X X X X S X X 1 X X X 1 X 1 X 1 X 1	11014	11015	[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
r ame  01 Struktur von Personennamen  02 Struktur der Firmenbezeichnung  traße und Hausnummer oder  ostfach rt  ostleitzahl	Muss			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
r ame  01 Struktur von Personennamen  02 Struktur der Firmenbezeichnung  traße und Hausnummer oder  ostfach rt  ostleitzahl	X X X X X M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
Personennamen  Struktur von Personennamen  Struktur der Firmenbezeichnung  traße und Hausnummer oder  ostfach  rt  ostleitzahl	X X X X M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
Personennamen  92 Struktur der Firmenbezeichnung  traße und Hausnummer oder ostfach rt ostleitzahl	X X X X M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
traße und Hausnummer oder ostfach rt ostleitzahl	X M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
rt ostleitzahl	M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
	M [268] S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
ändername, Code	Muss			DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
ändername, Code	Muss			ein "X" aufgeführt ist
	Muss	Muss		
	Muss	Muss		
P Lieferanschrift	X	X		
usatzinformation zur Ientifizierung	К	К		
traße und Hausnummer oder ostfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
				SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
rt	X	X		
ostleitzahl	X	Χ		
ändername, Code	Χ	Χ		
	Muss [212]	Muss [212]		[212] Wann \$G12
				[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in
۰		Muss [213]  \(\lambda\) (([492] \(\lambda\)  \([234]) \(\neglightarrow\)  \([493]) \(\lambda\)  \([560] \(\lambda\)	X X   X   X   X   X   X   X   X   X	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			Tranac	Humator	11013	11014	11013	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
								[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04
SG12	NAD				Muss	Muss		zusammengesetzt
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 SG12		3035 3036	<b>Z05</b> Name		X	Х		
	NAD							
SG12	NAD	3036	Name	die Ablesekarte Struktur von Personennamen Struktur der	X	X		
SG12 SG12	NAD NAD	3036 3045	Name Z01 Z02	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X X	X X X		
SG12	NAD NAD	3036	Name Z01 Z02 Straße	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X X		
SG12 SG12 SG12	NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	x x x x		
SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	x x x x		[166] Wenn vorhanden
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	x x x x		[166] Wenn vorhanden
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X X M [268]	X X X X X M [268]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postlei	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X X M [268]	X X X X X M [268]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 Referen	NAD NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164 3251 3207 die ID einer	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postlei	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder th	X X X X X X M [268] S [166]	X X X X X X M [268] S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 Referent Messlo SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164 3251 3207 die ID einer	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postlei	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder th	X X X X X X M [268] S [166]	X X X X X M [268] S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD NAD NAD NAD REFE	3036 3045 3042 3164 3251	Name  Z01  Z02  Straße Postfac Ort Postlei	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder th  tzahl	X X X X X X M [268] S [166]	X X X X X X M [268] S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12 Referent Messlo SG12	NAD NAD NAD NAD NAD REFERFF	3036 3045 3042 3164 3251 3207 die ID einer	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postlei	die Ablesekarte  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder th	X X X X X X M [268] S [166]	X X X X X M [268] S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	X	



## 5.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

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

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

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

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

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

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

## **Nutzung der DTM-Segmente:**

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

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

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

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

Grundsätzlich müssen Abweichungen, die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet



werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

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



EDIFACT Struktur		·		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen NB an LF	meldung zur	Änderungs-	
			entifikator	11019	11020	11021	
No alestada Lea e II	( - · ( - · · · · · · · · · · · · · · ·	:	Humacoi	11013	11020	11021	
Nachrichten-k <b>UNH</b>	Coptsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	Χ			
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na	chricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Х	X	
Nachrichtend	atum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Gültigkeit, Be <b>DTM</b>	ginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen



EDIFA	EDIFACT Struktur		-		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Х	Χ		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
MP-I	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name \	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komr	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
N/D_IF	) Empfä	nger						
SG2	Lilipia	iigei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ing							
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	X	Χ	
Begin	n zum		f					
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
							22 [000]	Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Zuordnungs- A liste-Gas n zugeordnete Z Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-		
			Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
			Fruitu	епшкасы	11019	11020	11021	C:: II.
	D.T. 4							gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ		X	
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х	Х	
Bilan	zierungs	sbeginn						
SG4								
SG4	SG4 <b>DTM</b>				Muss [18] SoII [28] Λ [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	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	i	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan:	zierungs	sende						-
SG4	DTM				Muss [28] Λ [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
***********								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ribung nikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				ntifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
	aktions	grund	F					
SG4	STS					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	Χ	
Status	s der Ar	itwort						
<b>SG4</b> SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_0002	Codeliste Gas Nr. G_0002			Х	
Abwe übern <b>SG4</b>	reibun ichung nittelte	zur						
SG4	FTX	AAF4	400	Lafa and the Char		Muss		
SG4	FTX	4451	АВО	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440	····	Erläuterung der		Kann		
Melde	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
s.c.r	100				Nuc	Maria	Muse	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifil		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	



				.,		× ·		D !!
EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	liste-Gas	meldung zur	_	
					_		meldung zur	
					Marktlokati onenen	liste-Gas	Zuordnungs- liste-Gas	
			V a ma ma	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			Fruitae	THUTKALOF				
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019	GeLi Gas / Zuordnungsliste	Х			
				zugeordnete				
				Marktlokationen				
			11020	GeLi Gas /		Χ		
				Änderungsmeldung zur				
				Zuordnungsliste			.,	
			11021	GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur			Х	
				Zuordnungsliste				
			:					-
		rgangsnummer nachricht)						
SG6	age	indem renty				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
								FTX+ABO+Z05
								(Beschreibung der
								Abweichung zur
								übermittelten Liste:
								Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	vornanden
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Dater	n der M	larktlokation						
SG8					Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert
								innerhalb SG bzw.
								Segment geändert wird
								[336] Wenn in
								Änderungsmeldung
								gefüllt
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	X	X	
Veran	schlag	te Jahresmenge						
gesan	_							
					Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8
SG9					4 [540]			CEO : 701 CC10
5G9					Λ [513]			SEQ+Z01 SG10
<b>5</b> G9					Λ [513]			CCI+++ZA6
<b>SG9</b>					Λ [513]			CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
<b>2</b> G9					Λ [513]			CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
<b>3</b> G9					Λ [513]			CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
<b>2</b> G9					Λ [513]			CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



