

# **UTILMD Anwendungshandbuch zur WiM**

Version: 3.1e

Stand MIG: 5.2e

Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



# **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorv	vort	3
2	Aufb	au des Dokumentes	3
3	Übei	rsicht der Pakete in der UTILMD	3
4	Rege	el zu Antwortnachrichten	9
5	Anw	endungsübersichten	10
	5.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	10
	5.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	17
	5.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von N	B an gMSB
			66
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	118
	5.5	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	124
	5.6	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	124
	5.7	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	124
6	Ände	erungshistorie	167



### 1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der WiM.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der festgelegten Geschäftsprozesse ausgeprägt.

Außerdem findet die WiM keine Anwendung bei Marktlokationen, die als pauschale Marktlokationen eingerichtet sind, da dort keine Messlokation vorhanden ist.

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.

### 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) in dieser SG8 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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 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 "Blindarbeit" 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 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[20P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[21P]	[20] $\wedge$ [432] $\wedge$ [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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		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] $\wedge$ [432] $\wedge$ [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
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z3 0++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



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[30P]	[20] \( \) [405] \( \) [411] \( \) [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
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [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] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 8 von 193



## 4 Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

- > Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen.
- 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.)

Die weiteren Details zur Zustimmung und Ablehnung sind den entsprechenden Spalten der nachfolgenden Tabelle zu entnehmen.



- 5 Anwendungsübersichten
- 5.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 10 von 193



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Kündigung	Bedingung
						MSB	MSB	
				unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Priifid	entifikator	11039	11040	11041	
Na cli	i o b ±	Vanfer	- Tunut	Litainatoi	11033	11040	11041	
Nacnr	unten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	†	<b>D</b> Netzanschluss-	Χ	χ	X	
	-			Stammdaten				
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	X	X	
Begini	n der N	lachricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	datum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Χ	
	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, 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
MD-ID	Absen							
SG2	Ausen	iuei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
Komn	aunikat	ionsverbindun	-			220.0		-
SG3	iuiiikat	ionsverbindun	E					
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	X	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]	
MP-ID	Empfä	inger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	Χ	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende :	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhande
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status
								der Antwort:
								Zustimmung mit
								Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		voilidilueii
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert	-	-		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Begin	rung zu ndatun	m, Gültigkeit, າ						
SG4	DT##						Muca [4.0] •	[16] Worn CC4
SG4	DTM						Muss [16] Λ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung)



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
								vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum				
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	······································
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	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
 SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Vertra	gungsfr	rist des						
<b>SG4</b> SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	<b>Z01</b>	ZZRB			Χ	
Vertra		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3] ∧ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	
Transa <b>SG4</b>	aktions	grund						



EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
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	Χ	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
			ZR9	Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X	X	X	
Statu	s der Ar	ntwort						_
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr. G_0051			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				Codeliste Gas Nr. G_0052		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0054	Codeliste Strom Nr. S_0054			X [492]	[493] Wenn MP-ID in
			S 0090	Codeliste Strom Nr.		X [492]		NAD+MR
				S_0090				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt							
SG5					(([2061]∧ [584])∨			[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30
					[583])			(Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugahan
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	<b>LOC</b>	3227	172	Meldepunkt	Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben



								_
EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifik	ator						
<b>SG6</b> SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11039 11040	WiM / Bestätigung Kündigung MSB	Х	Х		
			11041	WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
		gangsnummer						
	nfrager	nachricht)						
<b>SG6</b> SG6	RFF					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Zählei <b>SG8</b>	nrichtu	ungsdaten			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
	enz auf okation	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Zähler SG10	тур				Muss	NALICE		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X		
		n / Nummer	· .					-
des Ge <b>SG10</b>		T, NAIIIIICI						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		nummer	Χ	Χ		
Kunde		etreibers						
Messs					Muss	Muss		
Messs SG12					iviuss	iviuss		
SG12					Muss	Muss		
	NAD	3035	207	Kunde des MSB				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11039	11040	11041	
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	Х	Х		
	<b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Referenz auf die ID der Messlokation <b>SG12</b>					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlokationsadresse					-
SG12		Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 NAD	700	Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur 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	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment UNT	I.	Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



# 5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 17 von 193



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
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	Х	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
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 lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Abser	ıder						-
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	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	Х	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	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	
	3412	1	vom Ansprechpartner	X	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Х	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
G2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
	n zum g ingsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
6G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa <b>SG4</b>	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	Χ	Χ	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X	Х	X	
Status	s der Ar	twort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [249]	NA [2.40]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur	Beschre	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
						SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS <b>9013</b>	· † · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4 STS <b>1131</b>	G_0053	Codeliste Gas Nr. G_0053			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		Codeliste Gas Nr. G_0054		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	S_0055	Codeliste Strom Nr. S_0055		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	S 0056	Codeliste Strom Nr.			X [492]	NAD+MR
	_	S_0056				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Beauftragung oder Beendigung liegt vor SG4						
SG4 <b>AGR</b>			Kann			
SG4 AGR <b>7431</b>	9	Vertrag	X			
SG4 AGR <b>7433</b>	Z04	Vertrag zwischen AN und MSB	X [1P01]			
	<b>Z</b> 06	Vertragsbeendigung liegt vor	X [1P01]			
Meldepunkt SG5			Muss ([77]	Muss ([492]	Muss [2061]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03
			∧ [78]) ∧ (([2061] ∧ [584]) ∨ [583])	Λ [580]) V ([493] Λ [2061])	Λ [584]	(Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
						[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)
						nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem



EDIFACT Struktur	Beschreibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 <b>LOC</b> SG5 LOC <b>3227</b>	172 Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	X [953]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6 SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
GG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	11042 WiM / Anmeldung MSB 11043 WiM / Bestätigung	X	х		
	Anmeldung MSB 11044 WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			х	
Referenz Vorgangsnummer					
(aus Anfragenachricht)			n		
<b>SG6</b> SG6 <b>RFF</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>TN</b> Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Х	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation					



			_		
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG6			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 <b>RFF</b>			Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation		Χ		
SG6 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6			14 [0.6]		[70]
SG6 <b>DTM</b>			Muss [86] Λ [78] Λ [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
			Λ [618]		(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[86] Wenn das RFF+Z18
					(Marktlokation) aus
					dieser SG6 (Termine der
					Marktlokation) auf das
					gleiche SG5 LOC+172
					(Meldepunkt), wie ein
					RFF+Z18 (Marktlokation)
					aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der
					Marktlokation), in dem
					SG10 CCI+++ZA6
					(Prognose auf Basis von
					Profilen) vorhanden ist, referenziert
					[234] Wenn SG10
					CCI+++Z83
					(Messtechnische
					Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
					(kME/ mME) vorhanden
					[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so
					teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
					3



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder		Χ		
	DT1.4	222		nne, Wert				
SG6	DIM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Abred	chnungs	intervall des Lf	=					
SG6								
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		χ		
Messl		die ID der 1 für Termine 1 tion						
SG6						Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
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	<b>Z19</b>	Messlokation		X		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur IB (Gas)	nusablesung						-
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante		X		
				Turnusablesung				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Dater SG8	n der Ma	arktlokation				Muss [492] ∧ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB		NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		[2310] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
	enz auf Iokatic	die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Vlarktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für eterabhängige on				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY	6063	265 Z08	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde		X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	Ablehnung Bedingung Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
			dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge			
gesamt SG9		Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
			(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesar	X mt	
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] Λ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
			[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	X	
Lieferrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z30</b> Lieferrichtung	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z06</b> Erzeugung <b>Z07</b> Verbrauch	X X	
	207 Verbrauch	^	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI	700 7	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	X	
Lieferant			
SG10			
SG10 CAV		Muss [78] Λ [221]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
			[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z89</b> LF		X		dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
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
Übertragungsnetzbet	reiber				_
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z90</b> ÜNB		X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		Χ		
Messstellenbetreibe					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB		X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z19</b> Auf vertragl Grundlage g Anschlussnu Anschlussne	gegenüber utzer /	Х		
	<b>Z20</b> In der Ausü Weiterverp durch den g	flichtung	X		
Spannungsebene der Marktlokation			Marco		
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E03</b> Spannungse Marktlokati		X		
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspan E04 Hochspanni E05 Mittelspann	ing	X X X		
	<b>E06</b> Niederspan		X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME		X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						-
SG10				Muss		
SG10 CCI 7027	700	Dragnasa auf Dasis van		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen		x x		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))		[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
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 SLP/SEP		X [1P01]		
	E14 TLP/TEP		X [1P01]		
	Z36 TEP mit  Referenzmessung		X [1P01]		
Aut. da	:				
Art der erzeugenden Marktlokation					
SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8
					SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8
SG10 CCI			Muss		vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z34</b> Art der erzeugenden Marktlokation		X		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z33</b> EEG-Marktlokation ohne		X		
	DV-Pflicht <b>Z34</b> KWKG-Marktlokation		Х		
	ohne DV-Pflicht <b>Z35</b> sonstige Marktlokation		Χ		
	<b>Z37</b> EEG-Marktlokation mit		X		
	DV-Pflicht				
	Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		Х		
Erforderliches Messprodukt	: -				
der Marktlokation					
SG8			Muss [2311]		[492] Wenn MP-ID in
			Λ [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
			Kommi	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation		Х		
Markt	enz auf :lokatio	die ID der on						-
<b>SG8</b> SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der M	derlich Iarktlok	es Messprodukt kation						
SG8 SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140		odukt-Code		X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Х		
Zuged	ordnete	Zählzeit						
SG10						Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [423] ^ [428]		[166] Wenn vorhanden
								[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
								[428] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z27
5.7.10						Muss		(Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+ DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard- Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei vorhanden ist
SG10		7050	720	C-d- d- :=====		Muss		[447] \4/ 5"
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI <b>7037</b>	Code d	er Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB		Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P11] ⊻		
		g		[20P11] ⊻		
				[22P11]⊻ [26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P01] ⊻		
		28		[22P01] ⊻		
				[23P01] ⊻		
				[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das		X [23P11] ⊻		
	ZD1	HKNR Blindarbeitabrechnung /		[24P11] X [18P11]		
	201	Betriebsführung		X [10F11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant						
relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P01] ⊻		
		g		[20P01] ⊻		
				[22P01] ⊻		
				[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P11] ⊻		
				[22P11] ⊻ [23P11] ⊻		
				[23P11] <u>*</u> [24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
				[19P11]⊻		
				[20P01] ⊻ [22P11] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor		[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant		ver werituingszweck voi				
SG10				Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB		Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10				Missa		
SG10 CAV 7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X [1P01] X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation SG8				Muss [2311]		[404] Wenn nicht
				Λ [494] Λ [492]		dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Able MSB Anmeldung Anm MSB M	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB	an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043 12	1044
SC	Transcriumaco.		der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ	ODIC Data and a	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	X	
Referenz auf die ID de	ir		
Marktlokation			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Х	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format:
			Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation			
SG8		Maria	
SG8 PIA 4247	F Duadulatida atifilatiaa	Muss	
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	χ ((402) 4	[244] Fa siad alla ODIC
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	/r 1	[314] Es sind alle OBIS-
		[315]) ⊻ ([492] ∧	Kennzahlen gem.
		[314])	EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen
		[314]/	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
			[402] [40.2] [40.2]
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			add Sparce Strom
			[493] Wenn MP-ID in
			NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Gas
	•		-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedingu	ng
		MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X	
Wertegranularität SG10		SG8 SEQ Daten de Marktlol PIA+5+1 vorhand	cation) das -b?:1.9.e
SG10 CCI 7037	754 Wortograpularität	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X	
Wertegranularität <b>SG10</b>			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich	X	
	<b>ZE8</b> Halbjährlich	X	
	<b>ZE9</b> Quartalsweise <b>ZB7</b> Monatlich	X X	
Zugeordnete Zählzeit	·		
SG10		<b>Soll [165] Λ</b> [165] Wo	enn bekannt
			enn vorhanden
		[423] ∧ eine SG8 [492] (OBIS-Da Marktlok OBIS-Ker	kation) mit einer Inzahl für Inenge im PIA+5
		SG8 SEQ Daten de Marktlok OBIS-Ker Energier vorhand Codelist OBIS mit	enn in derselben +ZO2 (OBIS er kation) eine nnzahl für nenge im PIA+5 en und es sich It. e OBIS um eine zugeordneter handelt (Tarif: e
		(Nachric DE2380	enn DTM+137 htendatum) im ≤ 312300?+00
		(Nachric DE2380	enn DTM+137 htendatum) im > 312300?+00
		[492] Wo	enn MP-ID in



