

# Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen 06.12.2021

# 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	Übersicht der Pakete in der UTILMD						
4	Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung							
5	Anwendungsübersichten							
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	9					
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	20					
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	69					
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF						
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	81					
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	87					
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	133					
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	145					
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	150					
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	150					
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,						
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	191					
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom	LF 197					
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	204					
6	Ände	rungshistorie	205					



#### 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
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Bilndarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [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 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
[20P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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
		[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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[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] ^ [428] ^ [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] $\wedge$ [430] $\wedge$ [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 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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		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] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [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] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [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
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [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] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [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] ∧ [406] ∧ [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
[37P]	[54] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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

#### 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 Stru	ıktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
		Komm	unikation 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	X	
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 [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	Χ	[931] FOITHAL. 222 – +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



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	ınikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2		0-			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Χ	Χ	Х	
				Consult GmbH				
Vorgan	g							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
	IDE				Muss	Muss	Muss	
	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
Identif	ikatior	ıslogik						
SG4					[]			
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	Χ			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Ende zu	um							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[357]))		[40] 144
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden



EDIFACT Sti	ruktur	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 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X		
	bereits Vertragsendes						
SG4 SG4 <b>DTM</b>	ı					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			X	
SG4 DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	



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)	Х	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



EDIEA								
LUITA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommi	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	Z01	ZZRB			Χ	
Kündi Vertra <b>SG4</b>		ermin des						
5G4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
5G4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
6G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3] ∧ [209] X	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	Code 303 Vornander 13
SG4	STS				111033 [2001]	Wass [2001]	Wid55 [2001]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	X	(vorgang) anzageben
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4	s uei Ai	itwort						
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				SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert
SG4 SG4	STS STS	9015 9013		Status der Antwort les Prüfschritts		X X [360]	X X [359]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	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>	<b>E_0400</b> EBD Nr. E_0400 <b>G_0005</b> Codeliste Gas Nr. G_0005 <b>G_0006</b> 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) <b>SG4</b>					
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 Hinwe			Х	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Inform			Χ	
Meldepunkt SG5		Muss [492] Λ [2061] Λ			[165] Wenn bekannt
		[328] \(\lambda\) [583] \(\chi\) ([493] \(\chi\) ([492] \(\chi\) [333])) \(\chi\) ([165] \(\chi\) ([2061] \(\chi\) [583]) \(\chi\)	Λ [583]	∧ [583] ∧ (([493] ∧ ([361]) ⊻ ([492] ∧ ([350]))	[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13
		[584])			(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur  Beschreibung  Kündigung beim alten Lieferanten  Kommunikation von LFN an LFA Prüfidentifikator  LFA an LFN LFA an LFN LFA an LFN STS+E01++ A04/ A12 n vorhanden  [361] Went
Prüfidentifikator 11016 11017 11018  [350] Went STS+E01++ A04/ A12 n vorhanden  [361] Went
Prüfidentifikator 11016 11017 11018  [350] Went STS+E01++ A04/ A12 n vorhanden  [361] Went
[350] Weni STS+E01++. A04/ A12 n vorhanden [361] Weni
STS+E01++, nicht vorha
[492] Weni NAD+MR (Nachrichte aus Sparte
[493] Went NAD+MR (Nachrichte aus Sparte
[583] Hinw Verwendur
Marktlokat (
Marktlokat [584] Hinw Verwendur Messlokatio
[584] Hinw Verwendur
[584] Hinw Verwendur Messlokatio [2061] Segr Segmentgr genau einn
[584] Hinw Verwendur Messlokatio [2061] Segr Segmentgr genau einn (Vorgang) a
[584] Hinw Verwendur Messlokation Messlokation [2061] Segric Segmentgr genau einn (Vorgang) a SG5 LOC Muss Muss Muss
SG5   LOC   3227   172   Meldepunkt   X   X   X   SG5   LOC   3225   Identifikator   X   [953]   X   [950]   X   [950]   Form
SG5   LOC   Muss   Mu
SG5   LOC   Muss   Muss   Muss   Muss   Muss   Muss   Muss   Prüfidentifikator   SG6   Muss   Muss
SG5   LOC   Muss   Mu
SG5   LOC   Muss   Marktlokat
SG5   LOC   Segmenter genau einn (Vorgang) a
SG5   LOC   Muss   Mu
SG5
SG5   LOC   LOC   Sugar   Su
SG5



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Daten der Marktlokation 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	4000			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Liefer SG9	ant	brauch vom				Muss		
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		Muss X		
SG9	QTY	6060		nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X		
SG10	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	Х	
Zählei SG8 SG8	inrichti <b>SEQ</b>	ungsdaten			<b>Kann</b> Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähle SG10	rtyp				Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
des G	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10		7111	720	Garätanummar	Muss			
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer	X X			
			: 50,00					-
SG12	e des Li	eferanten			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)



EDIFACT Struktur		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	Х		
			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	X X	X X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code				
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss X	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X		
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Χ	



# 5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 20 von 211



EDIFACT Stru	ktur		reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-	-Kopfsegment			Muss			
UNH					Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	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	Χ	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	Χ	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		X	Χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	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	

06.12.2021 Seite 21 von 211

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         IMuss [492]         [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger MR)         NA         NA         NA <td< td=""><td>SG2</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Muss</td><td>Muss</td><td>Muss</td><td></td></td<>	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 (APP)1] × [40P11]         X [39P01] × [40P11]           Begint zum SG4         SG4         DTM         Muss Muss           SG4         DTM         Muss Muss           SG4         DTM         2005         92 Datum Vertragsbeginn X X X           SG4         DTM         2380         Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert         X [UB3] X [UB3] X [UB3]           SG4         DTM         2379         303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X 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         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	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Bilanz	zierungs	heginn						
SG4								
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		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
Bilanz	zierungs	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		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
	beginn	datum in						
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			Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			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	CCYYMMDDHHMMZZZ			Х	
	n für nä oeitung	ichste						-
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	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4								
					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
SG4	STS							genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	genau einmal je SG4 IDE
		9015 9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Х	genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS		E01 E02	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage	X X	X X	X X	genau einmal je SG4 IDE
SG4	STS		E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Х	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Transag für l	STS STS aktions <sub>{</sub> Liefere		E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE
SG4 SG4 Transa g für l	STS STS aktions <sub>{</sub> Liefere	<b>9013</b> grundergänzun nde bei	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X	X X X	X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 SG4 Transag für I befris SG4	STS STS aktions <sub>{</sub> Lieferer steter A	<b>9013</b> grundergänzun nde bei	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der	X X X X	X X X X	X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
Transag für l befris SG4	STS STS aktionsp Lieferenteter A STS	<b>9013</b> grundergänzun nde bei nmeldung	E01 E02 E03 ZD2	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung  Transaktionsgrundergänz ung für befristete	X X X X X	X X X X X	X X X X X	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



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



EDIFACT	Stru	ktur	Beschre	eibung ınikation von	Anmeldung NN LF an NB		Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 F	TX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 F	тх	4441	<b>Z</b> 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meldep: SG5	unkt				Muss [492] \[A\] [2061] \[A\] [583] Soll ([493] \[A\] [333])) \[A\] [165] \[A\] (([2061] \[A\] [583]) \[A\] [584])		Muss [2061]	[165] Wenn bekannt  [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden  [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle 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:
			:					[2061] Segment bzw.



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung			
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Anmeldung NN				
			11002	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11002	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11003	Ablehnung Anmeldung			X	
			:					
		rgangsnummer						
	ınırage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	DEF					Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
טטט	ΝĽΓ	1133	IIV	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Х	
		die ID der on für Termine						
	arktlol	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 relevanter Inhalt
 SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	χ		
Start o bei Ma Jahres	des Ab arktlok	rechnungsjahrs kationen mit ngspreis (Gas)						-
SG6 SG6	DTM					Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf 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	chnungs	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	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
	in der nutzung	sabrechnung						
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	MMDD		X		
			104	MMWW-MMWW		Х		
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	<b>Z</b> 09	Nächste Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Х		
	nutzung rall des f	sabrechnungsi NB						-
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z</b> 22	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	ibung	Anmeldung	Bestätigung	_	
					NN	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	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	Х	Х	Х	
tages		ung für terabhängige n			Kann [492]	Muss [492]		[101] Wenn SG10
						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 aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	Х	Х		
			<b>Z</b> 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Mögliche 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) ir dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
					2000			tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veran	schlagt	e Jahresmenge						-
gesam SG9	t				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		24		Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menger		X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
TUM I	Kunden	awert			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 [108] Wenn Kundenwertverfahren (z.
SG9	QTY				Muss	Muss		B. TU München)  [493] Wenn MP-ID in  NAD+MR  (Nachrichtenempfänger)  aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung			
			Kommu	nikation 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		nangabe	X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
309	QII	0000	iviciigei	Taligabe	[907]	[907]		Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Х		
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	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		Х		
Übertı	ragung	snetzbetreiber						-
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messsi	tellenk	oetreiber						
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+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
SG10	CAV	7110	<b>Z1</b> 9	Auf vertraglicher		Х		
				Grundlage gegenüber				
				Anschlussnutzer /				
			Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der		Х		
			220	Weiterverpflichtung		٨		
				durch den gMSB				
Regelz	70ne		:					
SG10	LOILE					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			ntifikator	11001	11002	11003	
SC10 <b>CC</b> I					Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone		Muss X		
SG10 CCI	7037	Regelzo	<del></del>		X		
		[					-
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	X	X		
GeLi Gas	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> </ol>	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
			S. Fillontat	X[/6]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
							[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden



FDIFACT Chamber	Poschroihung	Anmoldung Postätisus	Ablaha	Podingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Anmeldung	
	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		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		ado oparte das
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [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 SGS 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 <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х		
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	Rommunikation von	NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07 Hös/HS Umspar E08 HS/MS Umspan E09 MS/NS Umspan	nung	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		aus spurte ous
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Y01</b> Druckebene de Marktlokation	r	X		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Hochdruck		X		
	Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck		X X		
Married Control of the Control					
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>	<b>Z83</b> Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordnung					-
der Marktlokation <b>SG10</b>					



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortur	ng					
in MaBiS <b>SG10</b>				Muss [402]		[402] Wonn MD ID in
3010				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB		X		
	ZA9	ÜNB		Х		_
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
				(([492] ∧ ([2182] ⊻		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
				([90] ∧		vorhanden
				[2183]))) ⊻		
				([493] ∧		[90] Wenn SG10
				[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
						in dieser 500 vornanden
						[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				[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] ⊻ [7P11]		
	E14 TLP/TEP	X [6P01]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss [492] ∧ [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		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z84</b> Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben ZE2 Wahlrecht durch LF nicht	X X		
	gegeben	^		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z55</b> 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	ınikation 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		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		Lieferanten und NB				
Zahlung der Netznutzung						-
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss		
	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 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante						
SG10 SG10 CAV				Muss		
	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		X		
	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis		X X		
Lieferscheinprüfung <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		x x		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung <b>SG10</b>						
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		
	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung		Bestätigung		
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
0.5.5			Prütide	entifikator	11001	11002	11003	
<b>SG8</b> SG8	SEQ					Muss Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Χ		
	Kennza tlokati	ahl der on						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation		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 muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	D! ^	74.42	CDV	ODIC Korassal		······································		aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		-
Zuged SG10		e Zählzeit				Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
						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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A NN Anmeldung Ar	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
			Energiemenge im PIA+5 vorhanden
			[387] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
			[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	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X	
Zugeordnete Zählzeitregister SG10 SG10 CCI		<b>Muss [421]</b> Muss	[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des	Х	
	Zählzeitregisters		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X	
OBIS Daten für Lieferan relevant <b>SG10</b>	t	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	747	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7 LF	X	
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>	-		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechn g	x [29P01] ¥ [30P01] ¥ [32P01] ¥ [36P01]	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnun	g X[31P11] ⊻ [32P11]	
	<b>Z86</b> Mehrmindermengena	abre X [30P11]	
	chnung		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			<b>Z47</b>	Endkundenabrechnung	11001	X [28P01]	11003	
						¥ [29P11] ¥ [32P11] ¥ [36P01]		
			ZD1	Blindstromabrechnung		X [28P01]		
Schwa SG10		fähigkeit				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 <
SG10						Muss		202209302200?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
der O		rt und Nutzung nnzahl der on						
SG8						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z44</b>	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Х		
		die OBIS- r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke			X		
Verbr an de	auchsa r OBIS-	rt und Nutzung Kennzahl der						
	lokatio	on						
SG10						Muss		
SG10		7050	717	Stromyorhraucheart		Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		Х		