EDIFACT Struktur			Beschre	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete: Marktlokati onenen	meldung zur	Änderungs-	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
								[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	Χ	Χ	
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] Λ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
TUM F SG9	Kunder	nwert			Soll [106]∧ [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	Menger	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	Х	
Bilanz SG10	kreis				Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur		reibung	zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11019	11020	11021	
						gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanz	kreis	X	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Χ	Х	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Χ	
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [2182] Segmentgruppe
						ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) <b>SG10</b>			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	geiuiit
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X	X	
7037		EnWG	^	^	^	
	<b>Z18</b>	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	Х	
Fallgruppenzuordnung <b>SG10</b>			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				onenen	iiste-das	liste-Gas	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			ntifikator	11019	11020	11021	
				11010	22020		
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>70</b>	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI 11	131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	Х	Х	
		GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х	X	
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х	Х	
Netznutzung SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>70</b>	37	Z88	Netznutzung	Χ	Χ	Χ	
Netznutzungsvei	rtrag						
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV <b>7</b> 1	l11	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV <b>7</b> 1	L10	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Х	Χ	
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ	Х	
Zahlung der Net	znutzung						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
	l11	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten ( SG8	(Gas)			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
			onenen		liste-Gas	
		unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
						auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ	Χ	
Lastprofil ( Gas)			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z12	Lastprofil	Χ	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Х	Х	X	
	Z10	analytisches Verfahren	Х	Х	Х	
Lastprofil (Gas) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Lastprofils (Gas)	Χ	Χ	X	
SG10 CAV <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Х	Χ	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
<b>SG10 CCI</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des Tagesparameters	X	X	X	
	ZA0	(derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	х	х	Х	
SG10 CCI <b>7037</b>		Tagesparameter)	X	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>1131</b>		eraturmessstelle anbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	X	Х	Χ	
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 146 von 219



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG12					Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ	Χ	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	Х	
Markt	lokatio	nsanschrift						
SG12					Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3124		nformation zur zierung	К	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden
							-	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Х	Χ	Χ	
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Х	Х	
Nachr	ichten- <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrio	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



### 5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

#### Anfrage:

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

### Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

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

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



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	
		Kommu	ınikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
		Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		hten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UIILML	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	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	•
		E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		E35	Kündigung	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	X	
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	Χ	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	Χ	
MP-ID Absen	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	



EDIEA	CT C+~.	ıbtur	Beschre	aihung	Anfrage	Restätigung	Ablehnung	Redingung
EDIFA	CT Stru	iktui	Descrift	Libuilg	nach	Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommı	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
	echpar	tner						-
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
	nunikat	tionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3 SG3	COM	3148	Numma	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post			X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	inger						
SG2		80.			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	Tradini en en en pranser	X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
002			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Х	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Х	
Transa	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	χ	χ	χ	1. 2. Barry arrangement
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
	der Ar					• •		
Status SG4	uei Al	itwoit						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01
								den identischen Wert enthalten



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	X	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003		V [402]		NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		
				S_0086				[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Beme	rkung	(Feld für						-
		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	Χ		χ	VOITIAITUETI
304	117	7731	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^		^	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Prüfic	dentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach	X			
			11022	Stornierung		V		
			11023	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage		Х		
				Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refer	enz Vo	rgangsnummer						-
		nachricht)						
SG6	- 0-					Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	•
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Х	Х	
Refer	enz auf	zu						_
	ierend							
Vorga	ngsnur	nmer						
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X			



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer	X			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ∧ ([4]∨ [5])		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
Lieferi SG10	richtui	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	Χ	Χ	Χ	
			Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachri	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

# 5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

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

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

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



EDIF#	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Nach	richten-	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
Begir	nn der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	<b>Z14</b>	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	
Nach	richten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	χ	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
. AD 11			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			
SG2	D Absen  NAD	aer			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	bzwabsender	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	<del></del>
002			293	DE, BDEW	X	X	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x		
Ansp	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	
SG3	CTA	3412	·	vom Ansprechpartner	Χ	X	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1F01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MD_I	D Empfä	inger	·	<u> </u>			
SG2	D LIIIPIO	iligei			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	com toncene in prunger	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
<b>-</b>		<del>-</del>				- []	Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X		
			332	Consult GmbH	X		
			:				-
Vorga SG4	ang				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	
			: 0				
	saktions	grund					
<b>SG4</b>	стс				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
304	313				Muss [2061]	Muss [2001]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Х	Х	
Remi	erkung (	Feld für	:				
		linweise)					
SG4		,					
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	X	
			-	Informationen (für allgemeine Hinweise)			
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	X	X	
	lenunkt						
Meld	CPUIIKL				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der
Meld SG5	Срипк				iviuss [327]	Wids	Marktlokation und alle Identifikatoren der
	LOC				Muss [327]	Muss	Marktlokation und alle



EDIF#	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die	
						Geschäftsdaten-	
			<b>K</b> =		anfrage	anfrage	
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11035	NB an ÜNB 11215	
	1.00	2225					[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	dentifik	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X		
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		Х	
Refer	enz auf	eine	[				
	ngegang	ene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	AAV	Nummer der Anfrage	X X	X X	
300	KFF	1154	Vorgani	gsnummer		X	_
Markt		die ID der n für Termine					
SG6	TOT KETOK	acion			Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х		
bei M	1arktlok	echnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)					
SG6	DTM				Muss [19] ^ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X		
SG6	DTM	2005	Datum		X X [UB3]		(Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
desN	ante Tur /ISB (Str	nusablesung om)					
SG6							fo.1
SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
	usablese (Strom)	eintervall des					
SG6 SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
	in der nutzung	sabrechnung	1				
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		
Netzi	nutzung	sabrechnungsi					-

Netznutzungsabrechnungsi



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
nterv	/all des l	NB					-
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Х		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		-
Date	n der M	arktlokation	[				
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	
	renz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages	it / Leist sparame tlokatio	terabhängige					
SG9	riokario				Muss [492] ∧ [101]	Muss [101] Λ [243]	[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
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY	6062	710	Loictung dor	Muss	Muss	[102] Wons CC10 CC1++-74C
SG9	QTY	6063	Z10 265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	Х	X [102] X	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
	<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
SG9 QTY <b>6411</b>	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
	KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
					[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
					[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9			Muss [106] ∧ [513]		[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
					[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert)



EDIFACT Str	uktur	Beschre Kommu	eibung unikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
						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	Mengei	nangabe	X [902] Λ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ	
TUM Kunde SG9	nwert			Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02
SG9 <b>QTY</b>				Muss		(SLP/SEP) vorhanden  [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X		
SG9 QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х		
Lieferrichtu	ng					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI		ļ		Muss	Muss	-
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X	
Zugeordnet	e Marktpartner					
SG10				Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х	