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB			
			entifikator	11042	11043	11044	
SG10 <b>CCI</b>				220,2	Muss	220	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit		X		[418] Wenn DTM+137
3010 CCI	7033	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code (	der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete							
Zählzeitregist SG10	ter				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition)
SG10 CCI					Muss		vorhanden ist
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		Χ		
SG10 CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten fi Netzbetreibe <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>					<b>Muss</b> Muss		-
SG10 CCI	7037	ZA8	NB		X		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	szweck der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X[29P11]⊻		
			g		[30P11] ⊻		
					[32P11] ⊻ [36P11]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P01] ⊻		
			_		[32P01] ⊻		
					[33P01] ⊻		
		706	Mahamatadaas		[34P01]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung	!	X [30P11] ⊻ [37P11]		
		Z92	Übermittlung an das		X [33P11] ⊻		
		_	HKNR		[34P11]		
		:	Dlindarhaitahrachnung /		X [28P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		[==:-=]		

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 34 von 193



EDIFACT Struktur	Besch	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	nunikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
relevant						
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Muss X		
	ZA/	LT		^		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>				<b>M</b>		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		Muss X [29P01] ⊻		
3G10 CAV /111	204	g		[30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
				[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
				[32P11] ⊻ [33P11] ⊻		
				[34P11] <u>×</u>		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [30P11] ⊻		
		chnung		[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
				[34P11] <u>¥</u>		
				[35P11] ⊻		
				[36P01] ⊻		
				[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P01]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetrei be	er					
relevant						facal
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB		Х		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		



Zuged	ordnete	e Marktpartner			Muss		
SG9	QTY	6411	P1 Prozent		Х		-
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[930] ∧ [955]		Wert: > 0
SG9	QTY	6060	Mengenangabe in %		X [914] ∧		[914] Format: Möglicher
SG9	QTY	6063	<b>11</b> Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY				Muss		(Prozentual) vorhanden
sG9	igenaei	n Marktlokation			Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)
Tranc	he an c						
SG8	RFF	1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	<b>Z16</b> zugeordnete Marktlokation		Х		
SG8	RFF	44=-			Muss		
Markt SG8		die on der Tranche					
SG8	RFF	1154	ID der Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	<b>Z20</b> Tranche		X		
SG8	RFF				Muss		
Refer Tranc <b>SG8</b>		die ID der					
SG8	SEQ	1229	<b>Z15</b> Daten der Tranche		Х		
SG8	SEQ				Muss		einmal anzugeben
							[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau
							aus Sparte Strom
SG8					Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung		
					MSB	MSB	
			ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Lieferant SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Basis zur Bi Tranchengr							
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X		
SG10 CCI	7037	ZD1	Prozentual		X		
		ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х		
			Referenzenträger/				
			installierter Leistung				
Erforderlich	nes Messprodukt						-
der Tranche							
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
					Λ [2308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2308] Für jede ID im
							SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225,
							auf die ein SG8 RFF+Z20
							(Tranche) einer SG8
							SEQ+Z15 (Daten der
							Tranche) referenziert, ist
							diese Segmentgruppe mindestens einmal
							anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		J
SG8 SEQ	1229	Z16	Erforderliches		Χ		
			Messprodukt der Tranche				
	ıf die ID der				_	_	
Tranche							
SG8							
SG8 RFF	4453	700			Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche		χ (ο τ ο 1		[0.5.0] Format:
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	nes Messprodukt						
der Tranche	9						
SG8					N.4 -		
SG8 PIA					Muss		



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB			
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Х		
SG8	PIA	7140		odukt-Code		X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Х		
releva	ant	etzbetreiber				Muss		
SG10 SG10		7037	ZA8	NB		Muss X		
	endung	szweck der	LAU					
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X [1P01] X [1P11]		
Werte SG10		eferant relevant				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZA7	LF		X		
	endung e	szweck der				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung		X [1P11] X [1P11]		
releva	ragung	snetzbetreiber						
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	ZA9	ÜNB		Muss X		
	endung	szweck der						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Dater <b>SG8</b>	der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 38 von 193



			MSB	Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NE	B an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z18</b> Daten der Messlokation		Х		
Referenz auf die ID der Messlokation <b>SG8</b>					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Messlokation	Х	([951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der Messlokation zugeordnete Marktlokation SG8	en				
GG8 RFF		Mu	ıss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z16</b> zugeordnete Marktlokation		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X	( [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Marktpartne	r				
SG10		Mu	ıss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>			Muss		
5G10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner		Х		
Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z91</b> MSB		Χ		
5G10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	x	([621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung		x x		
	durch den gMSB				
Grundzuständiger					



EDIFACT Stru	uktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZF0	gMSB		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messstellen	betreiber Alt						
SG10							
SG10 CAV					Muss [78] ∧ [184]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV	7111	ZB4	MSBA		Χ		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Spannungse Messlokation <b>SG10</b>					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7027	F0.4	C		Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungse Messlokation <b>SG10</b>							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		X		
Gasqualität <b>SG10</b>					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI					Muss		aus Sparte Gas
OGIO CCI	7037	Y02	Gasqualität		X		
SG10 CCI			- 204 20		^		
SG10 CCI Gasqualität		· .					
Gasqualität					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
	Y05	L-Gas		Х		
Verwendungsumfang <b>SG10</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ado oparte otrom
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01	Verwendungsumfang		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im Lokationsbündel		X [2236] X		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
Betriebszustand der	!					
Messlokation						
SG10				Muss [45]		[45] Wenn in der selber SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z32	Betriebszustand der Messlokation		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC1 ZC2	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden Messlokation gesperrt		x x		
		und darf entsperrt werden				
	ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Χ		
Erforderliches Messprodukt						
der Messlokation SG8				Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation		X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z19	Messlokation		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidei	ntifikator	11042	11043	11044	
Refere Marktle		die ID einer n						
	RFF					Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einei	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der Me	essloka	s Messprodukt tion				M		
	PIA	4247	-	Droduktidontifikation		Muss		
	PIA PIA	4347 7140	5 Messnra	Produktidentifikation odukt-Code		X X [427]		[427] Messprodukt-Code
		/140	Messpir	Junkt-Code		X [427]		aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Χ		
erforde		chreibung es Messprodukt						-
SG10	cc:					Muss		
SG10		7050	725	Docabra il		Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notres	ndiala	it oiner						-
zweite		eit einer Sung						
SG10		۵۵						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		X		
SG10	CAV	7110	<b>Z</b> 06	vorhanden		X		
		<i>*</i>	: <del>-</del>			,,		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Werteübermittlung an den NB aufgrund weiterem Verwendungszweck <b>SG10</b>						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z88	NB		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Zugeordnete Zählzeit <b>SG10</b>				Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] ∧ [429] ∧ [492]		[166] Wenn vorhanden [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7050	720	Codo dor Zählzoit		Muss		[417] Wonn für don
SG10 CCI <b>7059</b>	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code	der Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtungsdaten <b>SG8</b>	M		Muss [78] Λ [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
								nicht vorhanden
								[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-	das Gateway						-
<b>SG8</b> SG8	RFF					Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
						[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways		X		
Zähler <b>SG10</b>	rtyp				Muss	Muss		
SG10	CCI			7ählartyn	Muss	Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zähler <b>SG10</b>	rtyp							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler		X [492]		
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne		X [492]		NAD+MR
				Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
			EHZ	elektronischer		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommu	ınikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Priifide	ntifikator	11042	11043	11044	
		Haushaltszähler		220.0		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 Z02 Z03 Z04 Z05	EDL40 EDL21 sonstiger EHZ Standard MeDa-Zähler		X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						-
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10		Χ		
	G100	Gaszähler G100		Χ		
		Gaszähler G1000		Х		
		Gaszähler G10000		X		
		Gaszähler G12500		Х		
	G16	Gaszähler G16		Х		
	G160	Gaszähler G160		X		
		Gaszähler G1600		Χ		
		Gaszähler G16000		Х		
	G2.5	Gaszähler G2.5		X		
	G25	Gaszähler G25		X		
	G250	Gaszähler G250		X		
	G2500			Х		
	G350	Gaszähler G350		X		
	G4	Gaszähler G4		X		
	G40	Gaszähler G40		X		
	G400	Gaszähler G400		X		
	G4000			X		
	G6	Gaszähler G6 Gaszähler G65		X X		
	G65 G650	Gaszähler G650		X		
		Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes	30300	Guszamet Gusou		^		
SG10						
SG10 CAV			Mucc	Mucc		
	720	Corätonummer	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z30</b> Gerätei	Gerätenummer nummer	X X	X		
	: Jeratei		^	^		-
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV				Muss [492] Λ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		entifikator	11042	11043	11044	
	i ruiiu	CHUIRACOI	11042	11043	11044	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
	; 1412			, <u> </u>		
Energierichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		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>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z</b> 16	Volumenerfassung Hochfrequenzsonde		X		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		X		
Befestigungsart Zähleinrichtung <b>SG10</b>						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und		X [2P01]		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
				Kontaktierungseinrichtun g)				
			DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
			HUT	Hutschiene		X [2P01]		
			Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler		X [3P01] X [3P01]		
	verterf nrichtu	assung an der ung						
SG10						Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI					Muss		ment vornanden
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		
	verterf nrichtu	assung an der ung						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AMR	fernauslesbare Zähler		Χ		
			MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
	atenre	gistriergeräted						
sG8						Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten		Х		
	enz auf okation	die ID einer 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	latenre	gistriergerät						
SG10						Muss		
SG10		7027	E1 2	7ählertyn		Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp		X		
		n / Nummer						
des Ge SG10	erates							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
-								