EDIFACT St	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Verbrauchs	sart						
SG10							
SG10 CAV	!				Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht		X [1P01]		
		Z65 Z87	Wärme E-Mobilitätsladesäule		X [1P01]		
		ZA8	Straßenbeleuchtung		X [1P01] X [1P01]		
		ZB3	Steuerung		X [1P01]		
			Wärmeabgabe				
Unterbrecl	nbarkeit						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare		Χ		
			Verbrauchseinrichtung		.,		
		Z63	nicht-unterbrechbare		Х		
		: -	Verbrauchseinrichtung				-
Wärmenut	zung						
SG10 CAV	,				Muss [239]		[239] Wenn in derselben
							SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der
							Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56	Speicherheizung		Χ		
		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung		X X		
		: 201	Direktheizung		^		-
Konzession <b>SG8</b>	sabgabedaten			Sall [127]	Muss [2335]		[127] Hat der Lieferant
340				5011 [127]			auf Grund seines 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 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		garage annual diseasement
SG8 SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenza	uf die OBIS-						-
Kennzahl d	er Marktlokation						
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	OBIS-Ke	:IIIIZd[II		X		
Zuordnung							



EDIFACT Struktur	Beschreibung	~	Bestätigung	_	
	W	NN		Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Konzessionsabgabe  SG10  SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z08</b> Konzessionsabgabe	X	X		<del></del>
Konzessionsabgabe <b>SG10</b>					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	KAS für alle konzessionsvertraglicher Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	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	Χ	Х		
	TK 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 verwenden ist	х	х		
	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewende wird	X t	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] ^ [914] [128] ^ [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



EDIFA	^T C+~-	ıbtur	Beschre	aihung	Anmalduna	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFA	or Stri	ıktur			NN	Anmeldung	Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[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	X	Х		
		die OBIS-	f					
	ahl de	r Marktlokation						
<b>SG8</b> SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke			Χ		
Steue	rn-/Ab	gabenbefreiung						
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Geme	indora	.hatt	: =00	Stromsteder princing				
SG8	iiiueia	ibatt			Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		
Geme	indera	batt	[ : : :					
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧	X [902] ∧ [930] ∧		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[938]	[938]		
					- ·	- •		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
	der M	esslokation						
SG8						Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal



EDIFACT Struktur		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		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Refer	enz auf	die ID der	:					
Messl	okatior	า						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	chnung stellenk ür kME	oetriebs 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	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zugeo	ordnete	Marktpartner	:					-
SG10		·				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		Χ		
				Marktpartner				
Messs	tellen	petreiber						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z91	MSB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			X		
SG10	CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung		x		
				durch den gMSB				
Spanr	nungsel	pene der						
	okation							
SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	_	Bestätigung		
		Varia	unikation was	NN LE an NB	_	Anmeldung	
			iunikation von entifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
		Prutia	entifikator	11001	11002	11003	ava Caranta Charan
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungseb Messlokation <b>SG10</b>					<b>N 4</b> · · · · ·		
SG10 CAV SG10 CAV	7111	EN 2	Hächetenannung		Muss		
SGIU CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
		E05	Mittelspannung		X		
		E06	Niederspannung		Χ		
Gasqualität							-
SG10					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität <b>SG10</b>							
SG10 CAV			=		Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zähleinrichtu <b>SG8</b>	ungsdaten			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf Messlokation SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter- SG8							
SG8 RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					r1		[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
							mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		



EDIEACT C: 1:	Docebro ib	Anno olderes - Destalle	Ablaba	Dodingus -
EDIFACT Struktur	Beschreibung		g Ablehnung g Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG8 RFF <b>1154</b>	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Х		
Zählertyp		NA		
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>		Muss Muss Muss Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E13</b> Zählertyp	X X		
Zählertyp SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ analoger Haushaltszähler			[492] Wenn MP-ID in
	(Drehstrom)			NAD+MR
	<b>WSZ</b> analoger	X [492]		(Nachrichtenempfänger)
	Wechselstromzähler <b>LAZ</b> Lastgangzähler	V [402]		aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler  MAZ Maximumzähler	X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	MME moderne	X [492]		NAD+MR
	Messeinrichtung nach			(Nachrichtenempfänger)
	MsbG			aus Sparte Gas
	<b>DKZ</b> Drehkolbengaszähler	X [493]		
	BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler	X [493] X [493]		
	<b>UGZ</b> Ultraschallgaszähler	X [493]		
	<b>WGZ</b> Wirbelgaszähler	X [493]		
	MRG Messdatenregistriergerä	t X [493]		
	<b>EHZ</b> elektronischer	X		
	Haushaltszähler  IVA Individuelle Abstimmung	g X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z01</b> EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10
	<b>Z02</b> EDL21	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	<b>Z03</b> sonstiger EHZ	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	<b>Z04</b> Standard	X [346]		Haushaltszähler)
	<b>Z05</b> MeDa-Zähler	X [346]		vorhanden
				[346] Wenn SG10
				CCI+++E13 (Zählertyp)
				CAV+MME (mME)
				vorhanden
Zählergröße (Gas)				
SG10				
SG10 CAV		Muss [493]		[229] Wenn SG10
		∧ [229]		CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp:
				Messdatenregistriergerät
				) nicht vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in
				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszähler G10	X		
-	<b>G100</b> Gaszähler G100	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Bedingung Anmeldung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
	<b>G12500</b> Gaszähler G12500	X	
	G16 Gaszähler G16	Х	
	G160 Gaszähler G160	X	
	G1600 Gaszähler G1600	Х	
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X	
	G2.5 Gaszähler G2.5 G25 Gaszähler G25	X X	
	G250 Gaszähler G250	X	
	G2500 Gaszähler G2500	Х	
	G350 Gaszähler G350	X	
	G4 Gaszähler G4	X	
	G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400	X X	
	<b>G4000</b> Gaszähler G4000	X	
	<b>G6</b> Gaszähler G6	X	
	<b>G65</b> Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650	X	
	<b>G6500</b> Gaszähler G6500	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer Gerätenummer	X X X	
3010 CAV 7110	Gerateriummer	^ ^	
Registeranzahl			
SG10		M [402]	[420] W
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 <b>7111</b>	<b>ETZ</b> Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif	X X	
	NTZ Mehrtarif	X	
Energierichtung			
SG10 CAV		NA [400]	[402] 247
SG10 CAV		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ERZ</b> Einrichtungszähler	X	
	<b>ZRZ</b> Zweirichtungszähler	X	
Fernschaltung der Zähleinrichtung			
SG10			[402] )
SG10 CAV		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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	
SG10	CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messy	verterf	fassung an der	[					
	inricht							
SG10						Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		•
Zählei	verterf inrichti	fassung an der ung						
<b>SG10</b> SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
3010	CAV	7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Meng	enumv	verterdaten						-
SG8						Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Meng	enumv	verter						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10		7444	700	C		Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	Gerate	nummer		X		-
	enumv	vertertyp						
<b>SG10</b>	CAV					Mucc		
SG10	CAV		1			Muss		



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	
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter		Х		
			TMU	Temperaturmengenumw		Χ		
				erter				
			ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
05/5	<b>.</b>	1	:					
	Daten d nrichti							
		erter/						
_		Gateway						
SG8						Muss		[236] Wenn keine SG8
						([2287] A		SEQ+Z13 (Smartmeter-
						[236]) v		Gateway) vorhanden
						[2350]		[2287] Für jede SEQ+Z03
								(Zähleinrichtungsdaten)
								mindestens einmal
								anzugeben
								[0050]5"
								[2350] Für jede SEQ+Z13
								(Smartmeter-Gateway) mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der		Χ		
				Zähleinrichtung				
Refere	enz auf	die						
Geräte	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Х		
			Z11	Zählers Gerätenummer des		Х		
			<b>711</b>	Mengenumwerters		^		
			Z14	Smartmeter-Gateway		Х		
SG8	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	nummer		Χ		
Konfig	guratio	ns-ID						
SG8	,							
SG8	RFF					Muss [402]		[402] Wenn in derselben
						۸ [420]		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
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu		X		
				mmer				
SG8	RFF	1154	Referer	nz, Identifikation		X		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	
Zähle Meng					Muss	
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		Χ	 
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		X	 aus sparte dus
	ordnet	e Zählzeit			Soll [165] $\Lambda$ [166] Muss [389] $\Lambda$ [391] $\Lambda$ [423] $\Lambda$ [422]	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [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



Beschreibung	Anmeldung NN			
Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	11001	11002	11003	
				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
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		Mucc		aus Sparte Strom
739 Code der 7ählzeit				
<u></u>		X		
		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39
				(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
739 Codo dos				
Zählzeitregisters		۸		
Code des Zählzeitregisters		Χ		
		Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [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 / 1-65?:1.8.e
	Kommunikation von Prüfidentifikator  Z39 Code der Zählzeit Code der Zählzeit  Z38 Code des Zählzeitregisters	Kommunikation von LF an NB Prüfidentifikator 11001  Z39 Code der Zählzeit  Code der Zählzeit  Code des Zählzeitregisters  Code des Zählzeitregisters	Kommunikation von LF an NB NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002  Muss  Z39 Code der Zählzeit X  Code der Zählzeit X  Muss [421]  Muss  Z38 Code des Zählzeitregisters X  Code des Zählzeitregisters X  Muss [421]	Kommunikation von LF an NB NB an LF NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002 11003    NN NB an LF NB an



Beschreibung				
	NN	_	~	
Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
				[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?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				aus Sparte Gas
11 Produkt				
Nachkommastellen des Zählwerkes		^		
		Muss		
Angabe der Vorkommastelle		Χ		
Angabe der Nachkommastelle		Χ		
		Muss [123] Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [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 /
	Kommunikation von Prüfidentifikator  11 Produkt  233 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes  Angabe der Vorkommastelle	NN Kommunikation von Prüfidentifikator  11001  11 Produkt  Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes  Angabe der Vorkommastelle	Kommunikation von LF an NB NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002  Muss  11 Produkt X  233 Vor- und X Nachkommastellen des Zählwerkes  Muss  Angabe der Vorkommastelle X  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Muss  Muss  Muss  Muss  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Muss  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Muss  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Angabe der Nachkommastelle X  Muss  Algabe der Nachkommastelle X  Muss  Muss  Algabe der Nachkommastelle X  Muss [123]  A (([493] A ([274]) Y ([492] A	Kommunikation von LF an NB NB an LF NB an LF Prüfidentifikator 11001 11002 11003  Muss  11 Produkt X  233 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes  Muss  Angabe der Vorkommastelle X  Angabe der Nachkommastelle X  Angabe der Nachkommastelle X  Muss [123] A ([493] A [274]) Y ([492] A



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[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
					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?:6.1.0/7-b?:5.2.0/ 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
SG10 <b>CCI</b>			Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu		X		
5040 06:	Kontrollzwecken				
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>			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



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
							[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	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Wandlerdate	en	:					
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		aus sparte strom
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		X		
Referenzauf Gerätenumm SG8 SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Wandler		-					
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Χ		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	n / Nummer						
SG10 CAV					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)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
								vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		
Wand	lertyp	und Faktor						_
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
			MPW	Kombimesswandlersatz		Х		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz		X		
				Spannung				
SG10	CAV	7110	Wandle	rfaktor		X [902]		[141] Wenn SG10
						[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
gsdate	en							
SG8						Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Χ		
Refer	enz auf	die						
Gerät	enumr	ner						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Х		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
g								
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		X		
Identi	ifikatio	n / Nummer						
	erätes							
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	
			V	unikation	NN LE on ND	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			r	entifikator	11001	11002	11003	-
Komn gstyp <b>SG10</b>	nunika	tionseinrichtun						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE		X X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Х		
			LTE	LTE-KomEinr.		X		
		chnischen chtung	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
SG8		-				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Refer	enz auf	die						
	enumr	ner						
SG8	DEE					Muse		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Techn	ische		!					
		chtung						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identi des Go		n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	Geräte	nummer		Х		
Techn	ische							
Steue <b>SG10</b>	reinric	chtungstyp						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smart	meter	-Gateway						-
SG8		•				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Smartmete	r-Gateway						_
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Identifikatio	on / Nummer						
des Gerätes	5						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der S	teuerbox						_
SG8					Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
Referenz au Smartmete							
SG8 RFF					Muse		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Muss		
SG8 RFF	1154		ikation / Nummer des		X X		
306 KH	1134		neter-Gateways		^		
Ci		1	.,.				-
Steuerbox SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z76	Steuerbox		X		
		: =, 0	Steder Box				
Identifikation des Gerätes	on / Nummer						
SG10	,						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110		nummer		X [952]		[952] Format:
JUIU CAV	7110	Gerate			X [332]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilda	iten (Gas)						
SG8				Kann [493]	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)