EDIFACT Struktur					
	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV				Muss [20] ⊻ ([54] ∧ [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
					[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
					[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	Z89	LF		X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID			X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber					-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z90</b>	ÜNB	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X		-
Messstellenbetreiber					
SG10 CAV			Muss [232] ⊻	Muss [19]	[40] W CC0 CFO . 704
			[234]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
			[234]		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf
			[234]		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden  [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS)
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b>	MSB	x	X	(Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden  [232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden  [234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
SG10 CAV <b>1131</b>	<b>Z91</b> MP-ID			X X	(Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden  [232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden  [234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
		MSB  Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der	x		(Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden  [232] Wenn SG10 CCl+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden  [234] Wenn SG10 CCl+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
			durch den gMSB			
Regelzone						-
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI 7	7059	Z18	Regelzone	X		
SG10 CCI	7037	Regelz	one	X		
Bilanzierungsge	ebiet					-
SG10				Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>				Muss	Muss	
	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsgebiet	X	Х	
Marktgebiet <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		Sparte Gas
	7059	Z21	Marktgebiet	X		
	7037	Markt		X		
Verbrauchsaufi temperaturabh Marktlokation						
SG10				Muss [492] Λ [89] Λ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsauft temperaturabh Marktlokation						
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))		[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
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	45 Civilian	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Struktur  221 Summenzeitreihentyp	X X	X X	
3010 CCi 7037	<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp	^	^	
Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitreihentyps	X	Χ	
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	Х	
Spannungsebene der Marktlokation				_
SG10 CAV		B.4	N 4	
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	<b>E03</b> Höchstspannung	Muss X	Muss X	
3310 CAV /111	<b>E04</b> Hochspannung	X	X	
	<b>E05</b> Mittelspannung	X	X	
	<b>E06</b> Niederspannung	X	X	
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>				-



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der	[				
Marktlokation					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation	X		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X		
Messtechnische Eino	rdnung				
der Marktlokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Eino der Marktlokation	rdnung				
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X		
	Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X		
Aggregationsverantw in MaBiS	ortung				
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
		enumate.	11033	11213	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
<b>SG10 CCI</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	X [6P01] ⊻ [10P01] ⊻ [11P11]	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage					
<b>SG10 SG10 CAV</b>			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			([493] ^ [2061]))		[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
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻	X [10P11]	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
			[7P11]		
	E14	TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>			Muss [492] Λ		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZAS
3010			[244]		(Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1PO1]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	Muss X		



EDIFACT Strul	ktur	Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidei	ntifikator	11035	11215	
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzu	uordnung					
SG10				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem	X		
			01.10.2016 genutzt werden)			
		GABi-	RLM-Kunde in	Х		
			Tagesregime - Exit	^		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X		
Netznutzung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungs SG10	vertrag					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X		
		<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X		
Zahlung der N	letznutzung					
SG10						feeelw = 5°
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 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs ariante <b>SG10</b>	abrechnungsv					



EDIFACT Struktu	ır	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV <b>7</b> 2	110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprü <b>SG10</b>	fung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Singulär genutzt Betriebsmittel i Netznutzungsab <b>SG10</b>	n der					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 2	111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8				Muss	Muss ([19] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [300])))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
500	SEQ				Muse	Mucc	vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der	Muss X	Muss X	•
300	JLQ	1223	202	Marktlokation	^	^	
Refer	enz auf	die ID der					
Mark	tlokatio	on					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		[0-0]
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	-Kennza	hl der					-
	tlokatio						
SG8							
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X [614]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher 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-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Zuge		e Zählzeit			Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		[166]		
		Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ		[166] Wenn vorhanden
		[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit  nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister				
SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		_
OBIS Daten für Lieferant				
relevant SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA7</b> LF	Х		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	~ ~
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29PO1]⊻		
		g	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung			
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
			[36P01]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreibe relevant					
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB		Χ	
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>					
SG10 CAV				Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schwachlastfähigkeit					_
SG10			Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		-
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
derC		rt und Nutzung Inzahl der In	Tranac	- Transactor	Muss [492]	11213	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8					Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Kenn		die OBIS- Marktlokation					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		-
SG8	RFF	1154		ennzahl	X		
an de Mark	er OBIS- tlokatio	rt und Nutzung Kennzahl der In					
SG10					Muss		
SG10 SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Muss X		
Verb	rauchsa	rt					
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X [1P01] X [1P01]		
			Z87	E-Mobilitätsladesäule	X [1P01] X [1P01]		
			ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]		
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]		
Unte	rbrechk	parkeit					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
			Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
	nenutzı	ıng					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10	CAV	7111	<b>Z</b> 56	Speicherheizung	X		
			Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X		
Konz	essions	abgabedaten	- <del>-</del>				



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8					Muss [2335]		[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b 1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.3 17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8		1220	707		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		_
Kenn		die OBIS- r Marktlokation					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154		ennzahl	X		
	dnung essions	abgabe			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
Konze SG10 SG10		abgabe			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 Tarifkunden, für Strom §	X		
			TA	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		
			тк	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	Х		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				ntifikator	11035	11215	
				verwenden ist	11000		
			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	Konzes	sionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhander
							[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
							[914] Format: Möglicher Wert > 0
SG10	CAV	7110		renkategorie der sionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue	-						
Abgab SG8	eninfo	rmation			Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss		Stromsto 35 chorachien
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/	Χ		
				Abgabeninformation			
Refere	enz auf	die OBIS-					-
		Marktlokation					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl	X		
Steue	rn-/Ab	gabenbefreiung	:				
SG10	,				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
Geme	indera	batt	F				-
SG8					Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Х		
Gemo	indera	hatt					
SG9	inuera	Datt			Muss		
	QTY				Muss		
		6062	716	Gomoindorahatt			
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X (002) A (020)		[002] Forms = 1. 142 = 11 - 1. 144 - 1
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] Λ [930] Λ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						[938] Format: Möglicher Wert:
SG9	QTY	6411	<b>P1</b> Prozent	Х		
Date:	n der Tr	anche			Muss [54] Λ [2307] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06
						(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
						[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	
SG8	SEQ	1229	<b>Z15</b> Daten der Tranche		X	
Refer Tranc		die ID der				
SG8						
SG8 SG8	RFF RFF	1153	<b>Z20</b> Tranche		Muss X	
SG8	RFF	1154	ID der Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	Anteil der er n Marktlokation				
SG9					Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	
SG9	QTY	6063	11 Aufteilungsmenge		X	
SG9	QTY	6060	Mengenangabe in %		X [914] ∧ [930]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
						Naciikoliillastelleli