[166]	Venn vorhanden Venn MP-ID in IR chtenempfänger irte Gas
SG10   CAV   7110   Gerätenummer   X	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
Art der Volumenerfassung   Gas	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
Gas   SG10   SG10   CAV   Soll [493] \( \)	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
Gas   SG10   SG10   CAV   Soll [493] \( \)	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
SG10   CAV   Soll [493] \	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
[166]	Venn MP-ID in IR chtenempfänger
[493] V   NAD+N   (Nachri aus Spans SG10   CAV   7111   ZCO   Art der   X   Volumenerfassung   X	IR chtenempfänger
NAD+N (Nachria aus Sp.)   SG10   CAV   7111   ZCO   Art der   X   Volumenerfassung   X     SG10   CAV   7110   Z16   Hochfrequenzsonde   X     Mengenumwerterdaten   SG8   Soli [493] \( \text{ [130]} \) Messlo   [493] \( \text{ [130]} \) Messlo     SG8   SEQ   Muss   SG8   SEQ   SEQ   Muss     SG8   SEQ   Z09   Mengenumwerter-Daten   X     Referenz auf die   Gerätenummer   SG8   SG8   RFF   SG8   SG8   RFF   SG8   SG8   RFF   SG8   SG8   SG8   SG8   SG9   S	IR chtenempfänger
SG10   CAV   7111   ZCO	
SG10         CAV         7111         ZCO	rte Gas
Volumenerfassung   X	
SG10       CAV       7110       Z16       Hochfrequenzsonde       X         Mengenumwerterdaten         SG8       SG8       Soll [493] ∧ [130] Nesslo       [493] ∨ NAD+N (Nachriaus Spath)         SG8       SEQ       Muss         SG8       SEQ       Muss         SG8       SEQ       1229       Z09       Mengenumwerter-Daten       X         Muss         SG8       RFF       1153       MG       Gerätenummer des Zählers       X         SG8       RFF       1154       Gerätenummer       X         Mengenumwerter       Mengenumwerter       X	
Mengenumwerterdaten SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ T229 SG9 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SFF SG8 SG8 SG8 SFF SG8	
SG8         Soll [493] \( \) [130]         Messlow Messlo	
[130] Messlo  [493] V  NAD+N  (Nachri aus Spa  SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer  SG8 SG8 RFF Muss  SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X  Zählers  SG8 RFF 1154 Gerätenummer  X  Mengenumwerter	
[493] V NAD+N (Nachri aus Spa  SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X Zählers  SG8 RFF 1154 Gerätenummer X  Mengenumwerter	√enn an kation vorhander
NAD+N (Nachri aus Spa SG8 SEQ Muss SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X  Mengenumwerter	Ration vornander
SG8 SEQ Muss SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X  Mengenumwerter	Venn MP-ID in
SG8 SEQ Muss SG8 SEQ 1229 Z09 Mengenumwerter-Daten X  Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF Muss SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X  Mengenumwerter	
SG8         SEQ         Muss           SG8         SEQ         1229         Z09         Mengenumwerter-Daten         X           Referenz auf die Gerätenummer           Gerätenummer         SG8         Muss           SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         MG         Gerätenummer des Zählers         X           SG8         RFF         1154         Gerätenummer         X           Mengenumwerter         Mengenumwerter         Mengenumwerter	chtenempfänger
SG8         SEQ         1229         Z09         Mengenumwerter-Daten         X           Referenz auf die Gerätenummer         Gerätenummer         Muss           SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         MG         Gerätenummer des Zählers         X           SG8         RFF         1154         Gerätenummer         X           Mengenumwerter         Mengenumwerter         Mengenumwerter	rte Gas
Gerätenummer  SG8  SG8 RFF	
Gerätenummer           SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         MG         Gerätenummer des Zählers         X           SG8         RFF         1154         Gerätenummer         X           Mengenumwerter         X         X	
SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         MG Gerätenummer des Zählers         X           SG8         RFF         1154         Gerätenummer         X           Mengenumwerter         X	
SG8 RFF 1153 MG Gerätenummer des X Zählers SG8 RFF 1154 Gerätenummer X Mengenumwerter	
Zählers  SG8 RFF 1154 Gerätenummer X  Mengenumwerter	
Mengenumwerter	
504.0	
SG10 Muss	
SG10 CCI Muss	
SG10 CCI <b>7037 Z64</b> Mengenumwerter X	
Identifikation / Nummer	
des Gerätes	
SG10	
SG10 CAV Muss	
SG10 CAV 7111 Z30 Gerätenummer X SG10 CAV 7110 Gerätenummer X	
SG10 CAV 7110 Gerätenummer X	
Mengenumwertertyp	
SG10	
SG10 CAV Muss	
SG10 CAV <b>7111</b> DMU Dichtemengenumwerter X TMU Temperaturmengenumw X	
erter	
<b>ZMU</b> Zustandsmengenumwert X	
er	
Art der Volumenerfassung	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	nunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
(Gas) <b>SG10</b>						freely.
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der		Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
		Volumenerfassung				
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung		X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8				Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
						[2353] Für jede SEQ+ZOS (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
Referenz auf die Gerätenummer		3				
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund:



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		Х		
SG8	RFF	1154	<b>Z14</b> Geräte	Smartmeter-Gateway		X		
Refer		f die ID einer n						
SG8	RFF					Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz aut	f die ID einer on						
SG8 SG8	RFF					Muss [78] Λ [402] Λ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
								[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	guratio	ns-ID						
SG8 SG8	RFF					Muss [402] Λ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)



	ACT Str		Beschreibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							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 mmer		X		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
Zähle Meng	inricht genum	ahl der tung/ werter/ r-Gateway					
SG8	PIA				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
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Wert	egranu	ılarität					
SG10	)				Muss ([256]		[256] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			∧ [492]) ¥ ([274] ∧ [493])		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e 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?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
\$610. <b>60</b> 1			Muse		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität		Muss X		
Wertegranularität SG10					-
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich <b>ZE8</b> Halbjährlich		X X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise		X		
	<b>ZB7</b> Monatlich		Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([492]		[273] Wenn in derselben
			∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		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 /



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
						1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 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
5640. 661				Maria		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7050	44	Dan da da		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angab	e der Vorkommastelle		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angab	e der Nachkommastelle		Χ		
Schwachlastfähigkeit						
SG10				Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] 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 vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
							DE2380 ≤
							202212312300?+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	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		
		Z60	Schwachlast fähig		Х		
Wandlerdat	en						
SG8					Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC0 <b>CEO</b>					Muss		aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		
SGO SEQ	1229	204	wandier-Daten		^		
Referenz auf							
Gerätenumr	mer						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
			Zählers				
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Wandler		[					-
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler		Χ		
dentifikatio	on / Nummer						
des Gerätes							
SG10							
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) vorhanden, ist das



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
					-		-	Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		
SG10		und Faktor				Navas		-
SG10 SG10		7111	N/INA/	Messwandlersatz Strom		Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW MBW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler		X X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		X		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [902] [141]		[141] Wenn SG10 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		Х		
Refer	enz auf	die						
Gerät	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
	nunikat	ionseinrichtun						
g 5 <b>C10</b>						N. 4		
<b>SG10</b> SG10						<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung		X		
des G	erätes	n / Nummer						
<b>SG10</b> SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110	ļ	nummer		X		
2010	CAV	, 110	GCTALET	idililici		^		



EDIFACT Struktu	r	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
Kommunikations gstyp <b>SG10</b>	seinrichtun						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV <b>71</b>	11	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		Х		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Χ		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
Daten der techni	ischen						
Daten der techn Steuereinrichtui	:						
SG8	-				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ <b>12</b>	29	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Х		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>							
SG8 <b>RFF</b>					Muss		
SG8 RFF <b>11</b>	53	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF <b>11</b>	54	Geräter	nummer		Χ		
Technische Steuereinrichtui	ng						
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>					<b>Muss</b> Muss		
	37	Z27	Technische Steuereinrichtung		X		
Identifikation / N des Gerätes <b>SG10</b>	lummer						
SG10 CAV					Muss		
	11	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV <b>71</b>	10	Geräter	nummer		Х		
Technische Steuereinrichtui <b>SG10</b>	ngstyp						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV <b>71</b>	11	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gat <b>SG8</b>	eway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		INCONTRACTOR AND MANAGEMENT
	29	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
JUO JEU 12	23	213	Sinai tilleter-Gateway		^		



EDIFACT	ΓStru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
				entifikator	11042	11043	11044	
Smartm	eter-	Gateway						-
SG10		,				Muss		
SG10 <b>C</b>	CCI					Muss		
SG10 C	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Identifil des Gera		n / Nummer						
SG10 C	CAV					Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 C		7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten d	er St	euerbox						_
SG8						Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ					Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
Referen Smartm <b>SG8</b>		das ·Gateway						•
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 R	RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Referen Marktlo SG8		die ID der n						
	RFF					Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerb	ох		f					
SG10						Muss		
SG10 C						Muss		
SG10 C	LCI	7037	Z76	Steuerbox		X		
Identifil des Gera SG10		n / Nummer						
SG10 <b>C</b>	CAV					Muss		
SG10 C		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 C	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format:
								Gerätenummer nach DII



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								43863-5
Profile	laten (	Strom)						
SG8						Muss [492] Λ [197] Λ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem 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
								[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten		X		
Refere Marktl <b>SG8</b>		die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		ro01-
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes l	Profil (Strom)						
SG10						Muss		
SG10		7050	702	Ctandardlastare <sup>£1</sup>		Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlast profil Standarde in speise profil		X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normi	ertes l	Profil (Strom)						
SG10		()						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Normierten Profils		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Profilschardaten			
SG8		Muss [492] A [89] A [2311]	[89] Wenn im SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation) das 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  [2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens
CC0 <b>CFO</b>		Maria	einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z08</b> Profilschardaten	Muss X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF	710	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	<b>Z18</b> Marktlokation  ID einer Marktlokation	X X [950]	[050] Format:
	TO CITEL INDIKTIONATION	۷ امودا	[950] Format:  Marktlokations-ID
Normiertes Profil			
SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z03</b> tagesparameterabhäng		
	es Lastprofil		
	<b>Z05</b> tagesparameterabhäng es Einspeiseprofil	gig X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahre		
	<b>Z10</b> analytisches Verfahren	1 X	
Normiertes Profil			
SG10			
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	Muss X	
JG10 CAV /111	(Strom)	^	
Klimazone /			
Temperaturmessstelle		<b>A.A.</b>	
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>		<b>Muss</b> Muss	
2010 <b>CCI</b>	i .	IVIUSS	