EDIFAC	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	
								vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	Х		
Lastpro	ofil ( G	ias)						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Х	Х		
Lastpro	ofil (G	as)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code	les Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10		3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
2010	CAV	3033	0,3	(hier Netzbetreiber)	^	٨		
			293	DE, BDEW	Χ	Χ		
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Klimaz								
	eratur	messstelle						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	<b>Z</b> 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
			ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		Х		
SG10	CCI	7037	:	nazone /		Х		
SG10	CCI	1131		raturmessstelle anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		X		COUC 255 VOITIGITUEIT
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Profild	laten (	Strom)						-
SG8	, accii (	esi omj			Kann [492]	Muss [492] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						12001	22000	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Normi	iertes F	Profil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normi	iertes F	Profil (Strom)						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profile	scharda	aten						
SG8					Kann [492]	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				Muss	Muss		aus sparte strom
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	<b>Z</b> 08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		aus sparte strom
SG8 Profils <b>SG10</b>	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		aus sparte strom
SG8 Profils <b>SG10</b> SG10	SEQ schar				X Muss Muss	X Muss Muss		aus sparte strom
SG8 Profils SG10 SG10 SG10 Profils	SEQ schar CCI	1229 7037	Z08	Profilschardaten Profilschar	X	X		aus sparte strom
SG8 Profils SG10 SG10 Profils SG10	SEQ schar CCI CCI schar				X Muss Muss	X Muss Muss		aus sparte strom
SG8 Profils SG10 SG10 SG10 Profils	SEQ schar CCI CCI schar		Z12		X Muss Muss X	X Muss Muss X		aus sparte strom
Profils SG10 SG10 Profils SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	SEQ schar CCI CCI schar	7037	Z12	Profilschar	X Muss Muss X	X Muss Muss X		aus sparte strom
SG8 Profils SG10 SG10 Profils SG10 SG10 SG10 SG10	SEQ schar CCI CCI schar CAV	7037	Z12	Profilschar	X Muss Muss X	X Muss Muss X		aus sparte strom
Profils SG10 SG10 Profils SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 Normi	SEQ schar CCI CCI schar CAV CAV	7037	Z12	Profilschar	Muss Muss X  Muss X	Muss Muss X  Muss X		aus sparte strom



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Х	Х		
		Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Normiertes F	Profil	[					-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils )	Х	Х		
Klimazone / Temperaturr <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	nessstelle				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		X		
SG10 CCI	7059	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters		X		
			(derzeit ist				
			Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		azone /		Χ		
			raturmessstelle				
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
	_	:	vvasser wireseriare e.v.,				-
Kunde des Li SG12	eferanten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		-
SG12 NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	<b>Z</b> 01	Struktur von	Χ	Χ		
		<b>Z</b> 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennum Lieferanten <b>SG12</b>	mer beim						
SG12 RFF				Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Χ	Χ		
SG12 RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Χ	X		
Kundennum Altlieferant	mer beim	8"					



EDIFAC	T 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	
<b>SG12</b> SG12	RFF				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
SG12	RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12	RFF	1154	Kunden	nummer beim LFA	X			
		nzanschrift des ieferanten			Muss [556] Λ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift
								des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln  [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/
								Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12	NAD	3042	Straße   Postfacl	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12		3251	Postleit	zahl	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



EDIFACT St	tru	ktur	Beschro	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAI	D	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Beteiligter MP-ID <b>SG12</b>	r M	arktpartner					Muss (([84]	[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 NAI	D						Muss	
SG12 NAI		3035	VY	andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAI		3039	MP-ID	CC4			X	
SG12 NAI	U	3055	9 293 332	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH			x x	
Marktlokat <b>SG12</b>	tio	nsanschrift	f		Soll [165] A	Muss		[165] Wenn bekannt
					([493] ⊻ ([492] ∧			[333] Wenn
					([492] /\ [333]))			IMD+Z36+Z13
								(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[402] We 140 15
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 <b>NA</b> I	D				Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



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	
SG12	NAD	3124		nformation zur zierung	K	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	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	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	X	X		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
		dresse für die						-
Ablese SG12	ekarte				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 Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12	NAD				Muss	Muss		_
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Х		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	~ ~
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Х	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X	X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Χ	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 69 von 211



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
		Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	ID 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	Χ	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht	-					
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[					
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	Χ	
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	X	X	X	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	χ	Χ	
GG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
SGZ NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
	2120	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3 CTA	3139	ļ					

06.12.2021 Seite 70 von 211

SG3



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	~ ~	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Х	Χ	Х	
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-IC	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	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Х	Х	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Χ	Χ	
Regin	n zum							-
	II Zuiii							
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [7] ∧ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
					[5//]	[577]		(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
	DTM							[577] Hinweis: Wird m dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ (μ.ρ.)	Χ (μ.ρ.)		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Ende	zum							-
SG4	Luill							
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Bilanz <b>SG4</b>	zierung	sende						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
Trans	aktions	grund						
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	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Х	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	Χ	Х	auch bei Abmeldung wg.
			Z33	Auszug/Stilllegung	X V [510]	X	X	Kündigung durch LF
			Z41	Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	Х	Х	[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	х	Х	Х	
	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SC4	CTC	0015	F01	Status dar Antwort		v	<b>v</b>	
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	Status der Antwort es Prüfschritts		X [360]	X X [359]	[359] Wenn im selben
JJ-7	515	JU19	couc u	es . raissiffitts		[500]	ر (۲۵۵	STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung		Bedingung
		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	E_0401	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 ( allgemeine F <b>SG4</b>							
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		Χ	
SG4 FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Χ	
Information zählerstand	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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Χ			
SG4 FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der	X			



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				
Molde	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
	entifik	ator			NA	Muss	NA	
SG6 SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	Muss	<b>Muss</b> Muss	
	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 SG6	RFF	1154	ļ	GPKE / GeLi Gas /	^ X	^	^	
300	KFF	1154	11004	Abmeldung NN	^			
			11005	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
			11006	Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			Х	
		rgangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
SG8		arktlokation					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					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Nachr	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Χ	
	UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 75 von 211



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11007	11008	11009	
Nachrichten <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N	Nachricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
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 liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abser	nder						
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	ZIII. UDJCIIUCI	χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpai SG3	rtner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	2120	IC	Informationskontakt	Muss		Muss	
SG3 CTA	3139 3412	†	vom Ansprechpartner	X	X	Х Х	

Kommunikationsverbindung



JU-7	0.0							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	sts	şı unu			Muca [2004]	Muse [2054]	Muss [2004]	[2061] Segment bzw.
SG4		2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2005	<b>159</b>	Bilanzierungsende	X (up2)	X		
								Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
Bilanz <b>SG4</b> SG4	ierung:	sende			Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, 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	Х	X	X	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
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	Х	Х	
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		er / Adresse	X	Χ	X	
<b>SG3</b>	сом				Muss	Muss	Muss	
				ntifikator	11007	11008	11009	
			V o vo vo	eibung unikation von	_	Bestätigung Abmeldung vom NB LF an NB	_	



EDIFA	CT Stru	uktur		eibung unikation von ıntifikator	_		Ablehnung Abmeldung vom NB LF an NB 11009	
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	X	
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		2 EBD Nr. E_0502 7 Codeliste Gas Nr. G_0067		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_006	<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 füi	allgemeine Information	Χ		Χ	
Melde <b>SG5</b>	punkt				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	470	Maldanial	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ (0Ε0)	X [0E0]	X [OEO]	[OEO] Formati
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	entifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			D "C  Cl .	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	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
	1111			Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten <b>SG8</b>	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	,
	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
			· ·					
SG8 Liefer <b>SG10</b>	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	
SG8 Liefer	CCI	ng  <b>7059</b>	Z30	Lieferrichtung	Muss Muss X	Muss Muss X	Muss Muss X	

Nachrichten-Endesegment



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



## 5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 81 von 211



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung	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>	n-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	X	X	X	
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	Х	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	-
BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	ndatum	[					-
DTM	laatam			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			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 [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Abser	nder	:					
SG2	idei			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.)	Х	Х	Х	
		332	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	Χ	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	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	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	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 AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			i AL	Tianuy	X [1F01]	A [1101]	X [17 U1]	-
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
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	Х	Х	
			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	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Trans	aktions	Trund	1					-
<b>SG4</b>	aktions	grunu						
SG4	STS				Muss [2061] ∧ [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
	CTC	0015	7	Transaltings	v			[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	



FDIFACT CL. I	Docehro:h	A h wa = 1 =1 =	Doct ätie	Ablaba	Podinguna
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	0 0	Abrelde- anfrage	Beaingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	<b>ZD2</b> Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	X	Х	
Status der Antwort					-
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <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_0403</b> EBD Nr. E_0403 <b>G_0009</b> Codeliste Gas Nr. G_0009 <b>G_0010</b> 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
Meldepunkt					
SG5		Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der
		V [202]	V [202]	V [282]	Marktlokation  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 <b>LOC</b>		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b>	<b>172</b> Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFAG	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfid	entifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 11011 11012	Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage	X	Х	x	
Refere	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 Ma	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	ng						-
SG10		-6			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Х	Х	
Kunde	des Li	eferanten	f : :					
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			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Beteil	igter N	1arktpartner						-
Beteil MP-ID <b>SG12</b>		1arktpartner			Muss [567]			[567] Hinweis:
MP-ID SG12	1	1arktpartner						[567] Hinweis: Neulieferant
MP-ID SG12 SG12	NAD		VV	andere zugehörige Dartoi	Muss			
MP-ID SG12	<b>NAD</b> NAD	3035 3039	VY MP-ID	andere zugehörige Partei				



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung 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 Nachri		X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



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

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 87 von 211



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
Nachrichten <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[					
DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	X	
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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	X	[551] 10111141. 222 - 100
MP-ID Abser	nder						
SG2	idei			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X X	X	
		332	DE, DVGW Service &	Х	^	^	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	^	^	
Ansprechpal SG3	tner	332		Kann	Kann	Kann	-
	tner 3139	332 IC					

Kommunikationsverbindung



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	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	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			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					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Χ	
Begin	n zum							_
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Ende	zum							_
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
								(Transaktionsgrund für
								befristete Anmeldung)
SG1	DTM	2005	02	Datum Vortragondo	v	v		vorhanden
SG4 SG4	DTM	2005 2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
JU4	ווווט	2300		anne, Wert	ע [ספס]	ا [دوی]		
 SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
		sbeginn	· .					
SG4	iei uligi	pnekiiii						
<b>SG4</b>	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93
JU7	۱۱۷۱ ک				Soll [28] A	Soll [28] Λ		(Ende zum) nicht
					[29]	[29]		vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



20117	CT Stru	ktur	Beschi	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	
								[29] Wenn eine
 SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	v	X		Bilanzierung stattfindet
5G4 5G4		2380	••••••	oder Uhrzeit oder	X [UB3]			
304	DIIVI	2300		anne, Wert	X [0B3]	X [003]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Bilan	zierungs	sende	-					-
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] Λ [64]	Muss [28] Λ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		•
 SG4	DTM	2379	Zeitsp	anne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X	v		
			303	CCTTIVIIVIDDAH IVIIVIZZZ	^	X		-
Trans	aktions	grund						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
<b>SG4</b> SG4		9015	7	Transaktionsgrund	Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
<b>SG4</b> SG4 SG4	STS		7 E06	Ersatzbelieferung			X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	:	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra	X X X	X	X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06	Ersatzbelieferung Kündigung	X X X	X X	X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06 Z02	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/	X X X	X X X	X X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06 Z02 Z36	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	x x x	X X X	х х х	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06 Z02 Z36 Z37	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus	X X X	X X X	x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06 Z02 Z36 Z37 Z38	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem	X X X X	X X X X	X X X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	Z36 Z37 Z38 Z39	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss	X X X X X	x x x x	x x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	E06 Z02 Z36 Z37 Z38	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus	X X X X	X X X X	X X X X	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
<b>SG4</b> SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	Z36 Z37 Z38 Z39	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen	x x x x	x x x x	x x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
<b>SG4</b> SG4 SG4	<b>STS</b>	9015	Z36 Z37 Z38 Z39 ZC6	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung	x x x x x	X X X X X	x x x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 SG4 SG4 SGG4	STS STS STS	9015 9013 grundergänzun	236 237 238 239 2C6 2C7	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigun	x x x x x	X X X X X	x x x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID
SG4 SG4 Trans	STS STS STS	9015 9013 grundergänzun nde bei	236 237 238 239 2C6 2C7	Ersatzbelieferung Kündigung Lieferantenrahmenvertra g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug) EoG aus Einzug/ Neuanlage EoG aus Wechsel EoG aus vorübergehendem Anschluss EoG aus Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigun	x x x x x	X X X X X	x x x x x	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID



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



EDIFACT Struktur	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	
						[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator						
SG6			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11014	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung	Х	X		
	11015	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)						
SG6 RFF				Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b> SG6 RFF <b>1153</b>	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
300 KH 1133	113	Referenznummer				
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation						
SG6			Muss	Muss		
SG6 RFF			Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation	Χ	Х		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6						
SG6 <b>DTM</b>			Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] $\wedge$ [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



EDIFA	CT Stru	ktur		reibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	
				unikation von	NB an LF			
			:	entifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ		
	ante Tur ISB (Str	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	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		ı oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	ısablese (Strom)	intervall des						
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	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Х		



EDIFA	CT Stru	ktur	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	Х	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	Χ	Χ		
Dater <b>SG8</b>	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.