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		X	
			Marktpartner			
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV					Muss	
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ	
SG10 CAV	1131	MP-ID			X	
Bilanzkreis						-
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10 CCI	7037	Bilanzk	creis		X	
Basis zur Bild						
Tranchengrö	ße					
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der		Muss X	
3010 CCI	7033	237	Tranchengröße		^	
SG10 CCI	7037	ZD1	Prozentual		X	
		ZD2	Aufteilungsfaktor auf		X	
			Basis von Referenzenträger/			
			installierter Leistung			
OBIS-Daten	der Tranche					-
SG8	act tranenc				Muss [54] ∧	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
						(Daten der Marktlokation)
						SG10 CCI+Z30++Z06
						(Lieferrichtung: Erzeugung)
						vorhanden
						[607] Hinweis: In diesem
						Segment bzw. SG sind die
						zwischen LF und NB im
						Rahmen der Marktkommunikation
						ausgetauschten Daten aus der
						Sicht des NB anzugeben
						[0000] = 1
						[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt)
						DE3225, auf die ein SG8
						RFF+Z20 (Tranche) einer SG8
						SEQ+Z15 (Daten der Tranche)
						referenziert, ist diese
						Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss	
SG8 SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		X	
Doforonavif	die ID einer					



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Tranc SG8	he						
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Χ	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS- SG8 SG8	Kennza <b>PIA</b>	hl der Tranche				Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X	
SG8	PIA	7140	ţ	ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X	
	ant	ur gsnetzbetreiber				<b>Muss</b> Muss	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		Х	
Verw Wert		gszweck der					
SG10	CAV					Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Dater SG8	n der M	esslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
	enz auf okatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	<b>Z19</b> ID der	Messlokation  Messlokation	X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess	chnung stellenl für kME	betriebs über					



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8 RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Χ		
SG8 RFF	1154	Abrechi	nung über NNE (Ja/Nein)	Х		-
Zugeordnete	Marktpartner					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Messstellenk	etreiber					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID	A. f1 12-1	X		
SG10 CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	X		
		<b>Z20</b>	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
Spannungsek Messlokation						-
SG10	ı			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х		
Spannungsek Messlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Gasqualität		:				
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Х		
Gasqualität SG10				Muss		•
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Muss		
3GIU CAV	/111	Y05	L-Gas	X X		
Zähleinrichtu	ıngsdaten	f				
SG8				Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeber
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf Messlokation						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154		r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf	das					
Smartmeter-	Gateway					
SG8						
SG8 RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
				(===1)		[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	Identif	ikation / Nummer des	X		
		Smartn	neter-Gateways			
Zählertyp						
SG10				Muss		
SG10 CCI	7027	F4.2	7561 out	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI
2		_	(Drehstrom)			(Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger	X [492]		Sparte Strom
		LAZ	Wechselstromzähler Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+M
		MAZ	Maximumzähler	X [492] X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
			Messeinrichtung nach	- ·		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommi	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	rutidei	ntifikator	11035	11215	
	DKZ BGZ TRZ UGZ WGZ MRG EHZ	MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler Messdatenregistriergerät elektronischer Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [493] X [493] X [493] X [493] X [493] X [493] X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)	r i				
SG10 CAV			Muss [493] ∧		[229] Wenn SG10 CCI+++E13
			[229]		CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	X		
	G100	Gaszähler G100	X		
		Gaszähler G1000	X		
		Gaszähler G10000	X		
		Gaszähler G12500	X		
	G16	Gaszähler G16	X		
	G160	Gaszähler G160 Gaszähler G1600	X X		
		Gaszähler G16000	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G2.5	Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250	X		
		Gaszähler G2500	X		
	G350	Gaszähler G350	Х		
	G4	Gaszähler G4	Х		
	G40	Gaszähler G40	X		
	G400	Gaszähler G400	X		
	G4000	Gaszähler G4000	X		
	G6	Gaszähler G6	Χ		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650	X		
	G6500	Gaszähler G6500	X		
Identifikation / Nummer					
des Gerätes					
SG10					
	:				

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 180 von 219



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Registeranza	ahl	ľ				-
SG10						
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ	Zweitarif	X		
		NTZ	Mehrtarif	X		
Energiericht	ung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltur						-
Zähleinricht	ung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х		
SG10 CAV	7110	<b>Z</b> 06	vorhanden	X		
		Z07	nicht vorhanden	X		
Messwerter Zähleinricht	fassung an der ung					
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
SG10 CCI				Muss		Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerter	fassung an der					-
Zähleinricht						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Mengenumv	werterdaten					
SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		·
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenzauf o						
Gerätenumm	er					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Mengenumwe	erter					-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation des Gerätes	/ Nummer					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	7111 7110	Z30	Gerätenummer	X		
		: Gerate	nummer	^		
Mengenumwe	ertertyp					
SG10 CAV	7111	DMU	Dichtomongonumuortor	Muss X		
SGIO CAV	7111	TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	x		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
OBIS-Daten de						
Zähleinrichtu Mengenumwe						
Smartmeter-0						
SG8				Muss ([2287] A [236]) v [2350]		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeber
						[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeber
SG8 SEQ	4220		ODIC D-1	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf o	die					