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10	CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des		x x		
				Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037		nazone / eraturmessstelle		X		
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		Х		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		Х		
		6.1.1	1	Wasserwirtschaft e.V.)				
Refere SG8	enzpro	fildaten				Muss [492] Λ [223] Λ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
								[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten		X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Markt <b>SG8</b>	lokatio	on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		[0.50] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	enzpro	fil						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
	enzpro	fil						
SG10	CAN					N 4		
SG10 SG10		7111	Codo o	les Referenzprofils		Muss X		
3010	CAV	/111	t Code C	les Referenzpronis		^		-
Kunde <b>SG12</b>	e des L	ieferanten				Soll [492] ∧		[165] Wenn bekannt
3012						[165] A		[105] Welli bekallit
						[506]		[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD					Muss		
	NAD	3035	Z09	Kunde des LF		X		
SG12		3036	Name	Charleton		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen		Х		
			Z02	Struktur der		Х		
			<u> </u>	Firmenbezeichnung				
Markt	enz au Iokatio	f die ID der on						
<b>SG12</b> SG12	REE					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12		1154	·	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korre	spond	enzanschrift des						
	en des	Lieferanten				Soll [492] Λ		[165] Wenn bekannt
						[165]∧ [506]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIEACT CL.		Dosebra	a i h m æ	Annalduna	Dostätiauna	Ablabauaa	Dadingung
EDIFACT Stru	iktur	Beschre	erbung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Beaingung
		Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
							(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jede 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, fall bekannt
SG12 NAD					Muss		
SG12 NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		X		
SG12 NAD	3036	Name			Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen		Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung		X		
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder		X		
3012 11110	50.1	Postfac			^		
SG12 NAD	3164	Ort			Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl		M [268]		[166] Wenn vorhanden
					S [166]		[268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code		Χ		
Referenz auf Marktlokatio							-
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF	1154		Varktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des							
Messstellenb	etreibers						
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Muss X	Muss X		
SG12 NAD	3036	Name	RUTIUE UES IVISE	^X	^ X		
SG12 NAD	3045	<b>Z01</b>	Struktur von	X	X		
=	-	Z02	Personennamen Struktur der	X	X		
			Firmenbezeichnung				
Referenz auf Messlokatior							
SG12							



EDIFACT :	Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12 RF	F.			Muss		
SG12 RF	F 1153	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG12 RF	F <b>1154</b>	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Kundend	ndenzanschrift de des Ienbetreibers	S				
SG12			Muss	Muss		
SG12 <b>N</b> A	AD		Muss	Muss		
SG12 NA	AD <b>3035</b>	<b>Z08</b> Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NA	AD <b>3036</b>	Name	X	X		
SG12 NA	AD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von	Χ	Χ		
		Personennamen <b>Z02</b> Struktur der  Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NA	AD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	Χ		
SG12 NA	AD <b>3164</b>	Ort	Χ	Χ		
SG12 NA	AD <b>3251</b>	Postleitzahl	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	AD <b>3207</b>	Ländername, Code	Х	Х		
Messloka	tionsadresse					
SG12			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
						[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 <b>N</b>	AD		Muss	Muss		
SG12 NA		<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NA	AD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	К		
SG12 NA	AD <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



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort		Х	Х		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postlei	tzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation	l'					
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z19	Messlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>		r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die Ablesekarte						_
SG12			Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des
						Ablesekartenempfängers für die Messlokation
						anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82
						(Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss		genermzerenmeerse
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z</b> 05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von	X	Χ		
	702	Personennamen	V	V		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort		X	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postlei	tzahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
			S [166]	S [166]		[260] Wann day Cada :
						[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 <b>3207</b>	Länder	name, Code	X	Χ		S. A. Guigeruille 13t
Referenz auf die ID einer						
Messlokation						
SG12						
SG12 RFF			Kann	Muss		-
SG12 RFF <b>1153</b>	Z19	Messlokation	Х	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von	Anmeldung MSB MSB an NB		Anmeldung MSB	Bedingung
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-	Endesegment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 66 von 193



EDIFACT Struktur		Beschr		ungsanfrage / Aufforderun g	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage		
				unikation von		gMSB an NB	-	
N/- 1	-: -l- !	V f - · · ·	Prutide	entifikator	11168	11169	11170	
Nach	richten- <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	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	nn der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	Х	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
								[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nach	richten <b>DTM</b>	datum			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
								[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-I	) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
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	Х	
			332	DE, DVGW Service &	Х	X	Х	



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
				Consult GmbH				
	echpar	tner						
SG3	СТА				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	χ	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner	X	X	X	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	•
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X X	X X	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgang	gsnummer	X	Х	X	
	n zum g ungsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4		, · ·						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	CT Stru	ktur		ribung nikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Х	Х	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	X	X	X	
304	313	3013	E02	Einzug in Neuanlage	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status	s der Ar	ntwort	-					
SG4	3 UCI AI	itwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG/	CTC	9015	E01	Status der Antwort		ν	v	
SG4 SG4	STS STS	9013		es Prüfschritts		X	X X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr.				[492] Wenn MP-ID in
304	313	1131	0_0070	G_0070		ν [433]		NAD+MR
			G_0071	. Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
				G_0071				aus Sparte Strom
			S_0063	Codeliste Strom Nr.		X [492]		[402] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
			\$ 0064	S_0063 Codeliste Strom Nr.			X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			3_0064	S_0064			۸ [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldo <b>SG5</b>	epunkt							[492] Wenn MP-ID in
					∧ [580])∨ ([493]∧ [2061])	∧ [580])∨ ([493] ∧ [2061])	Λ [584]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
								(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	( - 0 - 0, 0
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	ļ	Verpflichtungsanfrage /	X X			
300				Aufforderung	^			
			11169	Bestätigung		Χ		
			11170	Verpflichtungsanfrage Ablehnung			Х	
			11170	Verpflichtungsanfrage			Α	
Refere	enz Vor	gangsnummer	: :					
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		X	X	
Markt		die ID der in für Termine ation						
SG6					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		aus Sparte Strom [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben
								Segmentgruppe enthaltenen DTM zu
								einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG6								

Geplante Turnusablesung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	SB (Str	om)						
SG6 SG6	DTM				Muss [86] Λ [78] Λ [234] Λ [618]	Muss [86] ^ [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden  [86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert  [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden  [618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so
								teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung
SG6	DTM	2005	752	Geplante	X	X		mit
SG6	DTM	2380		Turnusablesung oder Uhrzeit oder	X	χ		
SG6	DTM	2379	104	me, Wert MMWW-MMWW	X	X		
Abros	hnungs	intervall doc.	106	MMDD	X	X		
SG6		intervall des LF						
SG6	DTM				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreib	ung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommuni Prüfidenti		NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG6	DTM	2380	Datum od Zeitspann	er Uhrzeit oder e, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802 N	lonat	Х	Х		
Messl der M		die ID der i für Termine ition						
SG6					Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	<b>Z19</b> №	lesslokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der Me	sslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005		eplante urnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum od Zeitspann	er Uhrzeit oder e, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	1	IMWW-MMWW IMDD	X X	X X		
Dater	n der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [492] Λ [2310]	Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2310] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau
<b>.</b> C.º	650				N4c	N4cc		einmal anzugeben
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	<b>Z01</b> D	aten der Marktlokation	Muss X	Muss X		_



EDIFACT Stru	uktur		nikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Marktlokatio	on	Ī.					
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8 RFF	1154	ID der N	Aarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leis tagesparame Marktlokatio <b>SG9</b>	eterabhängige			Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Х	Х		
		<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	Х		
SG9 QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
		KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden  [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFACT Struktur	Beschreibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	_	gMSB an NB 11169	gMSB an NE	3
gesamt SG9		Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z30</b> Lieferrichtung	Muss X	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Marktpartne	er	Muss	Muss		-
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZB3</b> Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
Lieferant					
SG10 CAV		Muss [78] Λ [221]	Muss [78] Λ [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z89</b> LF	χχ	X		[644]
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	nikation von	g NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X	X		
Messstellenbetreiber <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		X [621]	X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung	x x	x		
		durch den gMSB				
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Χ		
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X	X X		
	E06	Niederspannung	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS	X	X		
	Z53	kME / mME	Χ	Χ		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	D [D	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZCO	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	X	X X		
	ZA6	Profilen	X	^		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))			[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
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[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	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung		Bedingung
			/ Aufforderun	ungsanfrage		
	Kommi	ınikation von		gMSB an NB	aMSR an MR	
		ntifikator	11168	11169	11170	
			11100		11170	Marktlokation)
						anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X [1P01]	X [1P01]		
	E14	TLP/TEP	X [1P01]	X [1P01]		
	Z36	TEP mit Referenzmessung	X [1P01]	X [1P01]		
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	X	Χ		
Art der erzeugenden Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne	X	X		
	Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation	X	X		
		ohne DV-Pflicht				
	Z35	sonstige Marktlokation	X	X		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Χ	Х		
	<b>Z</b> 46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliches Messprodukt						
der Marktlokation						
SG8			Muss [2311] Λ [492]	Muss [2311] ∧ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG8					
SG8 <b>RFF</b>		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
					Marktlokations-ID
Erforderliches Messprodukt	t				
der Marktlokation					
SG8					
SG8 <b>PIA</b>		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	<b>5</b> Produktidentifi	kation X	Χ		
SG8 PIA <b>7140</b>	Messprodukt-Code	X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>Z11</b> Messprodukt	Χ	Χ		
	:				
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
		Muss [423] ^ [428]	Muss [423] Λ [428]		[166] Wenn vorhanden
					[423] Wenn DTM+137
					(Nachrichtendatum) im DE2380 >
					202212312300?+00
					[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
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählz		X		[417] Wenn für den
	<b>Z41</b> Keine Zählzeit f	ür X [417]	X [417]		erforderlichen Wert
	Messprodukt				keine Zählzeit benötigt
CC40 CC: ====	erforderlich	V 5-2-3	V [40.03		wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von	-	gMSB an NB	σMSR an NR	
		entifikator	11168	11169	11170	
	: Prunue	HUHRALOI	11100	11109	11170	=== (=     =
						Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X	X		
	: =					
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun				
		g	[20P11]⊻ [22P11]⊻			
			[26P11] ±			
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻			
		Bitanzaretsabreenmang	[22P01] ¥			
			[23P01] ⊻			
			[24P01]	[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [23P11] ⊻			
	ZD1	HKNR Blindarhoitahrashnung /	[24P11]			
		Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung				
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant						
relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	X	X		
Verwendungszweck des Wertes						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun				
		g	[20P01] ⊻ [22P01] ⊻			
			[26P01] <u>*</u>	[26P01] ±		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻			
		J	[22P11] ⊻ [23P11] ⊻	[22P11] ⊻		
			[24P11]	[24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[27P11]	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻			
			[19P11] ⊻			
			[20P01] ⊻	-		
	:		[22P11] ⊻	[حد۲۰۰۱] ۲		



EDIFACT Struktur	Beschre			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein	[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01] X [38P11]	[25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01]		
	<b>Z</b> E1	Verwendungszweck vor	۱ [36۲۱۱]	A [56F11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10			Muss [432]	Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X	Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation SG8			Muss [2311] Λ [404]Λ [492]	Muss [2311] ↑ [404] ↑ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [2311] Für jede 11- stellige ID im SG5



EDIFA	EDIFACT Struktur				ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	Kennza Iokatio							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([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