EDIFA	.CT Strı	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	Χ	
tages		tung für eterabhängige on				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		
				Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	v	v		
			<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	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) i dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhäng e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) 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] A [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 SG10				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	X	Χ		



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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
						(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	4.5	Ctworlstone	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Z21	Struktur Summenzeitreihentyp	X X	X X		
	: 221	Summenzertiementyp		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>		-
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Zeitreihentyps	X	Χ		
Spannungsebene 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>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х		
Spannungsebene der Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	Χ	Χ		
	E05	Mittelspannung	X X	X		
	E06	Niederspannung	X	Х		
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	E08	HS/MS Umspannung	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	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Х		
Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Χ		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden  [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



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 [6P01]	[6PO1]⊻ [7P11]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation	E14	TLP/TEP	X [6PU1]	X [6P01]		-
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	Wahlrecht durch LF gegeben	X	Χ		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [247]	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]	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] Λ [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		Beschi	eibung	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	
								(Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznu ariante		sabrechnungsv						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10	CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	Χ	Χ		
			Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	Х	Х		
Grundl Liefers <b>SG10</b>		er prüfung						
SG10	CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Х	Χ		
SG10	CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
			Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	Χ		
	bsmitt	utzte el in der sabrechnung						
SG10	CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Marktl		art der on				NA		
<b>SG10</b>	ככי					<b>Muss</b> Muss		
SG10 SG10		7059	Z36	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10	CCI	7037	ZC9 ZD0	Ersatzversorgung Grundversorgung		X X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	_	EOG Anmeldung	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
Marktlokation SG10				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10	CCI				Muss			·
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
Markt	Daten Iokatio							
<b>SG8</b> SG8	SEQ				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
	Kennza Iokatio	ahl der on						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧	X ([493] ∧		[314] Es sind alle OBIS-
					[315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	[315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		Kap. 3 anzugeben welch an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.
					([492] ∧	([492] ∧		EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welch 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 welch an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap.
					([492] ∧	([492] ∧		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	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	Χ		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165]∧	Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
		[166]	[166] Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
		Λ [387] Λ [423] Λ	Λ [387] Λ		
		[423] X [492]	[423] ∧ [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
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	Х	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	Х	Χ		
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	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X	Х		
OBIS Daten für Lieferant					-
relevant					[400] W
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



	CI Stri	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
			Tranac	inunkator	11013	11014	11013	aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ads sparte strom
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Werte	9	gszweck der						-
SG10		7444	704	Niel - I l l	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻	[30P01] ⊻		
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [31P11] ⊻ [32P11]			
			<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre				
			Z47	chnung Endkundenabrechnung		⊻ [29P11] ⊻		
					[32P11] ⊻	-		
			ZD1	Blindstromabrechnung	[36P01] X [28P01]	[36P01] X [28P01]		
Schwa <b>SG10</b>	achlast	fähigkeit			Muss [257] Λ [422]Λ [492]	Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselber 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
			1					
			5 5 6 7 8 8 8 8 8 8					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								NAD+MR
					Muss	Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI	7059 7037	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig				NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 SG10 Verbra	CCI CCI auchsa BIS-Ker	<b>7037</b> art und Nutzung nnzahl der	<b>Z</b> 59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 SG10 Verbra	CCI CCI auchsa	<b>7037</b> art und Nutzung nnzahl der	<b>Z</b> 59	Nicht-Schwachlast fähig	X	X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der Ol Markt	CCI CCI auchsa BIS-Ker	<b>7037</b> art und Nutzung nnzahl der	<b>Z</b> 59	Nicht-Schwachlast fähig	X X X	X X X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR



						_		
EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation				
		die OBIS- Marktlokation						
	RFF				Muss	Muss		
SG8 I	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8 I	RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl	Χ	Χ		
Verbrau	uchsar	t und Nutzung						-
	OBIS-k	Kennzahl der						
SG10					Muss	Muss		
SG10 (					Muss	Muss		
SG10 (	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Х	Х		
Verbrau SG10	uchsar	t						•
SG10 (	CAV				Muss	Muss		
SG10 (	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]	X [1P01]		
			Z65 Z87	Wärme E-Mobilitätsladesäule	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
			ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01] X [1P01]	X [1F01] X [1P01]		
			ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]	X [1P01]		
Unterb	rechb	arkeit						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10 (		7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
			Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärme SG10	nutzu	ng						
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	7111	Z56	Speicherheizung	Χ	Χ		
			Z57	Wärmepumpe	X	X		
			Z61	Direktheizung	X	X		
Konzess SG8	sionsa	bgabedaten			Muss [2335]	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: 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	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	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
		die OBIS-						
Kennz SG8	zahl de	r Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	Χ	Х		
Zuord Konze		abgabe						
SG10		_			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Х		
	ssions	abgabe						
SG10								
SG10				6 11	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	Х	Х		
				konzessionsvertraglichen				
				Sonderregelungen, die nicht in die Systematik				
				der KAV eingegliedert sind				
			SA	Sondervertragskunden <	Χ	Х		
			<b>3</b> A	1 kV nach § 2 (7) und > 1	χ	^		
				kV, Preis nach § 2 (3) (für				
				Strom 0,11 ct/kWh und				
				für Gas 0,03 ct/kWh)				
			SAS	Kennzeichnung, dass ein	Х	Χ		
				abweichender Preis für				
				Sondervertragskunden				
				vorliegt				
			TA	Tarifkunden, für Strom §	Χ	Х		
				2. (2) 1b HT bzw. ET				
				(hohe KA) und für Gas §				
				2 (2) 2b				
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	X	X		
				abweichender Preis für				
				Tarifkunden vorliegt				
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	Χ	Х		
				2a bei ausschließlicher				
				Nutzung zum Kochen				
				und				
			TKS	Warmwassererzeugung	Х	Х		
			11/2	Kennzeichnung, wenn nach KAV§2(2)2a ein	٨	^		
				anderer Preis zu				
				verwenden ist				
			TS	für Strom mit	Х	Χ		
			.5	Schwachlast § 2. (2) 1a	^	^		
				NT (niedrige KA, 0,61				
				ct/kWh)				
			TSS	Kennzeichnung, dass ein	Х	Х		
			:	abweichender Preis für				



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
				Schwachlast angewendet				
				wird				
SG10	CAV	7110	Konzess	sionsabgabe 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	7110		enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer		rmation						
SG8					Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Χ		
Refere	nz auf	die OBIS-						
Kennza	ahl der	Marktlokation						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl	Χ	Χ		
Steuer	n-/Abg	gabenbefreiung						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Gemei	ndera	batt						
SG8					Muss	Muss		
	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Х	Х		
Gemei	ndera	batt						
SG9	<b></b> :				Muss	Muss		
	QTY		74.0	Canalada albati	Muss	Muss		
	QTY	6063	<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	X [002] A	X [COO] A		[002] Earmati M# -1:-k -
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						1		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Daten der Messlokation SG8		Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		unzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z18</b> Daten der Messlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8					
SG8 RFF	740 Mandalatian	Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	Z19 Messlokation  ID der Messlokation	X X [951]	X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für 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 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF <b>1153</b>	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	Χ	X		
Zugeordnete Marktpartner SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	Χ	Χ		
Messstellenbetreiber SG10	•				-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X X	X X		
	<b>Z20</b> In der Ausübung der Weiterverpflichtung	Х	Х		



EDIFA	CT Strı	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
				durch den gMSB				
	ungse okatio	bene der n			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Х		
	ungse okatio	bene der n						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung	Х	Χ		
			E04	Hochspannung	X	X		
			E05	Mittelspannung	X	X		
			E06	Niederspannung	X	Х		
Gasqu <b>SG10</b>	alität				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		aus sparte das
SG10		7037	Y02	Gasqualität	X	X		
Gasqu <b>SG10</b>	alität							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas	X	Χ	•••••	
			Y05	L-Gas	Х	Χ		
Zählei	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	Х	Х		
Messlo	enz auf okatio	f die ID einer n						
SG8	DEF				Muss	Muss		
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	f das -Gateway						
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
	, runde	THE		11014		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	X	Х		
Zählertyp	ľ					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in
		(Drehstrom)				NAD+MR
	WSZ	analoger	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger)
		Wechselstromzähler				aus Sparte Strom
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
	MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		aus spurte dus
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [493]	X [493]		
	EHZ	elektronischer	X	X		
		Haushaltszähler				
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler	X [346] X [346]	X [346] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
	203	Weba-Zaillei	۸ [340]	۸ [340]		vornanuen
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp)
						CAV+MME (mME) vorhanden
	i r					-
Zählergröße (Gas)						
SG10			NA [400]	Marca [400]		[220] Walto CC42
SG10 CAV			Muss [493] ∧ [229]	Muss [493] Λ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp:
						Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikatio		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikat	or	11013	11014	11015	
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszä	hler G10	X	Χ		
		hler G100	X	X		
	<b>G1000</b> Gaszä		Х	X		
	<b>G10000</b> Gaszä		X	X		
	<b>G12500</b> Gaszä		X	X		
		hler G16 hler G160	X X	X X		
	<b>G1600</b> Gaszä		X	X		
	<b>G16000</b> Gasza		X	X		
		hler G2.5	X	X		
		hler G25	X	X		
		hler G250	X	X		
	<b>G2500</b> Gaszä	hler G2500	Χ	X		
	G350 Gaszä	hler G350	Χ	X		
	<b>G4</b> Gaszä	hler G4	X	X		
	<b>G40</b> Gaszä	hler G40	X	X		
	<b>G400</b> Gaszä	hler G400	X	X		
		hler G4000	X	X		
		hler G6	X	X		
		hler G65	Х	X		
		hler G650	X	X		
	<b>G6500</b> Gaszä	nier G6500	Х	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerät	enummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenumme	r	X	Χ		
Registeranzahl <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [492] Λ [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>	<b>ETZ</b> Eintar	if	X	Χ		
	<b>ZTZ</b> Zweit	arif	Х	Χ		
	NTZ Mehr	arif	X	Χ		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ERZ</b> Einric	htungszähler	X	X		



EDIFACT Struk	ctur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
				EUG	Anmeldung		
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		ZRZ	Zweirichtungszähler	Х	Х		
Fernschaltung	gder						-
Zähleinrichtui							
SG10							
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV	7110	<b>Z</b> 06	vorhanden	X	Χ		
		Z07	nicht vorhanden	Χ	Χ		
Messwerterfa	ssung an der						
Zähleinrichtui	ng						
SG10				Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselber SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Х		
Messwerterfa	ssung an der						
Zähleinrichtui							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwe	erterdaten						
SG8				Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		·
SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	Х	Χ		
Referenz auf o	die						
Gerätenumme							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		
Mengenumwe	erter						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	Χ	X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumw erter	X	X X		
	<b>ZMU</b> Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway		Marin	M		[226] Wern britis 600
SG8		Muss ([2287] ∧ [236]) v [2350]	Muss ([2287] ∧ [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 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des	X	X		
	Zählers Z11 Gerätenummer des	Х	X		
	Mengenumwerters <b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	Х	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	X	X		
	i deracendilliller	^	^		
Konfigurations-ID					
SG8 SG8 RFF		Muss [402] ∧ [420]	Muss [402] Λ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)