T Stru	ktur	Beschi	reibung		Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
numm	er					•
FF				Muss		
RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
		Z11		X		
		Z14	Smartmeter-Gateway	Х		
RFF	1154	Geräte	enummer	X		
nz auf kation						
FF				Muss		
RFF	1153	Z19	Messlokation			
RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
ıratior	is-ID					
:FF				Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu	X		Gateway) vorhanden ist
RFF	1154	Refere		X		
richtu numw neter-	ing/ erter/ Gateway	_		Muss		
PIA		5				[000] F :
PIA	/140			X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der
IT WIFE IF THE WIFE IN THE SECOND THE	REFE REFE REFF REFF REFF REFF REFF REFF	RFF 1154  Iz auf die ID einer ration  FF  RFF 1154  Irations-ID  FF  RFF 1154  Irations-ID  FF  RFF 1154  Irations-ID  FF  RFF 1154  Irations-ID  IRFF 1154  IRFF 115	Kommer Prüfid Augummer FF RFF 1153 MG Z111 Z14 Geräte Augummer RFF 1154 Geräte RFF 1153 Z19 RFF 1154 ID eine RFF 1154 Refere RFF 1154 Refere RFF RFF 1154 Refere RFF RFF 1154 Refere RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RFF RF	Kommunikation von Prüfidentifikator  MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway RFF 1154 Gerätenummer  Zauf die ID einer lation  FF  RFF 1153 Z19 Messlokation  RFF 1154 ID einer Messlokation  FF  RFF 1154 Referenz, Identifikation  Innzahl der richtung / humwerter / eter-Gateway  ABA  PIA 4347 5 Produktidentifikation	Geschäftsdaten- anfrage Kommunikation von Prüfidentifikator  NB an LF Prüfidentifikator  NB an LF Prüfidentifikator  NB an LF Prüfidentifikator  I1035  MG Gerätenummer des X Zählers Z11 Gerätenummer des X Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway X  Zauf die ID einer Ration  FF Muss RFF 1154 ID einer Messlokation X  RFF 1154 ID einer Messlokation X [951]  FFF Muss [402] \( \) [420]  FFF N Muss [402] \( \) [420]  RFF 1154 Referenz, Identifikation X  RFF 1154 Referenz, Identifikation X  RFF 1154 Referenz, Identifikation X  RFF 1155 AGK Anwendungsreferenznu X  RFF 1156 Referenz, Identifikation X  RFF 1157 Referenz, Identifikation X  RFF 1158 AGK Anwendungsreferenznu X  RFF 1159 Referenz, Identifikation X  RFF 1150 Referenz, Identifikation X  RFF 1151 Referenz, Identifikation X  RFF 1152 Referenz, Identifikation X  RFF 1153 Referenz, Identifikation X  RFF 1154 Referenz, Identifikation X  RFF 1155 Referenz, Identifikation X  RFF 1156 Referenz, Identifikation X  RFF 1157 Referenz, Identifikation X  RFF 1158 Referenz, Identifikation X  RFF 1159 Referenz, Identifikation X  RFF 1150 Referenz, Identifikation X	



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidentifikator	11035	11215	
					Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahler Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		
Zugeordnete SG10	e Zählzeit		Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [389] ∧ [391] ∧ [423] ∧		[166] Wenn vorhanden
			[492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung /
					Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 <b>CCI</b>			Muss		Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-		Bedingung
		anfrage	anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	<b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes				
Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		•
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		
Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:13.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 185 von 219



EDIFACT Struktur	——————————————————————————————————————	Antwort auf die Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten- Geschäftsdaten- anfrage anfrage NB an LF NB an ÜNB 11035 11215
SG10 CCI		Muss
SG10 CCI <b>7059</b>	11 Produkt	X
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z33</b> Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10	;	
SG10 CAV		Muss
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	X
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	X
Bezeichnung des Zählw	erks .	

Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät

SG10

Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273])) [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 /
Mengenumwerter /
Smartmeter-Gateway) 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

[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		·
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х		
Schwachlastfähigkeit				-
SG10		Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten				
SG8		Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	Χ		
Wandler				
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z25</b> Wandler	X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
Identifikation des Gerätes SG10 SG10 CAV	n / Nummer			Muss [2317]⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das
				[2310]		SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[2318] 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	Geräten	ummer	X		
Wandlertyp	und Faktor					-
SG10	<del></del>					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X		
		MBW	Blockstromwandler	Х		
		MUW	Messwandlersatz	X		
			Spannung			
SG10 CAV	7110	Wandle	rfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
	ionseinrichtun					
gsdaten				NA [2440]		[420] W M
SG8				Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die
						Segmentgruppe anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х		
Referenzauf						
Gerätenumm	ner					
SG8				Marias		
SG8 RFF	1152	MG	Gerätenummer des	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		



EDIFACT Struktur		——————————————————————————————————————			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Χ		
	munika	tionseinrichtun					
g <b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss		
	CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung	X		
	ierätes	n / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
gstyp SG10		tionseinrichtun					
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
		chnischen					
sg8	ereinrio	entung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEQ				Muss		vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Refer	enz auf	fdie	1				-
	tenumr	mer					
SG8							
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	Zählers enummer	Χ		
Techi	nische						-
	ereinrio	chtung					
SG10					Muss		
SG10				- I · ·	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Χ		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	ierätes	,					
SG10							



EDIFACT :	Stru	ktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10 <b>CA</b> '	v				Muss		
SG10 CA		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CA		7110		enummer	X		
Technisch							-
Steueren SG10	nrich	ntungstyp					
SG10 <b>CA</b> '	v				Muss		
SG10 CA		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
5010 0,	••	,	TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smartme	ter-	Gateway					
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEC</b>	2				Muss		
SG8 SE		1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Χ		
Smartme	ter-	Gateway					
SG10					Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CC		7037	Z75	Smartmotor Catoway	Muss X		
			2/3	Smartmeter-Gateway	^		-
ldentifika des Gerät		/ Nummer					
ues Gerai SG10	ies						
SG10 <b>CA</b> '	v				Muss		
SG10 CA		7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10 CA	ΑV	7110	Geräte	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten de	r Ste	uerbox					
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEC</b>					Muss		
SG8 SE	Q	1229	Z14	Steuerbox	X		
Referenz							
Smartme	ter-	Gateway					
SG8	_				A.A		
SG8 RFF		1153	71.4	Consistence to a Catalogue	Muss		
SG8 RF SG8 RF		1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway fikation / Nummer des	X		-
JOO KF	Г.	1134	:	meter-Gateways	X		
Steuerbo	X						
SG10					Muss		
	ı				Muss		
SG10 CCI	····	7037	Z76	Steuerbox	Χ		