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	Х	X		
Wertegranularität SG10		Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X	X		
Wertegranularität <b>SG10</b>					
SG10 CAV	700 Iähaliah	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich	X X	X X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise	Χ	Χ		
	<b>ZB7</b> Monatlich	Х	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] Λ [166] Λ [422] Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ [492]	[166]∧ [422]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5
					vorhanden  [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 19)  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Verpflicht-	Ablehnung Bedingung Verpflicht- ungsanfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	3 gMSB an NB 11170
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X X [418] X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421] X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete			-
Zählzeitregister			
SG10		Muss [421] Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 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 X	
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant			
SG10		Muss Muss	
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 NB	Х Х	
Verwendungszweck der Werte			-
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] YX [29P11] Y [30P11] Y [30P11] Y [32P11] Y [32P11] Y	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	[36P11] [36P11] X [31P01] \(\times\) X [31P01] \(\times\) [32P01] \(\times\) [33P01] \(\times\) [34P01]	
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11]	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
		entifikator	11168	11169	11170	
	Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻	X [33P11] ⊻		
		HKNR	[34P11]	[34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]	X [28P11]		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]	X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für Lieferant						
relevant SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	Χ	Χ		
Verwendungszweck der Werte						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun				
		g	[30P01] ⊻			
			[32P01] ¥ [36P01]	[32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻			
		-	[32P11] ⊻			
			[33P11] ⊻ [34P11]	[33P11] ⊻ [34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
		chnung	[37P11]	[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻			
			[30P01] ⊻	-		
			[32P11] ⊻	[32P11] ⊻		
			[34P11] ⊻			
			[35P11] ⊻ [36P01] ⊻			
			[37P11]	[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]			
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
OBIS Daten für						
Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10			Muss [396]	Muss [396]		[396] Wenn in derselben
						SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI	7.0	ÜND	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X	X		
Verwendungszweck der						

Verwendungszweck der



EDIFA	CT St	ruktur	Beschi	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	
					g			
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	3
Wert	e							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Dater	n der <sup>-</sup>	Tranche						
SG8					Muss [492] Λ [2307]	Muss [492] ∧ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х	Χ		
Refer Tranc <b>SG8</b>		uf die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refer Markt		uf die ion der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntual	er Anteil der						
Tranc								
sG9	gend	en Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	enangabe in %	X [914] ∧	X [914] Λ		[914] Format: Möglicher



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
				nikation von		gMSB an NB		
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
					[930] ∧ [955]	[930] ∧ [955]		Wert: > 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9 (	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	X		
Zugeord	dnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10 (	CCI				Muss	Muss		
SG10 (	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X		
Lieferar	nt							
SG10								
SG10 (	CAV				Muss	Muss		
SG10 (		7111	<b>Z</b> 89	LF	X	X		
SG10 (	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
Basis zu	ır Bild	ung der						
Tranche								
SG10					Muss	Muss		
SG10 (					Muss	Muss		
SG10 (	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		
SG10 (	CCI	7037	ZD1	Prozentual	Χ	Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	Х	X		
Frforde	rliche	s Messprodukt						
der Trar		3 Wiessprodukt						
SG8					Muss [492] Λ [2308]	Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[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	Muss		anzugenen
	SEQ	1229	Z16	Erforderliches	X	X		<u> </u>
	,			Messprodukt der Tranche				



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		ibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				g			
			nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Referenz auf	die ID der						
Tranche							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8 RFF	1154		Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format:
300 1111		ib cilici	Transite	v [220]	, [550]		Marktlokations-ID
Erforderliche	es Messprodukt						
der Tranche	.s wiessprodukt						
SG8							
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	Messpro	odukt-Code	X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	Χ	Χ		
Werte für Ne	tzbetreiber						
relevant							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
Verwendung	szweck der						
Werte							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Werte für Lie	eferant relevant						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Х	Х		
Verwendung Werte	szweck der						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]	X [1P11] X [1P11]		
\\/_~! - 5"	:			[=. ±.,±]			
Werte für	snetzbetreiber						
relevant	311612061161061						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Besc	chreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Aufforderun g	ungsami age	ungsamiage	
	Kom	munikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfi	identifikator	11168	11169	11170	
Verwendungszwec	k der					
Werte						
SG10						
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>711</b> 1	L Z85	Bilanzkreisabrechnung	Muss X [1P01]	Muss X [1P01]		
3G10 CAV 711	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P11]		
Daten der Messlok	ation					
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		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die ID Messlokation	der					
SG8 RFF			Muss	Muse		
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF <b>115</b> 3	3 Z19	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8 RFF <b>115</b> 4		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die de Messlokation zuge Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 RFF <b>115</b> 3	3 Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Χ		
SG8 RFF <b>115</b> 4	l ID d	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeordnete Mark	tpartner					_
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparce strom
SG10 CCI <b>703</b> 7	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Messstellenbetreil	per					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> 1		MSB	X (C24)	χ (ς22)		[COALUS - 1 F 1 1
SG10 CAV <b>113</b> 1	L MP-	טו	X [621]	X [622]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
					[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х	X		
	<b>Z20</b> In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	Х		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10		Navas	M		
SG10 CAV 7111	7FO @MSD	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>1131</b>	<b>ZFO</b> gMSB MP-ID	X X	X		
Messstellenbetreiber Alt	WEST	^			
SG10 CAV		Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZB4</b> MSBA	X	Χ		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X	Χ		
Spannungsebene der Messlokation <b>SG10</b>		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	Х		
Spannungsebene der					



EDIFACT Struktur	E	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	k	Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
	Р	Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Messlokation							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	.1 E	E03	Höchstspannung	X	Χ		
	E	E <b>04</b>	Hochspannung	X	X		
		E05	Mittelspannung	X	X		
	E	E06	Niederspannung	X	Х		
Gasqualität							
SG10				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>703</b>	37 Y	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqualität SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	.1 Y	Y04	H-Gas	X	Χ		
	Y	Y05	L-Gas	Χ	Χ		
Verwendungsumf	ang						
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>705</b>	59 Z	Z01	Verwendungsumfang	X	Χ		
SG10 CCI <b>703</b>	37 Z	Z82	ID der prozessual behandelten	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24
	7	Z81	Messlokation  ID der Messlokation im	Х	Х		(Identifikation einer Liste)
	-	201	Lokationsbündel	^	^		Listej
Betriebszustand d Messlokation	er						
SG10				Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10
							CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>705</b>	59 Z	Z32	Betriebszustand der Messlokation	X	Х		
SG10 CCI <b>703</b>	37 Z	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	X	Х		
	Z	ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	X	X		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	ibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	Х	Х		
	lerliche essloka	es Messprodukt ation						
SG8					Muss [2309]	Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X	X		
	enz auf okatior	die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID einei	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf Iokatio	die ID einer on						
SG8	RFF				Muss [429] ∧ [492]	Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID einei	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der M	erliche essloka	es Messprodukt ation						
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von Intifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
sc.	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	11170	
SG8 SG8	PIA	7140		odukt-Code	X [427]	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X	Х		
		chreibung es Messprodukt						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X	X		
		eit einer						
	en Mes	sung						
SG10								
SG10 SG10		7111	ZC9	Zweite Messuss für	Muss X	Muss X		
2010	CAV	/111 	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich				
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
NB au	fgrund	nittlung an den weiterem szweck						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z88	NB	X	Χ		
SG10		7110	<b>Z</b> 06	vorhanden	Х	Х		
			Z07	nicht vorhanden	X	Х		
Zugeo SG10	rdnete	Zählzeit			Soll [165]∧ [166]	Soll [165] Λ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [429] Λ	Muss [423] Λ [429] Λ		[166] Wenn vorhanden
					[492]	[492]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
								[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	ınikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
								2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code de	er Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zählei	inricht	tungsdaten						
SG8					Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
	enz au okatio	f die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz au :meter	f das r-Gateway						
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]	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	X	X		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähle	rtyp							



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
	MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ EHZ	Wirbelgaszähler elektronischer Haushaltszähler	X [493] X	X [493] X		
	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
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
	G100	Gaszähler G100	Χ	Χ		
		Gaszähler G1000	Χ	Χ		
		Gaszähler G10000	X	X		
		Gaszähler G12500	X	X		
	G16	Gaszähler G16	X	X		
	G160	Gaszähler G160	X	X		
		Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	X X	X X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
	G2.5	Uaszaillel UZ.3	۸	^		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			g	AACD AID	- N 4CD NID	
		unikation von		gMSB an NB		
		ntifikator	11168	11169	11170	
	G25	Gaszähler G25	X	X		
	G250	Gaszähler G250 Gaszähler G2500	X	X		
	G2500	Gaszähler G350	X X	X X		
	G4	Gaszähler G4	X	X		
	G40	Gaszähler G40	X	Χ		
	G400	Gaszähler G400	X	Χ		
	G4000		X	X		
	G6	Gaszähler G6	X	X		
	G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X	X X		
		Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X	Χ		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492] Λ [139]	Muss [492] Λ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X	Χ		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	X	X		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler	Х	Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	Χ		
Fernschaltung der						
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			g			
		unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	Z07	nicht vorhanden	Х	Х		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV			Soll [493] A [166]	Soll [493] A [166]		[166] Wenn vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SC10 CAV 7111	700	Aut alon	v	v		aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	Х	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z16	Hochfrequenzsonde	X	Χ		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]	X [2P01]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]	X [2P01]		
	HUT	Hutschiene	X [2P01]	X [2P01]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [3P01] X [3P01]	X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			X [0. 02]	7 (0. 0.12)		
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messdatenregistriergeräted aten						



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			V =		_	-MCD ND	-N4CD ND	
				unikation von	-	gMSB an NB	_	
			Prutiae	entifikator	11168	11169	11170	
SG8					Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X	Х		
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8								
SG8	RFF	1153	71.0	Masslakation	Muss	Muss X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation er Messlokation	X [051]			[051] Format:
308	KFF	1154	ID eine	eriviessiokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	egistriergerät						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10	6417							
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss	Muss		
SG10		7110		nummer	X X	X		
			1					
(Gas)		menerfassung						
SG10					Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	Х		
SG10	CAV	7110	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde	Х	Х		
Meng	enumv	verterdaten						
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		p <del></del>
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	Χ	Χ		
				-				



EDIFACT Struktur			ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	•	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Х		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer	Х	X		
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	Х	Х		
Mengenumwertertyp <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	X X	X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Χ	Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8			Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert  [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens
						einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
	Z11	Gerätenummer des	Х	X		
	Z14	Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	· į······	nummer	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b>			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
				٧		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b>	Messlokation	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g NB an gMSB	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Marktlokation					
SG8 SG8 RFF		Muss [78] ∧ [402] ∧ [420]	Muss [78] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8
					das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-ID					
SG8 SG8 <b>RFF</b>		Muss [402] ^ [420]	Muss [402] ^ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
					Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenznu mmer	Х	Х		
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	Χ	Х		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 <b>PIA</b>		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		aus Sparte Gas
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ^ [492]) ⊻ ([274] ^ [493])	Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [493])		[256] 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 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 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage Verpflich	ng Ablehnung Bedingung t- Verpflicht- ge ungsanfrage
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an I 11168 11169	
SG10 CCI SG10 CCI 7037 Wertegranularität SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZE4 Wertegranularität  ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	Muss Muss X X  Muss Muss X X X X X X X X X X X X	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?: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
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10	ZB/ Monatiicn	X X  Muss ([492] Muss ([492] ∧ [273]) \( \) \(	✓ SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
			[274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 /