Zuge c		Zählzeit		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] Λ [166]		[165] Wenn bekannt
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	Χ		aus Sparte Gas
							aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in  NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							${\it Z\"{a}hleinrichtung} {\it genutzt}$
							Kap. 4. anzugeben welche an der
							Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen
							[324] Es sind alle OBIS-
							werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							welche an der Zähleinrichtung genutzt
							und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben
				([492] ∧ [323])	([492] ∧ [323])		EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen
JUO	FIA	/ 1 <del>4</del> U	Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻	X ([493] ∧ [324]) ⊻		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem.
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der	X ((402) A	X ([402] A		[222] Es sind allo ODIS
<b>SG8</b> SG8	PIA	- Gate way		Muss	Muss		
Meng		ung/ verter/ -Gateway					
OBIS-I	Kennza	hl der	Hererenz, raentimation				
 SG8	RFF	1154	mmer Referenz, Identifikation	X	X		
 SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu	X	X		[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
							im PIA+5 vorhanden
			Prüfidentifikator	11013	11014	11015	Werteart "Zählerstand"
			Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ıktur	Beschreibung	EOG	EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	0.0



		<b>5</b> 1 1		5		D. I.
EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	Anmeldung LF an NB	
		Prüfidentifikator				
		Frundentinkator	11013 Muss [280]	11014 Muss [380]	11015	[166] Wenn vorhanden
			Muss [389] ∧ [391]∧	Muss [389] Λ [391] Λ		[100] Weilli Votilaliuen
			Λ [391]Λ [423] Λ [492]	Λ [391] Λ [423] Λ [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  [423] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im DE2380 >
						202206302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	X	X		
SG10 CCI	7037	Code der Zählzeit	X	Х		
Zugeordnete Zählzeitregist						
SG10			Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI	7037	Code des Zählzeitregisters	Х	Χ		
Vor- und Nachkommas Zählwerks	stellen des					



SG10 CAV	7110 7110		der Vorkommastelle der Nachkommastelle	X	X		
Vor- und Nachkomma Zählwerks SG10 CAV	stellen des			Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х		
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 <b>CCI</b>				Muss	Muss		das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 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?:1.0.0 / 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  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)
SG10				Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [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?: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.e
SG10		Prüfider	ntifikator	11013 Muss ([492]	11014 Muss ([492]	11015	[273] Wenn in derselben
		Kommu	nikation von	NB an LF	Anmeldung  LF an NB		
				EOG	EOG	EOG	



EDIFACT	Strul	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [273]))			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 / 1-65?: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?:2.0.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 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 <b>C</b>				Muss	Muss		
SG10 C	CCI	7037	Z63 Lokale Kennzeichnung Kontrollzwecken	zu X	Χ		



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 <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	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	740 Cabarashlastfibiahait	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>Z10 Schwachlastfähigkeit</li><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li></ul>	Х Х	X		
3010 CCI /03/	<b>Z60</b> Schwachlast fähig	X	X		
Wandlerdaten					-
SG8		Soll [492]∧ [130]	Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	70.4 W	Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers	Х	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	Х	Χ		
Wandler					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z25</b> Wandler	Х	X		_
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>					



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					EUG	Anmeldung		
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG10	CAV		. runuel				11013	[2317] Wenn in
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
								vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		anzugenen
SG10		7110		nummer	X	X		
		und Faktor						-
SG10	iei typ i	unu i dNLUÍ						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Χ	Χ		
			MPW	Kombimesswandlersatz	Х	Χ		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	Х	Х		
			MUW	Messwandlersatz	X	X		
				Spannung				
SG10	CAV	7110	Wandle	rfaktor	X [902]	X [902]		[141] Wenn SG10
					[141]	[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm gsdate		ionseinrichtun						
SG8						Muss [2119]		[130] Wenn an
					Soll [130]	Soll [130]		Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe
cco	CE C				N 4	N 4		anzugeben
	SEQ	1220	705	Kommunikationssinsiskt	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
Refere	nz auf	die						
Geräte	enumn	ner						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	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	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		•
Komm	nunikat	ionseinrichtun						-
g								
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	Χ		
Identi des Ge <b>SG10</b>		n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	Χ	Χ		
Komm gstyp <b>SG10</b>	nunikat	cionseinrichtun						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	Х	Х		
Daten	der te	chnischen						
	reinric	htung						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	Χ		
Refere	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Techn	ische							
	reinric	htung						
SG10					Muss	Muss		
SG10		702-	<b></b>	T l	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische	X	X		

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 124 von 211



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
des Geräte	!S						
SG10 CA	,			Muse	Muse		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
SG10 CAV			enummer	X	X		
Technische Steuerein <b>SG10</b>	e richtungstyp						
SG10 CAV	1			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	Χ	X		
		TSU	Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmete SG8	er-Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>	Į			Muss	Muss		Wessionation vollariaen
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
	er-Gateway						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
	ion / Nummer						-
des Geräte <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der	Steuerbox			C II [400] .	C 11.4001 ·		[422] \
SG8				5011 [492] A [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	X		
Referenza Smartmete SG8	uf das er-Gateway						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF		Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	Х	Х		
Steuerbox <b>SG10</b>				Muss	Muss		-



EDIFACT Struktur		Beschi	Beschreibung		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	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox	Χ	Χ		
ldentifikatio des Gerätes <b>SG10</b>	on / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofilda SG8	ten (Gas)			Muss [493] Λ [106]	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 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil ( 0 SG10 SG10 CCI	Gas)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (G <b>SG10</b>	as)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111		des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Klimazone /							-
Temperatur	messstelle						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	ZAO Klimazone des	Х	Х		
	Tagesparameters				
	(derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone /	Χ	χ		
	Temperaturmessstelle				
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>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Х	Χ		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [492] Λ [106]	Muss [492] 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
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		ads sparte strom
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z21</b> Profildaten	Χ	Χ		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z02</b> Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 synthetisches Verfahren E10 analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten 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)



EDIFACT Struktur	Beschi	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	
	Prunue	EHUHKALOI	11015	11014	11015	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z12</b>	Profilschar	Muss X	Muss X		
	212	Promschar				
Profilschar <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Х	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Normiertes Profil						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	(Strom	des Normierten Profils 1)	Х	Χ		
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des	Muss	Muss X		
SG10 CCI <b>7059</b>	299	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X	*		
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	:	nazone /	Х	Χ		
SG10 CCI <b>1131</b>		anbieter	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 (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
Kunde SG12	e des Li	eferanten			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06 / Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7
								vorhanden
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12		3036	Name	C. I.	X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	х	Х		
		nzanschrift des Lieferanten			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					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
			Z02	Struktur der	Χ	Χ		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		X	χ		
SG12		3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
					. ()	- 11		[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	Länderi	name, Code	X	Χ		
	des N	etzbetreibers	f					
<b>SG12</b> SG12	NAD				<b>Kann</b> Muss			
SG12		3035	<b>Z25</b>	Kunde des NB	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12		3045	<b>Z</b> 01	Struktur von	Χ			
				Personennamen				



EDIEACT C:	1.	Dosek	a i bung	Anneldin	Do etäti	Ablobacca	Dodingung
EDIFACT Stru	EDIFACT STRUKTUI		eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Korresponde	enzanschrift de	S					-
	etzbetreibers						
SG12 NAD				Kann			
SG12 NAD	3035	<b>Z26</b>	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	Muss X			
SG12 NAD	3036	Name	ues kulluell des NB	X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X			
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	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	Χ			
Netzanschlus (oder Hausve	sseigentümer erwalter)						
SG12				Kann			
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	Х			
SG12 NAD	3036	Name		Χ			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Χ			
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X			
SG12 NAD	3164	Ort		X			
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	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	Muss			
Marktlokatio	onsanschrift			Muss	Muss		-
		:		<del>-</del>	<del>-</del>		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD 2025	DD Lieferenschrift	Muss	Muss X		
SG12 NAD <b>3035</b> SG12 NAD <b>3124</b>	DP Lieferanschrift Zusatzinformation zur	X K			
3G12 NAD <b>3124</b>	Identifizierung	K	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
					SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] ∧ (([492]∧ [234]) ⊻			[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
		[493]) A [560] A [573]	[493])		[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 Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
					[573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD		Muss	Muss		Č



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
SG12 NA	D <b>3035</b>	<b>Z</b> 05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NA	D <b>3036</b>	Name		Χ	Χ		
SG12 NA	D <b>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12 NA	D <b>3042</b>	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	Х	Χ		
SG12 NA	D <b>3164</b>	Ort		Х	Χ		
SG12 NA	D <b>3251</b>	Postle	itzahl	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 NA	D <b>3207</b>	Lände	rname, Code	Χ	Χ		
Referenza Messlokat <b>SG12</b>	auf die ID einer ion						
SG12 RF	F			Muss	Muss		
SG12 RF	F <b>1153</b>	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RF	F 1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachricht <b>UN</b>	en-Endesegment I <b>T</b>			Muss	Muss	Muss	
UN	T 0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	Х	
UN	T 0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Х	Χ	



## 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		Beschr	eibung unikation von	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	X	
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	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	zugeordnete Marktlokati	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-	
					onenen		liste-Gas	
				unikation von Intifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Х	Х		
	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	ССҮҮММ	X	Χ		
MP-IC	) 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	X	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Χ	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Х	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		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 AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
NAD ID	. rt:		:	,				
SG2	) Empfä	nger			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	, , ,	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Vorga	ng							
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	ın zum							-
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
							- 1	Änderungsmeldung



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
								gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	Χ	m.T.
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
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	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Х	
Bilan	zierungs	sbeginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] SoII [28] ∧ [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	Х	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan	zierungs	sende						
SG4	3.							
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [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	Χ	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	X	
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	



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur		
					onenen	liste-Gas	Zuordnungs- liste-Gas	
			Kommi	ınikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
			Fiullue	iitiiikatoi				
SG6	RFF	4453		D. "C. J !! C. J	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154		GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas /	X	X		
			11020	Änderungsmeldung zur		^		
			11021	Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur			Х	
			·	Zuordnungsliste				
		gangsnummer nachricht)						
SG6						Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden)
SG6	RFF					Muss	Muss	vorhanden
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgans	gsnummer		X	χ	
			!	50				
SG8	n der M	arktlokation			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	1220	704	Doton double-litter	Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
		e Jahresmenge						
gesan <b>SG9</b>	nt				Muss [106] ∧ [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT	EDIFACT Struktur			eibung Inikation von ntifikator	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen NB an LF 11019	meldung zur	Änderungs-	
								[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
	<b>2TY</b> 2TY	6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X	Muss X	
309 0	Z11	0003	31	Jahresmenge Gesamt	X	^	^	
SG9 C	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 C	QΤY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ	Χ	
TUM Ku SG9	nden	wert			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
SG9 C	QTY				Muss	Muss	Muss	gefüllt
	χιι QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	•••••
	QTY	6060		nangabe	X [902] A [907]	X [902] A [907]	X [902] A [907]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 C	QΤΥ	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkr	eis							-
SG10					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 <b>7037</b>	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 Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Z Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
SC10. <b>CC</b> I		Muss	Muss	Muce	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI	747	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z17</b> Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI <b>1131</b>	GABi- Nominierungsersatzver RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur fü Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)		Х	Х	
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	X	X	X	
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	X	Х	Х	
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z88</b> Netznutzung	X	Χ	Χ	
Netznutzungsvertrag <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z74</b> Netznutzungsvertrag	X	Χ	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z08</b> Direkter Vertrag zwischen Kunden und N	X NB	Χ	Χ	
	<b>Z09</b> Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х	Х	
Zahlung der Netznutzung					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z73</b> Zahlung der Netznutzur	ng X	X	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z10</b> Kunde <b>Z11</b> 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 (Gas) SG8		Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von		meldung zur Zuordnungs-	_	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
					auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	Muss	Beruit
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil ( Gas)					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahren		X	X	
	<b>210</b> analytisches Verfahren	Χ	Х	Х	
Lastprofil (Gas) <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE. BDEW	X X	X X	X X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	*	*	*	
Klimazone / Temperaturmessstelle					
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b> Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)	Х	X	X	
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Х	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienstanbieter	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 (hier Netzbetreiber)	X	X	Х	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Х	

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 143 von 211



EDIFACT Struktur			Beschreibung		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	X	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 izierung	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	Х	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	ıktur	Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
					Stornierung	_	
		Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
				aus	den	den	
				Ursprungs-	Absender	Absender	
				nachricht			
		Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	-
	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UIILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
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	X	Χ	Χ	
		E35	Kündigung	X	Χ	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	Х	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	Х	
MP-ID Absen	nder			_		_	
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	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X	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	Tradition Cite Cite City Canada	X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
002			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	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 Strı	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			V		_	_	_	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an den	zurück an den	
					aus Ursprungs-	Absender	Absender	
					nachricht	Absertact	Absertact	
			Prüfidei	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	Х	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G 0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0003				NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
				G_0004				aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		[402] W MD ID '.
			C 0007	S_0086			V [402]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			5_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Reme	rkung	(Feld für	· .					-
	_	Hinweise)						
SG4		<b>,</b>						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges)
								vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Prüfic	lentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	Х			
				Anfrage nach				
				Stornierung				
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Х		
				Bestätigung Anfrage				
			11024	Stornierung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11024	Ablehnung Anfrage			Λ	
				Stornierung				
Pofor	0071/0	rgangsnummer						-
		nachricht)						
SG6	uge					Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Refer	enz auf	711						-
	erende							
	ngsnur							
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	Χ	
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.