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 190 von 219



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
SG10		i rana		11033	11213	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110		enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildat	en (Gas)					
SG8				Muss [493] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X		
Lastprofil ( G	as)					
SG10	/			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Lastprofil (Ga	as)					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone / Temperaturr	messstelle					-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	<b>X</b>		
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037		nazone / eraturmessstelle	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		
Profildaten (Strom) SG8		Muss [492] ∧ [106]	Muss [106] ∧ [607]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z21</b> Profildaten	Х	X	
Normiertes Profil (Strom) <b>SG10</b>		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z02</b> Standardlastprofil	Х	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahren	. X	Χ	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9
	<b>Z10</b> analytisches Verfahren	X [332]	X [332]	(Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	Х	Х	
Profilschardaten SG8		Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB		
	Prüfid	entifikator	11035	11215		
SG8 <b>SEQ</b>			Muss			
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	X			
	!					
Profilschar			Marian			
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss			
SG10 CCI <b>7037</b>	Z12	Profilschar	X			
	:	Tromsendi			-	
Profilschar						
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss			
SG10 CAV 7111	Code	der Profilschar	X			
					-	
Normiertes Profil			NA			
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss			
SG10 CCI <b>7059</b>	Z03	tagesparameterabhängig	X			
3010 CCI 7033	203	es Lastprofil	^			
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	X			
	Z10	analytisches Verfahren	X			
Normiertes Profil					_	
SG10						
SG10 CAV			Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	Code (Strom	des Normierten Profils n)	X			
Klimazone /						
Temperaturmessstelle			B.4			
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss			
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99	Messstelle des	X			
3010 CC. 7033	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters				
		(derzeit ist				
		Tagesparameter)				
SG10 CCI <b>7037</b>		nazone / eraturmessstelle	Χ			
SG10 CCI <b>1131</b>		tanbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das	
					DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х			
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х			
Kunde des Lieferanten <b>SG12</b>			Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							zugeordnete Lieferant ist
SG12	NAD				Muss		24600.4
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ		
				Personennamen			
			Z02	Struktur der	Х		
				Firmenbezeichnung			
Kunde Liefera SG12		mer beim					•
SG12	REE				Kann		
SG12		1153	AVC	Kundennummer beim	X		
3012		1100	,,,,,	Lieferanten	^		
SG12	RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Х		
Markt	lokatio	nsanschrift					
SG12					Muss		
SG12	NAD				Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur îzierung	Κ		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ		
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	X		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Х		
Nachr	ichten	-Endesegment					
	UNT	-			Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	



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

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

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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Information		Bedingung
					smeldung	smeldung	smeldung	
					über	zur Beendigung	zur Aufhebung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zuorunung	Zuordnung	Zuordnung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			!	Trumaco:	11030	11037	11050	
Nachr		-Kopfsegment			Muse	Muss	Muse	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNH	0065	· <del> </del>	D Netzanschluss-	X	X	X	
	OIVIII	0003	OTILIVI	Stammdaten	^	Λ	Λ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	richten	datum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	X	[551] 10111101. 222 - 100
MP-IF	) Absen	der						-
SG2		~~·			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur	smeldung zur	Bedingung
						Beendigung		
					Zuordnung	der	einer zuk.	
			.,			Zuordnung		
				unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
		:	: AL	Tialidy	X [1F01]	Λ [17 01]	X [1F 01]	
	) Empfä	nger						
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	9 293	GS1	X X	X	X X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	^	Х	٨	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
				Consult GmbH				
Vorga	ing							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB
								bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	<b>303</b>	CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
SG4	DTM	2380	<u> </u>	oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
Bilan	zierungs	sende						-
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
						1		



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			V a ma ma	miliation was	ND on LE	~	~	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM		159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						-
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
			760	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Meld	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	470	Malaan	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ [0.5.0]	Χ [0.5.0]	Χ (0.5.0.)	[0.5.0] Format:
SG5	LOC	3225	Identifi	kator 	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	Informationsmeldung über existierende	Х			
			11007	Zuordnung		V		
			11037	GPKE / GeLi Gas /		Х		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						-
	nfrage	nachricht)						
SG6	DEE				Muss			
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss			
300	KFF	1153	IIN	Referenznummer	Х			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	
SG10	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	-
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
			: <b>207</b>	Verbrauch				
MP-ID	-	larktpartner						
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
								[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12	NAD				Muss		Muss	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X		Χ	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12 SG12	NAD NAD	3039	MP-ID		X X		X X	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD		ļ	andere zugehörige Partei  GS1  DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		Χ	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	smeldung zur	Bedingung
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1d 31.01.2022 Seite 201 von 219



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung	
		Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]		
		Prüfide	ntifikator	11216	11217		
Nachrichten- <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss		
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X		
UNH	0065	UTILME	Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х		
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X		
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X		
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X		
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	х	х		
Beginn der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss		
BGM	1001	Z56	Änderung Zählzeitdefinition	Х	X		
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	X		
Nachrichteno <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss		
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X		
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt	
						[931] Format: ZZZ = +00	
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
MP-ID Absen SG2	der			Muss	Muss		
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Muss X	Muss X		
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom	
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Ansprechpart	tner				.,		
SG3 CTA				Kann	Kann		
SG3 CTA	3139	ıc	Informationskontakt	Muss	Muss		
SG3 CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X X	X X		
JUJ CIA	2417	: INGILIE V	om Ansprechparther	^	٨		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Drüfida	ntifikator	11216	11217	
	-1 -1			Hullkatol	11210	11217	
Komr SG3	munikat	ionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger					
SG2	2				Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW	Χ	X	
				(Bundesverband der Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Vorga	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Ände	rung zui	m, Gültigkeit,					-
	ndatum						
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	
Trans	aktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung	Χ	X	
				Zählzeitdefinition des LF vom MSB			
Statu	s der An	twort					
SG4							
307							



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Wer enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	Χ	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts	Х	х	
SG4	STS	1131	· -	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	Х	X	
Meld	epunkt						
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung  [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator	T				
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154		Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X	X	
Refer	enz auf	eine					
	ngegang	ene Anfrage					
SG6	DEE				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	0.037	Number do - A-f	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Vorgang	Nummer der Anfrage gsnummer	X X	X X	
			: VOISAIIS	201011111111111	^		-
	Daten c tlokatio				Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
	Kennzal tlokatio						
SG8							



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF		
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X		
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Zuged	ordnete	Zählzeit					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10	CCI	7037	Code	der Zählzeit	X		
	ordnete						
	eitregis	ter					
SG10					Muss		
SG10				- 1 1	Muss		
SG10	CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	Х		
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	Х		
 Zähle	inricht	ungsdaten					
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ	
		die ID einer					
	lokatior	1					
SG8	DEE				N.A	N.4	
SG8	RFF	4453	74.0	NA	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X [0.5.1]	X [0.5.1]	[OF 1] Format.
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf						
Smart	tmeter-	Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8	RFF	1154		fikation / Nummer des meter-Gateways	Х	Х	
Zähle							
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	-
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
		7110		enummer	Χ	Χ	



	ordnete eitregis				Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden
	CCI	7037	Code o	der Zählzeit	X	X	
	) CCI	7059	<b>Z39</b>	Code der Zählzeit	X	X	
SG10					Muss	Muss	
SG10		e Zamzen			Muss	Muss	
SG8	PIA	<b>7143</b> e Zählzeit	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
			Zähleir	nrichtung			
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der	X X	X X	
SG8	PIA	1217		Droduktidontifikation	Muss	Muss	
Meng Smar <b>SG8</b>	genum\ tmeter	ung/ werter/ r-Gateway			Maria	Muss	
	-Kennza einricht						
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	X	X	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	
Konfi	iguratio	חו-2ווי					
Konf	iauratia	uns-ID	:				Zählpunktbezeichnung
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format:
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	
Mess	lokatio	n					
		f die ID einer					
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	
Gera	tenumr	ner					
	renz aut						
			i e	Zähleinrichtung			
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	X	X	
<b>SG8</b>	SEQ				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
	tmeter	-Gateway					
		werter/					
7ähla	einricht	ung /	Prutide	entifikator	11216	11217	
					an LF	an MSB [an MaLo]	
			Vomm	unikation von	Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF MSB [an MaLo]	n des LF	
EDIF	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort	Antwort	Bedingung