FDIFACT Characterists	Dosch.	nihung	\/ornfl:ab+	Postätie::==	Ablohama	Podinguna
EDIFACT Struktur	Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	beaingung
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CCI SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Z33	Produkt Vor- und	Muss X X	Muss X X		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?: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 Strom
		Nachkommastellen des Zählwerkes				
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>		der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe	der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)
						mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden  [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 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 Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256] Λ [422]Λ [492]	Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] 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 vorhanden  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT S	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss	Muss		
SG10 CCI	70	59	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI	70	37	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerd	aten							-
SG8					Soll [492] ∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEC</b>	<b>)</b>				Muss	Muss		
SG8 SEC	12	29	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ		
Referenza Gerätenur SG8								
SG8 RFF	:				Muss	Muss		
SG8 RFF	11	.53	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	11	.54	Gerätei	nummer	Χ	Χ		
Wandler <b>SG10</b>					Muss	Muss		
SG10 CCI					Muss	Muss		
SG10 CCI	70	37	Z25	Wandler	Χ	Χ		
Identifikat des Geräte <b>SG10</b>	•	lummer						
SG10 CAV	V				Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler)
								vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CAV	7110	Geräter		X	X		
3610	CAV	7110	Geraler	iummer	Λ	X		
SG10		und Faktor						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz	Х	Х		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	Х	Х		
			MUW	Messwandlersatz	X	X		
				Spannung	^	^		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm	unikat	ionseinrichtun						
gsdate	n							
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X	Х		
Refere	enz auf	die						
	enumn							
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	X		
Komm	unika+	ionseinrichtun						
g	iuiiikdl	ionsemmentull						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	<b>Z</b> 26	Kommunikationseinricht ung	X	X		
Identi	fikatio	n / Nummer						
des Ge		i, Nullillel						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Geräter		X	X		
2010	CAV	, 110	JCTatel	idililici	Λ	^		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
Komn gstyp <b>SG10</b>		tionseinrichtun						
	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Χ	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
		chnischen						
SG8	reinric	riturig			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	Х		
Refer	enz auf	die						
	enumr	ner						
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Techr	nische							
	reinric	chtung						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z27	Technische	Muss X	Muss X		
				Steuereinrichtung				
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
	CAV	7111	720	Coräton	Muss	Muss		
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer	X X	X X		
		7 1 1 0	·	nammer		^		
		htungstyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smart	meter	-Gateway						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			<b>1</b> /2	and all and a second	g	AACD - AID	AACD - ND	
				nunikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
Smarti	meter	-Gateway						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identi des Ge <b>SG10</b>		n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der St	euerbox			Soll [492] A [133]	Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ	1220	71.4	C+o.u.o.rh.o.v	Muss X	Muss X		
	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	^	^		
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	X	Х		
Refere Marktl		f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10	00:				Muss	Muss		
SG10		7027	776	Stauarhay	Muss	Muss		
		7037 on / Nummer	Z76	Steuerbox	X	X		



	CT Stru	NCG!	Beschre			Bestätigung		
					ungsanfrage	Verpflicht-	_	J J
						ungsanfrage	ungsanfrage	
					Aufforderun g			
			Kommu	nikation von	-	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider		11168	11169	11170	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110	Geräten		X [952]	X [952]		[952] Format:
								Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilo	daten (S	Strom)						
SG8								[197] Wenn das RFF+Z18
					۸ [197] ۸	۸ [197] ۸		(Marktlokation) aus
					[2311]	[2311]		dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172,
								wie ein RFF+Z18
								(Marktlokation) aus
								einer SG8 SEQ+Z01
								(Daten der
								Marktlokation), in dem
								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
								[2311] Für jede 11-
								stellige ID im SG5
								LOC+172 (Meldepunkt)
								DE3225, auf die das
								RFF+Z18 (Marktlokation)
								der SG8 SEQ+Z01 (Daten
								der Marktlokation) referenziert, mindestens
								einmal anzugeben
SG8	SEQ			- 611	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Marktl	enz auf Iokatio	die ID der n						
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
ასგ			!					
	iertes P	rofil (Strom)						
Normi <b>SG10</b>		Profil (Strom)			Muss	Muss		
Normi <b>SG10</b> SG10	CCI				Muss	Muss		
Normi <b>SG10</b>	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil				



EDIFACT Strul	ktur	Beschr	reibung	ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				Aufforderun g			
		Komm	unikation von		gMSB an NB	σMSR an NR	
			entifikator	11168	11169	11170	
		Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes P	rofil (Strom)						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	des Normierten Profils	X	Х		
Profilschardat	ten						
SG8				Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	Muss [492] $\Lambda$ [89] $\Lambda$ [2311]		[89] Wennim SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das 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
							[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+ZO1 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenzauf of Marktlokation SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes P	rofil						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
	•	<b>Z</b> 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig	X	X		
SG10 CCI	7037	E01	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren	X	X		
		Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes P	rofil						



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils (Strom)	Χ	Х		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	x		
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone /	X	Х		
SG10 CCI <b>1131</b>	Temperaturmessstelle 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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	X X		
Referenzprofildaten SG8		Muss [492] Λ [223]Λ [265]	Muss [492] Λ [223] Λ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist  [265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m.



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					Referenzmessung) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z38</b> Referenzprofildaten	Muss X	X		
	: Kelerenzpromuaten		^		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	zos tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Х		
Referenzprofil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	Х	Х		
Kunde des Lieferanten					
SG12			Soll [492] ∧		[147] Wenn in Anfrage
		[165] A	[147] A [506]		vorhanden
		[506]	[506]		[165] Wenn bekannt
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im
					LOC+172 (Meldepunkt)
					sollen die
					entsprechenden
					Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z09</b> Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	X	Х		
	<b>Z02</b> Struktur der	Χ	Χ		



LUITALI	T Stru	ktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	. 50.0	NCO!				Verpflicht-	Verpflicht-	
					/	ungsanfrage	ungsanfrage	
					Aufforderun g			
			Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				Firmenbezeichnung				
		die ID der						
Marktlo <b>SG12</b>	okatio	n						
3 <b>G12</b> SG12 <b>F</b>	RFF				Muss	Muss		
SG12 F		1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 F		1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
		nzanschrift des						
	n des L	ieferanten.			C-11 [402] A	C-11 [402] A		[4.47] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧	5011 [492] ∧ [147] ∧		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
					[506]	[506]		vornanach
								[165] Wenn bekannt
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[506] Hinweis: Für jeden
								11-stelligen Code im
								LOC+172 (Meldepunkt)
								sollen die
								sollen die entsprechenden
								sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N	NAD				Muss	Muss		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF
		3035	<b>Z</b> 04	Korrespondenzanschrift	Muss X	Muss X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N	NAD	3035	<b>Z04</b> Name	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Muss X X	······································		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N	NAD NAD				X	Х		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N	NAD NAD	3036	Name <b>Z01</b>	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen	X X X	X X X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N	NAD NAD	3036	Name	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der	X X	X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD	3036	Name Z01 Z02 Straße	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	X X X X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	x x x x	x x x x		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	x x x x	X X X X		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der  "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der  "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N SG12 N	NAD NAD NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postlei	des Kunden des LF  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der  "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12								
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG12		1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde	des							
Messsi SG12	tellenb	etreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen
CC12	NAD				Muss	Muss		Messstellenbetreibers
SG12 SG12		3035	707	Kunde des MSB	Muss	Muss X		
SG12		3036	<b>Z07</b> Name	Kullue des Misb	X	^ X		
SG12		3045	<b>Z01</b>	Struktur von		^X		
3012	INAU	3043	201	Personennamen	^	^		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Refere	enz auf	die ID der						
	okation							
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korres	sponde	nzanschrift des	f					
Kunde	n des							
	tellenb	etreibers						
SG12					Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12		3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х		
			Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
				Firmenbezeichnung	^	^		
SG12	NAD	3042	Straße ı Postfacl	und Hausnummer oder	X	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	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 "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Kunde SG12	e des N	etzbetreibers			Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z25	Kunde des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Markt SG12	lokatio	die ID der on						
SG12					Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
		enzanschrift des	s					
		etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12 SG12		2025	726	Vorrospondon-anschrift	Muss			
3012	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	Х			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
			<b>Z</b> 02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X			
0011			Postfac					
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			
	lokatio	die ID der on						
SG12					Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12		1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format:



						_
EDIFACT Str	ruktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommunikation von	_	gMSB an NB	aMSB an NB	
		Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
		Fruittentilikator	11100	11109	11170	Marktlokations-ID
						Marktiokations-ID
Messlokatio	onsadresse					
SG12			Muss [586]	Muss [586]		[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)
						gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Κ	K		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
		Postfach	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	Χ		
Referenz au Messlokatio	f die ID einer on					
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	Х	Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und A Ablesekarte	Adresse für die					
SG12			Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)
						gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	<b>205</b> Name und Adresse für	Χ	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommı	ınikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				die Ablesekarte				
SG12 N	NAD	3036	Name		X	X		
SG12 N		3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 N	IAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12 N	IAD	3164	Ort		X	X		
SG12 N	IAD	3251	Postlei	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
					S [166]	S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 N	IAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
Referent Messlok		die ID einer						
SG12 R	RFF				Muss	Muss		
SG12 R		1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 R	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	hten- <b>JNT</b>	Endesegment			Muss	Muss	Muss	
U	JNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	Х	X	X	
U	JNT	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	Χ	X	X	



## 5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 118 von 193

SG3



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11051	11052	11053	
Nachrichton	-Kopfsegment	!					
UNH	-kopisegilietit			Muss	Muss	Mucc	
		NI I	alata a Bafana a a a a a a a		Muss	Muss	
UNH	0062	·	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						
BGM	- <del>-</del>			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	·!	nentennummer	Χ	Χ	X	
Nachrichten							
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
D.T.M.		202	CCAAAA DDUULAA A 777		v		[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	ider						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID	SZYY. USSCHUCI	X	Υ	Υ	
		·	GS1		X	X	
SG2 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	x	
Ansprechpar	tner	!					
SG3	and .			Kann	Kann	Kann	
				Mucc	Mucc	Muss	
				Muss	Muss	IVIUSS	
	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 119 von 193