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
Nachrichten-	Kopfsegment	[				
UNH	1, 10			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	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	Х	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	x	х	
Beginn der Na	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	
Nachrichtend <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
2			Nachrichtendatum/-zeit		,	
DTM	2380		i 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	2270	202	CCVVNANADDUU NANA777	v	······································	[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	-
MP-ID Absend <b>SG2</b> SG2 <b>NAD</b>	der			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	
			Nachrichtenaussteller bzwabsender			
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Ansprechpart	ner					
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	X	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					
SG3							
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			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-I	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW	Х	Х	
				(Bundesverband der Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
			332	DE, DVGW Service &	Χ		
				Consult GmbH			
Vorg	ang						_
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	X	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	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	X	
	erkung ( meine F	Feld für linweise)					
SG4						.,	
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	r allgemeine Information	Х	Х	
Meld S <b>G5</b>	lepunkt				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID de Marktlokation und alle Identifikatoren der
							Messlokationen anzugeben
SG5 SG5	LOC LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
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		X	
Refe	renz auf	eine					
vorar	ngegang	gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	vorgan	gsnummer	X	X	
Mark	tlokatio	die ID der on für Termine					
sg6	/larktlok	cation			Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
bei N	/larktlok	rechnungsjahrs 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	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
	ante Tur ISB (Stro	nusablesung om)					
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [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 anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
MSB	usablese (Strom)	intervall des					-
SG6 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) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
	in der nutzungs	sabrechnung					-
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnur g	X n		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		

Netznutzungsabrechnungsi



EDIFA	ACT Stru	ıktur		eibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
nterv <b>SG6</b>	/all des l	NB					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Date:	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	X	
	renz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X	[050] 5
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für terabhängige n	•		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
sco.	OTV				Muce	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z10	Leistung der	Muss	Muss X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
	2		265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X X	(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)



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung Inikation 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
	QTY				Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
TUM I	Kunder	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 (SLP/SEP) vorhanden
							[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9	OTV				Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	QTY OTV	6062	Y02	Kundanwart	Muss		
SG9 SG9	QTY QTY	6060		nangabe	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
	richtur	ng					
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	
SG10		7039	Z06	Erzeugung	Λ	^ X	
3010	cc.	7007	Z07	Verbrauch	Х	X	
Zugeo	rdnete	Marktpartner					
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	•
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	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	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	durch den gMSB			
Regelzone	ſ			
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z18</b> Regelzone	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone	X		
Bilanzierungsgebiet				-
SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X	X	-
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X	Χ	
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		-
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation				
SG10		Muss [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		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung %) für temperaturabhängige Marktlokation			
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation				
SG10 CAV		Muss		



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			ntifikator	11035	11215	
SG10 CAV <b>71</b> :	11		Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV <b>71</b>	10	Verbrau	chsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Zoitroihontun	:					-
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+MF (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			- 1	Muss	Muss	-
SG10 CCI <b>70</b> !		15 721	Struktur	X	X	
SG10 CCI <b>70</b> 3	3/	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X	-
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV <b>71</b> :	11	Code de	s Zeitreihentyps	Χ	X	
Spannungsebene Marktlokation	der					
SG10				Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI <b>70</b> 3	37	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	X	
Spannungsebene Marktlokation <b>SG10</b>	der					
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV <b>71</b>	11	E03	Höchstspannung	X	Х	
		E04	Hochspannung	X	X	
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X	
		E00	ivieuerspailliulig	^	^	-
Umspannung der						
Marktlokation						
SG10						



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	Bedingung
			Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Vomn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Fruiia	entifikator	11035	11215	(A)
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Х	Х	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	Χ	X	
	ZA9	ÜNB	Х	Х	
Prognosegrundlage der					-
Marktlokation					
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X [6P01] ⊻	
		Werten		[10P01] ⊻	
		_		[11P11]	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X [6P01] ⊻ [10P01]	
	:	FIOITIETT		[10701]	
Details der Prognosegrundlage					
SG10					
SG10 CAV			Muss [21] ∧	Muss [21] ∧	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			(([492] A	([2182] ⊻ ([90]	(Prognose auf Basis von
			([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻	∧ [2183]))	Profilen) vorhanden
			([493] ∧		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			[2061]))		(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+MF
					(Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Gas
					[2061] Segment bzw.
					Segmentgruppe ist genau
					einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					au5eve.i
					[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] ⊻	X [10P11]	
			[6P01] ⊻		



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



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		
Fallgruppenzı	uordnung					-
SG10				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b>				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	X		
		RLMmT	Tagesregime - Exit			
			RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х		
Netznutzung						
SG10				Muss		
SG10 CCI	7027	700	Natara	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		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X		
Zahlung der N	letznutzung					
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X		Lugeoranete Liciel ant 13t
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 Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X 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	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
	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		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z</b> 06	vorhanden	X		
	Z07	nicht vorhanden	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	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х	
	Kennza tlokatio						
SG8							
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation	⊻ ([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-Kennzahlen 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
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	Bilanzierung relevant sind
			JNVV	ODI3-VEIIII7qIII	^	^	
Zuged SG10		e Zählzeit			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
						vorhanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
						[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	7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10 CCI	7037	Code d	ler Zählzeit	Х		
Zugeordnete Zählzeitregis						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	Х		
SG10 CCI	7037	Code d	les Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten f relevant <b>SG10</b>	ür Lieferant			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
						Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		•
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Х		
Verwendung Werte <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	Muss X [29P01] ⊻		
SGIO CAV	,	204	g	7 [29P01] ± [30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung			
			-	[32P11]		
		Z86	_	X [30P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		
				[32P11] ⊻		
				[36P01]		
			Bilanzkreisabrechnung Mehrmindermengenabre chnung Endkundenabrechnung	[36P01] X[31P11] ⊻ [32P11] X[30P11] X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
OBIS Date	n fü	r	Fiuliu	Enunkacoi	11033	11213	-
Übertragu relevant <b>SG10</b>		ı netzbetreiber				Muss	
SG10 CCI	 I	7037	ZA9	ÜNB		Muss X	
Verwend: Werte	ungs	zweck der					
SG10 CAV	,					Muss	
SG10 CA		7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schwachl SG10	astfä	higkeit			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 CC		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CC	I	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Verbrauch der OBIS-	Kenr						
SG8	101	'			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEC	l				Muss		•
SG8 SE	ე	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
		lie OBIS- Marktlokation					
Kennzahl <b>SG8</b>	der				Muss		
Kennzahl <b>SG8</b>	der		<b>Z10</b>	OBIS-Kennzahl	Muss X		



EDIFACT S	truktı	ır	веschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
an der OBI Marktloka <b>SG10</b>		nnzahl der			Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7	059	Z17	Stromverbrauchsart	X		
Verbrauch SG10 SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV		111	Z64 Z65 Z87 ZA8 ZB3	Kraft/Licht Wärme E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung Steuerung Wärmeabgabe	Muss  X [1P01]  X [1P01]  X [1P01]  X [1P01]  X [1P01]		
Unterbred <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		keit		warmeabgabe	Muss		-
SG10 CAV		111	Z62 Z63	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X X		
Wärmenu SG10 SG10 CAV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV	/ <b>7</b>	111	Z56 Z57 Z61	Speicherheizung Wärmepumpe Direktheizung	X X X		
Konzession <b>SG8</b>	nsabg	abedaten			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:1.29.0/7-20:99.33. 17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		genau emma anzugeben
SG8 SEC	1	229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ		
SG8		e OBIS- arktlokation					
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF		153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
Zuordnung Konzession SG10	g	<b>154</b> abe	OBIS-K	ennzahl	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z08</b> Konzessionsab	gabe X		
Konzessionsabgabe				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	KAS für alle konzessionsver Sonderregelun nicht in die Sys der KAV eingeg sind	gen, die tematik		
	SA Sondervertrags 1 kV nach § 2 (7 kV, Preis nach § Strom 0,11 ct/k	7) und > 1 § 2 (3) (für kWh und		
	für Gas 0,03 ct, SAS Kennzeichnung abweichender Sondervertrags vorliegt	g, dass ein X Preis für		
	TA Tarifkunden, fü 2. (2) 1b HT bzv (hohe KA) und 2 (2) 2b	v. ET		
	TAS Kennzeichnung abweichender Tarifkunden vo	Preis für		
	TK für Gas nach K/ 2a bei ausschli Nutzung zum K und Warmwasserer	AV § 2 (2) X eßlicher ochen		
	TKS Kennzeichnung nach KAV § 2 (2 anderer Preis z verwenden ist	g, wenn X 2) 2a ein		
	TS für Strom mit Schwachlast § 3 NT (niedrige KA ct/kWh)			
	TSS Kennzeichnung abweichender Schwachlast an wird	Preis für		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konzessionsabgabe in E	uro/kWh Muss [912] A [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]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Steue	,		:				
Abgal SG8	beninfo	rmation			Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X		
Kenn		die OBIS- r Marktlokation					
SG8	DEE						
SG8 SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Muss		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke		X		
			· !	.111120111			
<b>SG10</b> SG10		gabenbefreiung			<b>Muss</b> Muss		
	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X		
	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
	eindera	batt					_
<b>SG8</b> SG8	SEO				<b>Muss</b> Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Geme	eindera	batt					-
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Datei <b>SG8</b>	n der Tr	anche				Muss [54] ∧	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01
						[2307] A [607]	(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



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	S	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommunikat	ion von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidentifika	ator	11035	11215	
SG8 <b>SEQ</b>					Muss	[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunk DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ	1229	<b>Z15</b> Date	n der Tranche		X	•
•		LIJ Dute	The derivation of the second			
Referenz auf Tranche	die ID der					
SG8						
SG8 RFF					Muss	
SG8 RFF	1153	<b>Z20</b> Tran	che		X	
SG8 RFF	1154	ID der Tranch	16		X [950]	[950] Format:
						Marktlokations-ID
Prozentualer Tranche an de						
SG9					Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)
						(Prozentual) vorhanden
SG9 QTY		44 A C	- 1		Muss	
SG9 QTY SG9 QTY	6063 6060	11 Aufte Mengenanga	eilungsmenge ho in %		X [014] A [020]	[914] Format: Möglicher Wert
SG9 QII	0000	Mengenanga	pe III 70		X [914] N [950]	> 0
						[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	<b>P1</b> Proz	ent		X	
 Zugeordnete	Marktpartner					
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7037	_	ordneter ktpartner		X	
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV					Muss	
SG10 CAV	7111	<b>Z89</b> LF			X	
SG10 CAV	1131	MP-ID			Х	
Bilanzkreis						
SG10					Muss	
SG10 CCI	7050	740 51			Muss	
SG10 CCI	7059		nzkreis		X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkreis			X	
Basis zur Bild						
Tranchengröß	še					
SG10					Muss	



EDIF	ACT Str	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10	CCI					Muss	
	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung		X X	
OBIS-	-Daten	der Tranche				Muss [54] Λ [2308] 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
							[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	SEQ					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		Х	
Trand		f die ID einer					
<b>SG8</b>	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154	·	er Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	-Kennza	ahl der Tranche					
SG8							
SG8	PIA					Muss	
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 OBIS-ŀ	Produktidentifikation Kennzahl 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
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X	Tranche erforderlich sind