EDIFACT Str	uktur	Beschro	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
						ist
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X	X	
SG10 CCI	7037	Code d	es Zählzeitregisters	X	Χ	
Vor- und						-
Nachkomm Zählwerks	astellen des					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х	
Vor- und						-
Zählwerks	astellen des					
SG10						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7110		der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnun auf dem Ge	g des Zählwerks					
SG10	ıaı			Muss	Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	Muss X	Muss X	•••••
	7037		Kontrollzwecken	^	^	
SG10 CCI	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Х	X	
Nachrichter <b>UNT</b>	n-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachrio	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	chten-Referenznummer	Χ	Χ	



## 5.13 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. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.



## 6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	
		Bisher	Neu		
22714	Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD	Paketdefinition 12P nicht vorhanden	Paketdefinition 12P vorhanden  Paket: [12P]	Durch den Änderungsantrag mit der ID 22434 vom 06.12. 2021 im UTILMD Stammdate nänderung AHB wurde das Paket 12P	Fehler (31.01.2022)
			Paketvoraussetzung(en): [54] ∧ [243]	eingeführt, ohne dieses in der Übersicht der Pakete aufzuführen. Dies wird nun	
			Bedingungen: [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.	nachgeholt.	
22518	Identifikationslogik IMD+Z36	Inhalt DE7009: Z12 Marktlokations-ID X Z13 Alle Identifikationskriterien X	verantw.NB) vorhanden Inhalt DE7009:  Z12 Marktlokations-ID X [39P01] Z13 Alle Identifikationskriterien X [39P01] ⊻ [40P11]  [P39] [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [P40] [40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden	Laut GPKE müssen bei einer Neuanlage alle vorhandenen Identifikationskriterien zur Ermittlung der Marktlokation angegeben werden.	Fehler (06.12.2021)
22454	Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)	Muss [48] ¥ [424] [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [424] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden	Muss [48] [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden	In diesem Anwendungsfall kommt bei der Sparte Strom das EBD E_0401 zur Anwendung. In diesem EBD ist der Code A06 eine Zustimmung. Somit kann die Situation nie eintreten.	Fehler (06.12.2021)
22704	Kapitel 5.10	Z06 Erzeugung X Z07 Verbrauch X	Z06 Erzeugung X	Gemäß GPKE III. Kapitel 5.5 Geschäftsdatenanfrage vom	Fehler (31.01.2022)