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Х	Х	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	V	V	V	
			332	Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4	24111							
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] Λ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
 SG4		2005	92	Datum Vertragsbeginn	V	v		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380		oder Uhrzeit oder	X X	X (1122)		
4	ואויט	<b>430U</b>		nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre Kommui Prüfiden	nikation von	Ende MSB  MSB an NB  11051	Bestätigung Ende MSB NB an MSB 11052	Ablehnung Ende MSB NB an MSB 11053	Bedingung
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005		Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM		Zeitspan	oder Uhrzeit oder ne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X		
Transa	ktions	grund						_
<b>SG4</b> SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015		Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	:	Ein-/Au szug (Um zug)	X	Х	X	
				Wechsel	X	X	X	
				Auszug wegen Stilllegung	X X	X X	X X	
				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden				
				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Χ	Χ	Х	
				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	Х	Х	
Status	der Ar	ntwort	[					
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		s Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_0057	Codeliste Gas Nr. G_0057			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0058	 Codeliste Gas Nr. G_0058		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0060	Codeliste Strom Nr. S_0059 Codeliste Strom Nr. S_0060		X [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
Melde	punkt							
SG5					Muss [2061] Λ [584]	Muss ([2061] ∧ [493] ∧	Muss [2061] Λ [584]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
			[584])⊻ ([492]∧		aus Sparte Strom
			[653])		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[653] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und
					Messlokationen zu nennen, die durch die Bestätigung der Abmeldung der prozessual behandelten Messlokation nicht mehr dem MSB zugeordnet sind
SGE LOC		Maria	Mare	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC 2227	172 Moldonunlit	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b> SG5 LOC <b>3225</b>	<b>172</b> Meldepunkt Identifikator	X X [951]	X X ([953] [492]) ⊻ ([951] [493])	X X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Gas [951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	740 0.001 .001	Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b> SG6 RFF <b>1154</b>	213 Prüfidentifikator  11051 WiM / Ende MSB  11052 WiM / Bestätigung Ende MSB	X X	x x	X	
	11053 WiM / Ablehnung Ende MSB			Χ	
Referenz Vorgangsnummer					



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	~	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
(aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b>			Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions-		X	Χ	
	Referenznummer				
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Х	Χ	
	Nachricht				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



## 5.5 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Die Stornierung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für GPKE und GeLi Gas beschriebenen Regeln. Das SG4 IMD+++Z14 "Lieferrichtung" ist nicht anzuwenden.

## 5.6 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

## 5.7 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

Die darauf mittels UTILMD erfolgende Antwort ist in der unteren Übersicht dargestellt:

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 124 von 193



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
Nachi	richten <b>UNH</b>	-Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	·	ID Netzanschluss- Stammdaten	Х	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	x	
Begin	n der N <b>BGM</b>	lachricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	Х	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	
Nachi	richten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	
	DTM	2380		n 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
							[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
MP-IE	) Abser	nder			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	х	
			!	Consult GmbH			
	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Х	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
			Prüfide	ntifikator	11060	11194		
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]		
MP-I	D Empfä	inger		<u> </u>				
SG2	- L.IIIPIC				Muss	Muss		
SG2	NAD				Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X		
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Gas	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	^		
			293	(Bundesverband der Energie- und	^			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Χ	X		
			332	Consult GmbH	^	^		
Vorg	ang						-	
SG4					Muss	Muss		
SG4					Muss	Muss		
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X		
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer ———————————————————————————————————	X	X		
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	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	Х		
Melo	lepunkt							
SG5					Muss ([492] ∧ [580]) ∨ ([493] ∧ [2061])		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual	



EDIFACT St	ruktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						behandelte Messlokation
SG5 <b>LOC</b>				Muss		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X		
SG5 LOC		Identifi		X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentif	ikator					
SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11060 11194	WiM / Antwort auf die MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die	X	X	
			Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas			
Referenz au vorangegar	uf eine ngene Anfrage					
SG6				Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	A A V /	Nummer der Anfrage	Muss	Muss	
SG6 RFF SG6 RFF	1153 1154	Vorgans	gsnummer	X X	X X	
Referenz au Marktlokat	ıf die ID der ion für Termine	· vorgang				
der Marktlo <b>SG6</b>	okation			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 <b>RFF</b>				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		
SG6 RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format:

01.04.2022 Seite 127 von 193



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
SG6			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6	DTM				Muss [86] ∧ [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Abre	hnungs	sintervall des LF					-
SG6 SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Mess		die ID der n für Termine ntion					
SG6					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
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	<b>Z19</b>	Messlokation	X		-
SG6	RFF	1154	ID der N	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		nusablesung					
	B (Gas)						
SG6							



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG6	DTM				Muss		
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		
Date	n der M	arktlokation					-
SG8					Muss [492] ∧ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
	enz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X [0.5.0]		[050] 5
SG8	RFF	1154	ib der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		tung für terabhängige on					
SG9					Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X		
			<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	<b>Z</b> 16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			KWH	Kilowattstunde	X [104]		tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			2				[104] Wenn SG9 QTY+Z08
							(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
	_	e Jahresmenge					
gesam: SG9	τ				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY		1		Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferr <b>SG10</b> SG10		lg			<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugeoi SG10		Marktpartner			<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Liefera	ant						
SG10							
SG10 (	CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
		Prüfide	ntifikator	11060	11194		
						referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	
SG10 CAV	7111	Z89	LF	X			
SG10 CAV	1131	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	
	snetzbetreiber						
SG10 SG10 CAV				Mucc			
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	Muss X			
SG10 CAV	1131	MP-ID	U.10	X			
Messstelleni						-	
SG10	Jetreiber						
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV	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 durch den gMSB	x x			
Spannungsel	oene der						
Marktlokatic	n						
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI SG10 CCI	7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X			
Spannungsel Marktlokatic <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss			
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X			
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X			
Messtechnis	che Einordnung						
der Marktlok							
SG10				Muss			
SG10 CCI				Muss			
SG10 CCI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X			

Messtechnische Einordnung



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
der Marktlokation <b>SG10</b>					-
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b>	iMS	Muss X		
3G10 CAV /111	Z53	kME / mME	X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10			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 ZA9	NB ÜNB	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7027	700	D	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	x x		
		Profilen			
Details der					
Prognosegrundlage					
<b>SG10 CAV</b>			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))		[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
					[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
					[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 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]		



EDIFA	CT Strı	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
	er erzei lokatio	ugenden on			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01
							(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Markt	er erze lokatio	ugenden on					•
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
			Z35	sonstige Marktlokation	X		
			Z37	EEG-Marktlokation mit	X		
			Z46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
	lerlich (	es Messprodukt kation					
SG8					Muss [2311] Λ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
500							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
	SEQ			- C   1:1	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
Refere	enz auf	die ID der					-
	lokatio	on					
SG8							
	RFF	4455		NA - dul-2	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18 ID ein	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		es Messprodukt					
	arktlok	kation					
SG8							
SG8	PIA				Muss		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8 PIA <b>4347</b>	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	Messp	orodukt-Code	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard- Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA <b>7143</b>	Z11	Messprodukt	X		
Zugeordnete Zählzeit <b>SG10</b>			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [423] ∧ [428]		[166] Wenn vorhanden
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[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
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevar	nt				
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	Muss X		
Verwendungszweck d Wertes <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b>	Netznutzungsabrechnun g	X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻ [22P11] ⊻		
	<b>Z85</b>	Bilanzkreisabrechnung	[26P11] X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻		
			[23P01] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
			[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [23P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[24P11] X [18P11]		
		Betriebsführung	[		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
	<u> </u>	Verwendungszweck vor			
Messprodukt für Lieferant					
relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7027	747		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck des					
Wertes					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [19P01] ⊻		•
3010 CAV /111	204	g	7 [19P01] ⊻ [20P01] ⊻		
			[22P01] ⊻		
			[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻		
			[22P11] ⊻ [23P11] ⊻		
			[23P11] <u>*</u> [24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻		
			[19P11]⊻ [20P0_1]∨		
			[20P01] ⊻ [22P11] ⊻		
			[24P11] ⊻		
			[25P11] ⊻		
			[26P01] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[27P11]		
	701	Betriebsführung	X [18P01]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
Messprodukt für	[				
Übertragungsnetzbetreiber					
relevant					
SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8
					SEQ+Z27 (Erforderliches
					Messprodukt der Marktlokation), das
					PIA+5+9991000000078:Z11
					(Wirkarbeit Lastgang 1/4
					stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
Verwe Werte <b>SG10</b>		gszweck des					
SG10 (	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
OBIS-D	)aten (	der					-
Marktl	lokatio	n					
SG8				Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
Refere Marktl		die ID der on					•
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-K	Cennza	hl der					
Marktl	lokatio	n					
SG8							
	PIA	40.5-	-	Dead Int. 1991 11	Muss		
SG8	PIA PIA	7140	5 OBIS-K	Produktidentifikation ennzahl der Marktlokation	X X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutschei Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	Х		
Wertegranularität SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-
SG10 CCI		Muss		b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X		
Wertegranularität SG10				
SG10 CAV	700 121 12 1	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich <b>ZE8</b> Halbjährlich	X X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise	X		
	<b>ZB7</b> Monatlich	Χ		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] A [422]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧		[166] Wenn vorhanden
		[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		•
SG10 CCI	7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code (	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregist						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		151
SG10 CCI	7059	Z38	Code des	X		
SG10 CCI	7037	Code	Zählzeitregisters des Zählzeitregisters	X		·
		: code (	acs camzernegisters	^		-
OBIS Daten fü Netzbetreibe						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Χ		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	szweck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻		
				[36P11] <u>•</u> [36P11]		



EDIFACT Strukt	ur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		Kommi		ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
					11154	
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻		
				[32P01] ⊻ [33P01] ⊻		
				[34P01] <u>•</u>		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
		200	chnung	[37P11]		
		Z92	Übermittlung an das	X [33P11] ⊻		
			HKNR	[34P11]		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]		
		ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
			Verwendungszweck vor			
ODIC Date of C	Linform					
OBIS Daten für	Lieterant					
relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
	7037	ZA7	LF	X		
3010 CCi 7	7037	LA/	LF	^		
Verwendungsz	weck der					
Werte						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01] ⊻		
			g	[30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [31P11] ⊻		
		203	bilalizkielsabiecililalig	[32P11] ⊻		
				[33P11] ⊻		
				[34P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
			chnung	[37P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻		
				[34P11] ⊻		
				[35P11] ⊻		
				[36P01] ⊻		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung /	[37P11] X [28P01]		
			Betriebsführung	A [201 01]		
		ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
			Verwendungszweck vor			
OBIS Daten für						
Übertragungsn						
relevant						
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
						Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5
SC10 CC				N 4cc		vorhanden
SG10 CCI		1		Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	Х		
Verw Wert	te	szweck der					-
SG10	CAV				Muss		
SG10	) CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
	n der Tr	anche					•
SG8					Muss [492] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
Refer Tranc <b>SG8</b>		die ID der					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refe	renz auf	die					-
Mark	tlokatio	n der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	entuale	r Anteil der					
	che an d						
erzeu	ugender	n Marktlokation					
SG9					Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
	OTV				Muss		
SG9	QTY		ļ				
SG9 SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
SG10		Marktpartner			Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X		
Liefer SG10	ant						
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X		
	zur Bild hengrö	dung der ße			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X		
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X		
Erford	lerliche	es Messprodukt					
der Tr SG8	anche				Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
569	SEO				Muss		[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 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	<b>Z16</b>	Erforderliches	Muss X		-
JUÓ	JEU	1223	710	Messprodukt der Tranche	۸		
		die ID der					
Tranc	he						
SG8 SG8	RFF				Muss		
JU0	MT		:		iviuss		