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
relevant <b>SG10</b>	r netzbetreiber				Muss	
SG10 CCI SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB		Muss	
Verwendungs Werte	zweck der					
SG10 SG10 CAV					Muss	
	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Daten der Me. SG8	sslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		-
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
Referenzauf of Messlokation <b>SG8</b>	die ID der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung d Messstellenbe NNE für kME						
SG8 RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х		
SG8 RFF	1154	Abrecl	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
Zugeordnete	Marktpartner					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
Messstellenl	betreiber					-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	<b>Z</b> 91	MSB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
SG10 CAV	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X		
		<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
Spannungsel Messlokation <b>SG10</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х		
Spannungsel Messlokation						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
5616 671	,	E04	Hochspannung	X		
		E05	Mittelspannung	Χ		
		E06	Niederspannung	Х		
Gasqualität <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ		
Gasqualität <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
 Zähleinricht	ungsdaten					
SG8	-			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeber
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		-
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ		
Referenz auf Messlokatio	die ID einer					

Messlokation



EDIFACT Struktur		Beschro		Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation r Messlokation	X (0.E.1.)		[0E1] Formati
300	KFF	1154	ib eine	Tiviessioration	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tmeter-	das Gateway					
	RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zähle	rtyp						-
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle SG10	rtyp						
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]		Sparte Gas
			5./5	MsbG	V [402]		
			DKZ BGZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
			TRZ	Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [493] X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
			MRG	Messdatenregistriergerät			
			EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X		
			IVA	Individuelle Abstimmung	Х		
CC12	CAY	7110	704	(Sonderausstattung)	V [4.2C]		[126] Wan= 5040 601 · · · 542
3610	CAV	7110	Z01 Z02	EDL40 EDL21	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02 Z03		X [136] X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer
			Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
			Z05	MeDa-Zähler	X [346]		Tradstrateszamet / Vortianaen
					. [ 2]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden



EDIFACT Struktu	ır	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidentifikator	11035	11215	
Zählergröße (Ga	ıs)				
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>7</b> :	110	<b>G10</b> Gaszähler G10	Χ		
		<b>G100</b> Gaszähler G100	X		
		G1000 Gaszähler G1000	X		
		<b>G10000</b> Gaszähler G10000	Х		
		<b>G12500</b> Gaszähler G12500	X		
		G16 Gaszähler G16 G160 Gaszähler G160	X		
		<b>G160</b> Gaszähler G160 <b>G1600</b> Gaszähler G1600	X X		
		<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X		
		<b>G2.5</b> Gaszähler G2.5	X		
		G25 Gaszähler G25	X		
		G250 Gaszähler G250	X		
		<b>G2500</b> Gaszähler G2500	X		
		G350 Gaszähler G350	X		
		G4 Gaszähler G4	X		
		G40 Gaszähler G40 G400 Gaszähler G400	X X		
		<b>G4000</b> Gaszähler G4000	X		
		<b>G6</b> Gaszähler G6	X		
		<b>G65</b> Gaszähler G65	X		
		<b>G650</b> Gaszähler G650	X		
		<b>G6500</b> Gaszähler G6500	X		
Identifikation / I des Gerätes <b>SG10</b>	Nummer				
SG10 CAV			Muss		
	111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
	110	Gerätenummer	X		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV			Muss [492] ∧		[139] Wenn SG10 CAV+IVA
			[139]		(Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> :	111	<b>ETZ</b> Eintarif	X		
		ZTZ Zweitarif	X		
		NTZ Mehrtarif	X		
Energierichtung	5				
SG10					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
			Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation	von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator		11035	11215	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>		ungszähler htungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	:	altung der richtung	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z06</b> vorhand		Х		
	<b>Z07</b> nicht vo	rhanden	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>	:	erterfassung an Jeinrichtung	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR fernaus	lesbare Zähler	X		
	<b>MMR</b> manuel Zähler	l ausgelesene	Х		
Mengenumwerterdaten					-
SG8			Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z09</b> Menger	numwerter-Daten	X		-
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Geräter Zählers	nummer des	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer		Х		
Mengenumwerter					-
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z64</b> Menger	numwerter	X		



	Beschreibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	TMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumw erter	X X		
	ZMU Zustandsmengenumwert er	Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /				
Smartmeter-Gateway SG8		Muss ([2287] A [236]) v [2350]		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden
				[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
600 470				[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	730 ODIS Datas dan	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	Х		
	Z11 Gerätenummer des  Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway	x x		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer			
Konfigurations-ID	- Geratemannier	^		
SG8				
SG8 RFF		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



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035	
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer	Х	
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	Х	
Zähle Meng					
	PIA			Muss	
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutscher 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	PIA	7143	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	
Zugec SG10	ordnete	z Zählzeit		Soll [165] A [166] Muss [389] A [391] A [423] A [492]	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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
				[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	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X		
Zugeordnetes				
Zählzeitregister SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden
CC10 <b>CC</b> I		N.4		ist
SG10 CCI 7050	720 Cadadaa	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	۸		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [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



EDIFACT St	ruktur		Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							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 Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI	7050		11	Drodule	Muss		
SG10 CCI	7059 7037		11 Z33	Produkt Vor- und	X X		
SGIO CCI	7037		255	Nachkommastellen des Zählwerkes	Χ		
Vor- und Nachkomm Zählwerks <b>SG10</b>	nastellen	des					
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV				der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV	7110		Angabe	der Nachkommastelle	X		
Bezeichnu auf dem Ge		hlwerks					
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-



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	
				[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 Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 <b>CCI</b>		Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Kontrollzwecken  Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		-
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>		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>	<ul><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X		
Wandlerdaten SG8		Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



Kommunikation von Prüfidentifikator  204 Wandler-Daten  MG Gerätenummer des Zählers Gerätenummer	Muss X  Muss X	NB an ÜNB 11215	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Wandler-Daten  WG Gerätenummer des Zählers	Muss X Muss X	11215	
<b>VIG</b> Gerätenummer des Zählers	Muss X		
<b>VIG</b> Gerätenummer des Zählers	Muss X		
<b>VIG</b> Gerätenummer des Zählers	Muss X		
Zählers	X		
Zählers	X		
Zählers			
Gerätenummer	X		
			-
	<b>Muss</b> Muss		
<b>225</b> Wandler			
<b>230</b> Gerätenummer	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
MIW Messwandlersatz Strom			
MPW Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler	x x		
	Х		
Wandlerfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
			[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
	Gerätenummer Gerätenummer  MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	Muss [2317] ¥ [2318]  Muss [2317] ¥ [2318]  Muss [2317] ¥ [2318]  Muss Milw Messwandlersatz Strom X MPW Kombimesswandlersatz X (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler X MUW Messwandlersatz X Spannung	Muss [2317] ¥ [2318]  Muss [2317] ¥ [2318]  Gerätenummer X  Gerätenummer X  Muss  MIW Messwandlersatz Strom X  MPW Kombimesswandlersatz X  (Strom und Spannung)  MBW Blockstromwandler X  MUW Messwandlersatz X  Spannung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X		
	enz auf enumn						
SG8							
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
	nunikat	ionseinrichtun					-
g SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	erätes						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110		nummer	X		
Komn gstyp		ionseinrichtun					-
SG10							
SG10		7111	GCN4	CSM/CDDS/LIMITS	Muss		
2010	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
		chnischen					-
Steue <b>SG8</b>	reinric	htung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEO				Muss		vorhanden
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
Gerät	enumr	ner	[				_
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
	nische						
	reinric	chtung					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Χ		
Ident	ifikatio	n / Nummer					-
des G	erätes						
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	Χ		
Techr	nische						_
Steue	reinric	chtungstyp					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smart	meter	-Gateway					
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Χ		
	tmeter	-Gateway					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х		
		n/Nummer					
	erätes						
SG10	CAN				N 4		
SG10		7111	720	Coräton	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	χ (ο.ε)		[052] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater	n der St	euerbox					
SG8					Soll [492] ∧		[133] Wenn an der
					[133]		übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
se.	SEO				Muss		Sparte Strom
SG8	SEU				iviuss		



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х		
Refere	enz auf	das					
Smart	meter	-Gateway					
SG8							
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	X		
Steue	rbox						-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х		
	fikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		[0.50] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
SG8	omai	en (Gas)			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+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8		4000		l - d Cl d - l	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х		
	ofil ( G	ias)					
SG10	CCI				Muss		
SG10		7050	712	Lactorofil	Muss X		-
SG10 SG10		7059 7037	Z12 E01	Lastprofil synthetisches Verfahren	X		
2010	CCI		Z10	analytisches Verfahren	X		
Lastpr <b>SG10</b>	ofil (G	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		
			-				



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x x		
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klir	nazone /	X		
	:	eraturmessstelle			
SG10 CCI <b>1131</b>	Diens	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	Х		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	Х		
	293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^		
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> SG8 SEQ <b>1229</b>	Z21	Profildaten	Muss X	Muss X	-
	:	i ioniuatell	^	^	-
Normiertes Profil (Strom)			Muss	Muce	
<b>SG10 CCI</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Χ	X	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9
	Z10	analytisches Verfahren	X [332]	X [332]	(Aggreg.verantw. ÜNB) nicht



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					vorhanden
Normiertes Profil (Strom)	- F				
SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten					fact
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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	X		
Profilschar					
SG10			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z12	Profilschar	Muss X		
	212	Promscrial	^		-
Profilschar					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	der Profilschar	X		
Normiertes Profil					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil	:				-
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code ( (Strom	des Normierten Profils n)	Х		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10 CCI			Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des	Muss X		
3010 (61 7033		Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			
	ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	X		



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
				Tagesparameter)			
SG10	CCI	7037	ID Klim	azone /	Χ		
			Tempe	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)	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		
14 1	1	· ·	:	wasserwirescriate c.v.,			
SG12	e des Li	eferanten			Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12	NAD				Muss		
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Kunde Liefera SG12		mer beim					
SG12	RFF				Kann		
SG12		1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	Х		
SG12	RFF	1154	Kunde	nnummer beim LF	Х		
Marktl	lokatio	nsanschrift					
<b>SG12</b> SG12	NAD				<b>Muss</b> Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	K		
SG12	NAD	3042	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	und Hausnummer oder	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Х		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	X		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X		
		-Endesegment			Muss	Muss	_
	UNT UNT	0074	-	der Segmente in einer	Muss X	Muss X	
	UNT	0062	Nachri Nachri	cht chten-Referenznummer	X	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.

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 191 von 211



EDIFACT	Struktur	Beschr	eibung		Information		Bedingung
				smeldung	smeldung	smeldung	
				über	zur	zur	
					Beendigung		
				Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zuordnung	Zuordnung	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11036	11037	11038	
Nachrich	ten-Kopfsegmei	nt					
U	NH			Muss	Muss	Muss	
Ul	NH <b>0062</b>	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	Χ	
UI	NH <b>0065</b>	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss-	X	X	Χ	
			Stammdaten				
UI	NH <b>0052</b>	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UI	NH <b>0054</b>	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	Χ	
UI	NH <b>0051</b>	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UI	NH <b>0057</b>	5.2d	Versionsnummer der	Χ	Χ	Χ	
			zugrundeliegenden				
			BDEW-				
			Nachrichtenbeschreibun				
			g				
Beginn d	er Nachricht						
ВС	GM			Muss	Muss	Muss	
ВС	GM <b>1001</b>	E44	Informationsmeldung	X	Χ	X	
ВС	GM <b>1004</b>	Dokum	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrich	tendatum						
D.	TM			Muss	Muss	Muss	
D.	TM <b>2005</b>	137	Dokumenten-/	Χ	Χ	Χ	
	2003	207	Nachrichtendatum/-zeit	^	^	^	
D.	TM <b>2380</b>	Datum	oder Uhrzeit oder	X [931]	X [931]	X [931]	[494] Das hier genannte
		Zeitspa	anne, Wert	[494]	[494]	[494]	Datum muss der
							Zeitpunkt sein, zu dem
							das Dokument erstellt
							wurde, oder ein
							Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
	TM <b>2379</b>	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	Х	
MP-ID Ab	osender						
SG2				Muss	Muss	Muss	
	AD			Muss	Muss	Muss	
SG2 N	AD <b>3035</b>	MS	Dokumenten-/	Χ	Χ	Χ	
			Nachrichtenaussteller				
			bzwabsender				
	AD <b>3039</b>	MP-ID		X	X	X	
SG2 N	AD <b>3055</b>	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW	Χ	Х	Х	
			(Bundesverband der				
			Energie- und				
		222	Wasserwirtschaft e.V.)	<b>V</b>	V	V	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Χ	
		:	20000001				-
Ansprech	npartner					•	
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 <b>C</b> 1			_	Muss	Muss	Muss	-
SG3 C1	TA <b>3139</b>	IC	Informationskontakt	X	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	ribung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	der	einer zuk.	
						Zuordnung	Zuordnung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ	Χ	······································
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X [UB3]	X [UB3]	
			Zeitspai	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						-
SG4	·	S						
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	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
			700	existierende Zuordnung		v		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
			203	zukünftigen Zuordnung			Λ	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Meld	epunkt							
SG5							Muss [2061]	[583] Hinweis:
					∧ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der 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	X	
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	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Informationsmeldung				
				über existierende				
			11037	Zuordnung GPKE / GeLi Gas /		v		
			1102/	OFINE / GELI Gas /		X		