Änd-ID Ort		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	t Geschäftsdatenanfra ge, Prüfidentifikator 11215, SG10 CCI+Z30 Lieferrichtung			ÜNB, kann der ÜNB beim NB nur Stammdaten zu erzeugenden Marktlokationen anfragen.	
	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI Versorgungsart der Marktlokation DE7037 Anwendungsfall Bestätigung EOG Anmeldung PID 11014	ZC9 Ersatzversorgung X ZD0 Grundversorgung X	ZC9 Ersatzversorgung X ZD0 Grundversorgung X ZE3 Ersatzbelieferung X	Das Segment Versorgungsart der Marktlokation ist im Anwendungsfall Bestätigung EOG Anmeldung immer anzugeben, da dieser Anwendungsfall auch für die Versorgungsart der Ersatzbelieferung angewendet wird muss der LF die Möglichkeit haben, diese angeben zu können	Fehler (31.01.2022)
22493	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anmeldung EoG 11013	nicht vorhanden	SG10 CCI Betriebszustand der Marktlokation Muss [492]  DE7059: Z42 Betriebszustand der Marktlokation X  DE7037: ZB9 Marktlokation gesperrt X ZD3 Marktlokation im Regelbetrieb X	Dem LF muss bei der Anmeldung einer EoG der Betriebszustand der Marktlokation bekannt sein.	Fehler (06.12.2021)
22755	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlokation SG8 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktlokation Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG	Nicht vorhanden	Vorhanden	Das RFF+Z18 ist nun auch bei Anwendungsfällen notwendig, in denen nur eine Marktlokations-ID im LOC+172 genannt wird, da die Bedingungen (410, 411, 408, 409) in den Paketen 29P-35P, 37P nicht geprüft werden können.	Fehler (31.01.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge				
22642	Kapitel 5.2, 5.6, 5.10 SG10 Zugeordnete Zählzeitendefnition CCI+Z39 Anwendungsfall 11002, 11013, 11014, 11035	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	Es sind nur für die OBIS Zählzeiten anzugeben, die auch zählzeitfähig sind lt. Codeliste OBIS	Fehler (31.01.2022)
22689	CAV Verwendungszweck der Werte DE7111	ZD1 Blindstromabrechnung	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	Der Verwendungszweck wurde erweitert, da im Weiteren die Werte für die Abrechnung aber auch für die Betriebsführung verwendet werden können	Fehler (31.01.2022)
22519	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 OBIS-Daten für Lieferant relevant CCI+ZA7 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra	AHB-Status: SG10 Muss CCI Muss	AHB-Status: SG10 Muss [492] CCI Muss  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Die Angabe für welche Rolle die OBIS-Daten der Marktlokation relevant sind und die dazugehörigen Verwendungszwecke werden nur in der Sparte Strom übermittelt.	Fehler (06.12.2021)
22588	SG8 SEQ+Z02 OBIS-	Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻	Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻	Wenn nur eine Energiemenge	Fehler (31.01.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
Allu-ID	OI C	Bisher	Neu	Grand der Anpassung	Status
	Daten der Marktlokation SG10 Messprodukt für Lieferant relevant CAV Verwendungszweck des Wertes Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11035	[29P11] ¥ [32P11] ¥ [36P01]	[29P11] \( \times \) [30P01] \( \times \) [32P11] \( \times \) [36P01]	an der Marktlokation vorliegt muss diese zur Endkundenabrechnung verwendet werden.	
22456	Daten der	CAV Verwendungszweck der Werte Merkmalswert, Code Muss	CAV Verwendungszweck der Werte	Im Datenelement 7111 ist fälschlicherweise bei einigen (nicht allen) PIDs die Zeile "Merkmalswert, Code" samt AHB-Status enthalten. Beispiel Seite 54.	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	ID Ort Änder		ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Stammdatensynchro nisation vom NB 11139 Nicht bila.rel. Anfrage an NB 11143 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11147 Anfrage an MSB mit Abhängigkeiten 11191 Anfrage an NB	Bisher	Neu		
	vom ÜNB				
22520	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlokation SG10 OBIS-Daten für	Inhalt DE7111:  Z84 Netznutzungsabrechnung X [3P01] ⊻ [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]	Inhalt DE7111:  Z84 Netznutzungsabrechnung X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]	An den Codes Z84, Z85, Z86 und Z47 wurde das Paket [3P] mit der dazugehörigen Wiederholbarkeit 01 entfernt, da die Verwendungszwecke in	Fehler (06.12.2021)
		Z85 Bilanzkreisabrechnung X [3P01] ⊻ [31P11] ⊻ [32P11]	Z85 Bilanzkreisabrechnung X [31P11] ⊻ [32P11]	der Sparte Gas nicht übermittelt werden.	
	11002 Bestätigung	Z86 Mehrmindermengenabrechnung X [3P01] ¥ [30P11] Z47 Endkundenabrechnung	Z86 Mehrmindermengenabrechnung X [30P11]		
	EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung,	X [3P01] \( \times [28P01] \( \times [29P11] \( \times [32P11] \) \( [36P01] \) ZD1 Blindstromabrechnung X [28P01]	Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01]		
	die Geschäftsdatenanfra	Definition Pakte [3P]: [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	ZD1 Blindstromabrechnung X [28P01]		
22508		Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 / Z27 (OBIS-Daten der	Korrektur des Codenamens von SEQ+Z27 von "Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation"	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Schwachlastfähigkeit	Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	auf "Erforderliches Messprodukt der Marktlokation" in der Bedingung 257.	
22385	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung/	Muss [2287]  [2287] Für jede SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Muss ([2287] ∧ [236]) v [2350]  [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben [236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden	Zu einem SMGW wird immer auch eine Konfigurations-ID vergeben (insbesondere, da für die Messlokation (vom NB) immer mindestens das Messprodukt 9991 00000 019 3 bestellt werden muss). Die Übermittlung dieser erfolgt in SEQ+Z2O.  Außerdem werden die OBIS-Daten zur mME nicht benötigt. Würde Bedingung [2287] weiterhin stehen bleiben, würden im iMS-Fall sowohl OBIS-Kennziffern zum SMGW als auch zur mME (dann ohne Konfigurations-ID) übertragen werden müssen.	Fehler (06.12.2021)
22683	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung /	nicht vorhanden	vorhanden	Die Referenz auf die ID einer Messlokation ist notwendig, um bei einem SMGw, das für	Fehler (31.01.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
	Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway RFF+Z19 Referenz auf die ID einer Messlokation Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung Anmeldung EOG 11014 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11035 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition 11216			mehrere Messlokationen genutzt werden kann, die OBIS-Daten der richtigen Messlokation zuzuordnen.	
22380		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet "Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) …". Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	- and serving	
	11149				
	11002				
	11013				
	11014				
	11035				
	11078				
	11095				
	11079				
	11043				
	11168				
	11169				
	11060				
	11074				
	11075				
	11076				
22746	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	Muss [402] $\wedge$ [420]	Muss [78] ∧ [402] ∧ [420] ∧ [661]	Die Konfigurations-ID kann ggf.	Fehler (31.01.2022)
	Daten der		Soll [166] ∧ [40] ∧ [402] ∧ [420]	bei dem Transaktionsgrund	
	Zähleinrichtung/	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-		Einzug/Neuanlage dem NB	
	Mengenumwerter/	Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:	noch nicht vorliegen, somit	
	Smartmeter-	Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der	Einzug/Neuanlage) vorhanden	wird hier die Möglichkeit	
	Gateway	Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden		geschaffen auf die Angabe zu	
	SG8 RFF		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:	verzichten. Wichtig ist	
	Konfigurations-ID	[420] Wenn in dieser SG8das RFF+Z14	Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden	allerdings, dass der NB	
	Anwendungsfall	(Smartmeter-Gateway) vorhanden ist		unmittelbar nach Vorliegen der	
	Bestätigung		[166] Wenn bekannt	Konfigurations-ID diese dem LF	
	Anmeldung		[400] W	mit einer	
	PID 11002		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-	Stammdatenänderung mitteilt,	
	A		Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /	da ohne Konfigurations-ID	
	Anmeldung EOG		Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der	keine Werte (z. B.	
	PID 11013		Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	Zählerstände) für die	
	Postätigung EOC		[420] Wonn in diagon SCO dos BEE 1714	Messlokation beim NB und LF	
	Bestätigung EOG PID 11014		[420] Wenn in dieser SG8das RFF+Z14	zugeordnet werden können.	
	FID 11014		(Smartmeter-Gateway) vorhanden ist		
			[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem		
			Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-		
			ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt		



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, and the proof of	
			diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.		
22571	SG8 SEQ+Z20 PIA+5 OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF 11216 11217		vorhanden	Das PIA+5 OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway muss bei der Antwort auf die Bestellung übergeben werden.	Fehler (06.12.2021)
22643		[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	Es sind nur für die OBIS Zählzeiten anzugeben, die auch zählzeitfähig sind lt. Codeliste OBIS	Fehler (31.01.2022)
22384	Zählzeit Anwendungsfall 11002 11013 11014 11112 11139	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit  Soll [165] ∧ [166] Muss [390] ∧ [391] ∧ [423] ∧ [492]  [390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBISDaten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit  Soll [165] ∧ [166] Muss [389] ∧ [391] ∧ [423] ∧ [492]  [389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBISDaten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBISKennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5	In den Anwendungsfällen ist in der SEQ+Z20 kein RFF+Z18 enthalten	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	Änderungen		
		Bisher	Neu		
		die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden	vorhanden		
	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SG10 CCI+Z38 Zugeordnetes Zählzeitregister	Muss	Muss [421] [421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist	Ohne die Bedingung [421] müsste immer ein Zählzeitregister angegeben werden	Fehler (06.12.2021)