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	Χ	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	Χ	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 197 von 211



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	
		Prüfide	ntifikator	11216	MaLo] 11217	
Naabriabtaa	V a n fao ann a n t				/	
Nachrichten- UNH	Kopfsegment			Muss	Mucc	
UNH	0062	Nachrie	chten-Referenznummer	X	Muss X	
UNH	0065	· <del></del>	Netzanschluss-	X	X	
OIVII	0003	OTILIVIL	Stammdaten	Χ	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	χ	X	
UNH	0051	UN	···········	X		
		·	UN/CEFACT		X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	X	
Beginn der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
BGM	1001	<b>Z</b> 56	Änderung Zählzeitdefinition	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	X	
Nachrichten	datum					
DTM				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	Х	Χ	
MP-ID Absen	der					_
G2				Muss	Muss	
G2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID	NEW. UDSCHUCT	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Ansprechpart	tner					
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3 CTA	3412	·	om Ansprechpartner	χ	X	
JUS CIA	3412	indine /	rom Ansprechpartner	٨	۸	



EDIF	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		
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
Kom	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL.	- Trailuy	X [11 01]	X [11 01]	-
	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NAD.	N1l: _l_t	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ (2001	X (2001	[200] N MD ID and Cooks
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Vorg	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	
Begi	erung zu nndatun	m, Gültigkeit, n					
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	-
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
Trans	saktions	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	X	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	Х	
Statu SG4	ıs der Ar	ntwort					
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE
<b>5</b> 54	0.0				111000 [270]	111035 [243]	müssen alle DE1131 der SG4



SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
<b>SG8</b> SG8	SEQ				<b>Muss</b> Muss		
	Daten o tlokatio						
		1154	i voigant	gsnummer	^	X	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X X	X	
SG6	RFF	1153	A A \ '	Number of the Artifician	Muss	Muss	
SG6	DE-				Muss	Muss	
oran/	enz auf igegang	eine ene Anfrage					
			11217	vom MSB (MaLo) Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB (MeLo)		X	
				Zählzeitdefinition des LF			
SG6	RFF	1154	11216		X	Λ	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	
SG6	dentifik	ator			Muss	Muss	
							Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
							Zählpunktbezeichnung [953] Format:
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [951]	[951] Format:
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	
SG5	LOC				Muss	Muss	
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID de Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
Meld	epunkt						
SG4	STS	1131	· -	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	X	Х	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts	X	X	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	X	X	
							STS+E01 den identischen We enthalten
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
			Kommu	ınikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
					Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	

Version: 6.1d 06.12.2021 Seite 200 von 211



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung unikation von	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF MSB [an MaLo]	n des LF	Bedingung	
			Komin	unikation von	an LF	an MSB [an MaLo]		
			Prüfide	entifikator	11216	11217		
Markt	tlokatio	n					-	
SG8								
SG8	PIA				Muss			
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X			
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation				
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X			
		e Zählzeit						
SG10					Muss			
SG10					Muss			
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X			
SG10	CCI	7037	Code	ler Zählzeit	X			
_	ordnete							
	eitregis	ster						
SG10					Muss			
SG10					Muss			
SG10	CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X			
SG10	CCI	7037	Code	les Zählzeitregisters	X			
Zähle	inricht	ungsdaten					_	
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
	enz auf lokatio	die ID einer n						
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung	
	enz auf							
	tmeter	-Gateway						
SG8								
SG8	RFF	4453	74.4	C	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	X	X		
Zähle	rtyp							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х	Х		
		n / Nummer						
	erätes							
SG10								
SG10				0 "	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	nunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an	
			Prüfid	entifikator	11216	MaLo] 11217	
SG10	CAV	7110		enummer	X	Χ	
			: Gerate				-
	Daten ( inricht)						
		verter/					
Smart	meter-	Gateway					
SG8					Muss	Muss	
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	
	enz auf						
	enumn	ner					
SG8 SG8	DEE				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8	RFF	1154		enummer	X	X	
			:				-
Konfi	guratio	ns-ID					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu	X	X	
				mmer			
SG8	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	X	X	
OBIS-	Kennza	hl der					
	inricht	0,					
		verter / ·Gateway					
SG8	illeter.	dateway					
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der	X	X	
				nrichtung			
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Zuged	ordnete	Zählzeit					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	<b>Z39</b>	Code der Zählzeit	X	X	
SG10		7037	Code	der Zählzeit	X	X	
	ordnete						
Zählze SG10	eitregis	ter			Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das
3010					IVIUSS [421]	iviuss [421]	CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss	Muss	106
SG10		7059	<b>Z38</b>	Code des Zählzeitregisters	X	X	
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
Vor- und Nachkomma 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	X	Х	
Vor- und						_
Nachkomma Zählwerks	astellen des					
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7110	Angabe	e der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CAV	7110		der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnun auf dem Gei	g des Zählwerks rät					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10 CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Х	X	
Nachrichter <b>UNT</b>	n-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	



## 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	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	o and an	
22518	Identifikationslogik	Inhalt DE7009:  Z12 Marktlokations-ID X  Z13 Alle Identifikationskriterien X	Inhalt DE7009:  Z12 Marktlokations-ID X [39P01]  Z13 Alle Identifikationskriterien X [39P01]   [40P11]	Laut GPKE müssen bei einer Neuanlage alle vorhandenen Identifikationskriterien zur Ermittlung der Marktlokation angegeben werden.	,
	NN		[P39] [78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [P40] [40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden		
22454	SG4 FTX+ACB Bemerkung (Feld für allgemeine Hin- weise)  Anwendungsfall 11006 Ablehnung Abmeldung	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)
22493	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation Anmeldung EoG 11013	nichtvorhanden	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)
22519	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlokation SG10 OBIS-Daten für Lieferant relevant	AHB-Status: SG10 Muss CCI Muss	AHB-Status: SG10 Muss [492] CCI Muss [492] Wenn MP-ID in NAD+MR	Die Angabe für welche Rolle die OBIS-Daten der Marktlokation relevant sind und die dazugehörigen Verwendungszwecke werden	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	CCI+ZA7		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	nur in der Sparte Strom		
	Anwendungsfall			übermittelt.		
	11002 Bestätigung					
	Anmeldung,					
	11013 Anmeldung					
	EOG,					
	11014 Bestätigung					
	EOG Anmeldung,					
	11035 Antwort auf					
	die					
	Geschäftsdatenan-					
	fra					
00.450	ge	OAV/Version dura responsabilité Merri	000/1/200000000000000000000000000000000	la Datas de seu 17444 : :	F-1-1- (00.40.0004)	
22456	SG8 SEQ+Z02	CAV Verwendungszweck der Werte	CAV Verwendungszweck der Werte		Fehler (06.12.2021)	
	OBIS-	Manharatawant Oa da Mara		fälschlicherweise bei einigen		
	Daten der Marktlokation	Merkmalswert, Code Muss		(nicht allen) PIDs die Zeile "Merkmalswert, Code" samt		
	SG10 CCI OBIS			AHB-Status enthalten. Bei-		
	Daten			spiel		
	für Lieferant			Seite 54.		
	lui Lielelait			Seite 54.		
	relevant					
	Anwendungsfall					
	z.B.:					
	11112 Nicht bila.rel.					
	Änderung vom NB					
	11116 Änderung					
	vom MSB mit					
	Abhängigkeiten					
	11185					
	Stammdatensyn-					
	chro					
	nisation vom NB					
	11139 Nichtbila.rel.					
	Anfrage an NB					
	11143 Anfrage an					
	MSB mit					
	Abhängigkeiten					
	11147 Anfrage an					



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	, and a		
	MSB mit					
	Abhängigkeiten					
	11191 Anfrage an					
	NB					
	vom ÜNB					
22520	SG8 SEQ+Z02	Inhalt DE7111:	Inhalt DE7111:	An den Codes Z84, Z85, Z86	Fehler (06.12.2021)	
	OBIS-			und Z47 wurde das Paket		
	Daten der	Z84 Netznutzungsabrechnung	Z84 Netznutzungsabrechnung	[3P]		
	Marktlokation	X [3P01] ⊻ [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01]	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻	mit der dazugehörigen		
	SG10 OBIS-Daten	<u>v</u>	[36P01]	Wiederholbarkeit 01 ent-		
	für	[36P01]		fernt,		
	Lieferant relavant			da die Verwendungszwecke		
		Z85 Bilanzkreisabrechnung	Z85 Bilanzkreisabrechnung	in		
	Verwendungszweck	X [3P01] ⊻ [31P11] ⊻ [32P11]	X [31P11] ⊻ [32P11]	der Sparte Gas nicht		
	der Werte CAV			übermittelt werden.		
		Z86 Mehrmindermengenabrechnung				
		X [3P01] ⊻ [30P11]	Z86 Mehrmindermengenabrechnung			
	Anwendungsfall		X [30P11]			
		Z47 Endkundenabrechnung				
	Anmeldung,	X [3P01] ⊻ [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11]				
	11013 Anmeldung	⊻	Z47 Endkundenabrechnung			
	EOG,	[36P01]	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻			
	11014 Bestätigung		[36P01]			
		ZD1 Blindstromabrechnung				
	11035 Antwort auf	X [28P01]				
	die		ZD1 Blindstromabrechnung			
	Geschäftsdatenan-	Definition Pakte [3P]:	X [28P01]			
	fra	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR				
	ge	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas				
22508	SG8 SEQ+Z02	Inhalt der Bedingung:	Inhaltder Bedingung:	Korrektur des Codenamens	Fehler (06.12.2021)	
	OBIS-	[257] Wenn in derselben	[257] Wenn in derselben	von		
	Daten der	SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der	SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der	SEQ+Z27 von "Erforderliche		
	Marktlokation	Marktlokation /	Marktlokation /	OBIS-Daten der Marktloka-		
		Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation)	Erforderliches Messprodukt der Marktloka-	tion"		
	- · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	das	tion)	auf "Erforderliches		
	keit	PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Messproduktder		
	Anwendungsfall			Marktlokation" in der		
	11002 Bestätigung			Bedingung 257.		
	Anmeldung,					



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung			Status
Aliu-ib		Bisher	Neu	Orana der Anpassung	Otatus
22295	11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenan- fra ge			Zu ein om SMCW wird immer	Eabler (06.12.2021)
22385	Mengenumwerter /	Muss [2287]  [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	Muss ([2287] $\land$ [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+Z20.  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.	r enier (06.12.2021)
22380	Mengenumwerter /	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kenn- zahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhan- den	[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	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung Status			
				Orana dei Anpassang	Claras
	RFF Konfigurations-ID 11116 11117 11171 11143 11172 11145 11147 11148 11149 11002 11013 11014 11035 11078 11078 11095 11079 11043 11168 11169 11060 11074 11075	Bisher	Neu	Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	
22571	11076 SG8 SEQ+Z20 PIA+5 OBIS- Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	nichtvorhanden	vorhanden	Das PIA+5 OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway muss bei der Antwort auf die Bestel- lung übergeben werden.	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11216 11217				
	Zählzeit Anwendungsfall 11002 11013 11014 11112 11139 11142 11035	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit  Soll [165] ∧ [166] Muss [390] ∧ [391] ∧ [423] ∧ [492]  [390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten 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 die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden	SG8 SEQ+Z20 SG 10 Zugeordnete Zählzeit  Soll [165] ∧ [166] Muss [389] ∧ [391] ∧ [423] ∧ [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		
22453	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)