EDIFAC	EDIFACT Struktur		Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Х		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		es Messprodukt					-
der Tra	anche						
SG8							
SG8 F		4347	5	Produktidentifikation	Muss		
	PIA PIA	7140	·····				[426] Mossprodukt Codo aus
308	PIA	7140	Messpr	odukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х		
Werte	für Ne	tzbetreiber					
relevar	nt						
SG10					Muss		
SG10 <b>C</b> SG10		7037	ZA8	NB	Muss X		-
			- <b>-</b>				-
Werte		szweck der					
SG10							
SG10 <b>(</b>	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]		
Werte	für Lie	eferant relevant					-
SG10					Muss		
SG10 <b>C</b>	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Х		
Verwei Werte <b>SG10</b>		szweck der					
SG10 (	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
	agung	snetzbetreiber					
relevar	nt				••		
<b>SG10</b> SG10 <b>C</b>	רכו				<b>Muss</b> Muss		
SG10 C		7037	ZA9	ÜNB	X		
		szweck der					
Werte							
SG10	CAL				A.A		
SG10 (		7111	70 F	Dilanakroisahroaha	Muss V [1 po 1]		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der	X [1P01] X [1P11]		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
				Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen			
	n der M	esslokation					
SG8					Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
	enz auf lokatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess		die der n zugeordneten on					
SG8	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zuge (		e Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х	
Mess	stellenl	betreiber					_
SG10							
SG10					Muss	Muss	
	CAV	7111	Z91	MSB	X	X	
	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	
	dzustän stellen!	diger betreiber					



EDIEACT Charleton	Docehraihung	Antwort auf dia	Antwort out dia	Padingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
		ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZFO</b> gMSB	X	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X	X	
Spannungsebene der				
Messlokation SG10		Muss [402]		[402] Wonn MD ID in NAD IMB
3010		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		Sparte Strom
SG10 CCI <b>7037</b>	E04 Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungsebene der Messlokation				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	EO3 Höchstspannung	Χ		
	E04 Hochspannung	X		
	E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X		
	!			-
Gasqualität SG10		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		Sparte das
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Y02</b> Gasqualität	X		
Gasqualität				-
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 H-Gas	X		
	Y05 L-Gas	X		
Verwendungsumfang				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z01</b> Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z82</b> ID der prozessual behandelten	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer
	Messlokation			Liste)
	<b>Z81</b> ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		
Erforderliches Messprodukt				
der Messlokation				[0000] [0.00]
SG8		Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X		
Messl	enz auf okatio	die ID einer า					
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf :lokatio	die ID einer n					-
SG8 SG8	RFF				Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt de Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerliche Iessloka	es Messprodukt ation					
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard- Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	X		
		chreibung es Messprodukt					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	Х		



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an	
		Prüfid	entifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
zweiten Mess	sung	[				-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
NB aufgrund Verwendung						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z88	NB	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Zugeordnete	7ählzeit					-
SG10	Zamzert			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] A [429] A [492]		[166] Wenn vorhanden
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
SG10 <b>CCI</b>				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	Muss X		[417] Wenn für den
		Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtu	ıngsdaten			C-11 [4 2 7 ]		[427] Nicht ba: Na. 1941
SG8 SEQ				Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х		
	enz auf lokation	die ID einer	f : : : :				
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf						
	tmeter-	Gateway					
SG8 SG8	RFF				Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
					[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10
							CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х		
Zähle SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ		
Zähle <b>SG10</b>							•
SG10					Muss		[]
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MI
			MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]		Sparte Gas
			NMG	MsbG neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
			WGZ EHZ	Wirbelgaszähler elektronischer	X [493] X		
			_	Haushaltszähler			
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	ntifikator	11060	11194	
	Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
	<b>Z05</b>	MeDa-Zähler	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10 CAV			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	X		Sparte das
	G100	Gaszähler G100	Χ		
	G1000	Gaszähler G1000	Χ		
		<b>0</b> Gaszähler G10000	X		
		<b>0</b> Gaszähler G12500	X		
	G16	Gaszähler G16 Gaszähler G160	X		
	G160	Gaszähler G1600	X X		
		<b>0</b> Gaszähler G16000	X		
	G2.5	Gaszähler G2.5	X		
	G25	Gaszähler G25	X		
	G250	Gaszähler G250	X		
		Gaszähler G2500	Χ		
	G350	Gaszähler G350	X		
	G4 G40	Gaszähler G4 Gaszähler G40	X X		
	G400	Gaszähler G400	X		
	G4000		X		
	G6	Gaszähler G6	X		
	G65	Gaszähler G65	X		
	G650	Gaszähler G650	Χ		
	G6500	Gaszähler G6500	X		
ldentifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X		
Registeranzahl <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
					-
Energierichtung					



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komn	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
<b>SG10 SG10 CAV</b>			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z16	Hochfrequenzsonde	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung					-
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigungsart Zähleinrichtung					
<b>SG10 CAV</b>			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtur	X [2P01]		
	DPA HUT Z31 Z32	g) 3-Dreipunktaufhängung Hutschiene Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [2P01] X [2P01] X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der	•	Zweistatzen zumen	V [21 O.11]		
Zähleinrichtung SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
SG10 CCI			Muss		Gateway) nicht vorhanden



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
Zählei		assung an der ung					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Messd	atenre	gistriergeräted					-
sg8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	SEQ	1220	750	Massdatansasistriassassas	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 50	Messdatenregistriergerät edaten	X		
Refere		die ID einer					
SG8	JNALIUI	1					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	atenre	egistriergerät					
SG10	CCI				Muss		
SG10 (		7037	E13	Zählertyp	Muss X		
	fikatio	n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer	X X		
			: Gerale	nummer	^		
Art de (Gas) SG10	r Volu	menerfassung					
SG10	CAV				SoII [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
					[]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10	CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	X		



EDIFACT Struktur				Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Mengenumwert	erdaten					facely and the second
SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		-
SG8 SEQ <b>12</b>	29	Z09	Mengenumwerter-Daten	Х		
Referenz auf die						-
Gerätenummer SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>11</b>	.53	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8 RFF <b>11</b>	.54	Geräte	nummer	Х		
Mengenumwert	er					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
	137	Z64	Mengenumwerter	Х		-
Identifikation / N	lummer					
des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>71</b>	.11	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>71</b>	.10	Geräte	nummer	Х		
Mengenumwert <b>SG10</b>	ertyp					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>71</b>	.11	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw	X X		
		TIVIO	erter	^		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
Art der Volumer (Gas)	erfassung					
SG10 CAV				Coll [4.6.6.]		[1CC] Wone washed the
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>71</b>	11	ZC0	Art der	Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
			Volumenerfassung	Λ		
SG10 CAV <b>71</b>	.10	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X		
OBIS-Daten der						-
Zähleinrichtung						
Mengenumwert Smartmeter-Gat						
SG8	cvvay			Muss ([2287] A		[121] Wenn in dem SEQ+Z03
				[121]) V [2350]		(Zähleinrichtungsdaten) das



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			רייים 1 ייינים	ntifikator	ÜNB	MSB (Gas)	
			Fruilde	entifikator	11060	11194	CC0 DEE: 74 1/2 1
					V [2353]		SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
							[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens
							einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
							[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeben
cco	CEO				Muse		
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	Muss		-
300	SEQ	1229	220	Zähleinrichtung	^		
Refer	renz auf	die	-				
	tenumn	ner					
SG8	DEE						
SG8	RFF	4453	NAC	C	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
			Z11	Gerätenummer des	X		
				Mengenumwerters			
			Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
	renz auf lokatio	die ID einer n					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mark	enz auf tlokatio	die ID einer on					
SG8	DE-				N4 [400] :		[402] W
SG8	RFF				Muss [402] Λ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart



Beschreibung	Antwort auf die Antwo Geschäftsdaten- Geschä anfrage an	
Kommunikation von		Strom) an SB (Gas)
Prüfidentifikator	11060 1	1194
		"Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
		[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	
ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	Muss [402] ∧ [420]	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
		[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
AGK Anwendungsreferenznu mmer	X	
Referenz, Identifikation	Χ	
	Muss	
5 Produktidentifikation	X	
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
	Kommunikation von  Prüfidentifikator  Z18 Marktlokation  ID einer Marktlokation  AGK Anwendungsreferenznu mmer  Referenz, Identifikation  5 Produktidentifikation  OBIS-Kennzahl der	Kommunikation von NB an MSB/ NB (Single NB) Prüfidentifikator 11060 1  Z18 Marktlokation X ID einer Marktlokation X [950]  Muss [402] \( \text{[420]} \)  [420]  AGK Anwendungsreferenznu X [420]  Muss [402] \( \text{[420]} \)  Muss [402] \( \text{[420]} \)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geschäftsdaten- Ges	wort auf die Bedingung chäftsdaten- anfrage
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB	3 (Strom) an MSB (Gas)
	Prüfidentifikator	11060	11194
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	Sparce das
Wertegranularität			-
SG10		Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])	[256] 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 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	754 \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	X	
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich	X	
	<b>ZE8</b> Halbjährlich	X	
	<b>ZE9</b> Quartalsweise <b>ZB7</b> Monatlich	X X	
Vor- und			
Nachkommastellen des Zählwerks			
SG10		Muss ([492] Λ [273])⊻ ([493] Λ [274])	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwort auf d Geschäftsdaten- Geschäftsdate anfrage anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (Strom) a ÜNB MSB (Gas)	n
	Prüfidentifikator	11060 11194	
			Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?: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	44	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	11 Produkt	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z33</b> Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und			
Nachkommastellen des			
Zählwerks			
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Muss	
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks			
auf dem Gerät SG10		Muss [123] A	[123] Wenn noch mindestens
3010		(([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))	eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11
			(Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
	Kommunikation von	anfrage NB an MSB/ ÜNB	anfrage NB (Strom) an	
	Prüfidentifikator	11060	MSB (Gas) 11194	
				gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х		
Schwachlastfähigkeit				
SG10		Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
						[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	n					
SG8				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
Referenz auf ( Gerätenumm <b>SG8</b>						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Wandler <b>SG10</b>				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	/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
SG10 CAV	7111	720	Garitanumaa			[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer	X X		-
SG10 CAV		: Gerale	, II WIII II I E I	^		
SG10 CAV		1				
SG10 CAV Wandlertyp u SG10						



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Х		
			MPW	Kombimesswandlersatz	X		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	Χ		
			MUW	Messwandlersatz	X		
				Spannung			
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komr gsdat		tionseinrichtun					
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	Х		
	enz auf enumr						
SG8							
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Muss X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Komr	nunikat	tionseinrichtun					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X		
des G	erätes	n / Nummer					
<b>SG10</b> SG10					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
	CAV	7110	ļ	nummer	X		-
gstyp		tionseinrichtun					_
<b>SG10</b> SG10					Muss		
	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
		PLC PST	PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	X X		
		DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	x x		
Daten der te Steuereinric <b>SG8</b>				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
300				30[130]		vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Referenz auf Gerätenumm <b>SG8</b>						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Technische Steuereinrich <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	htung			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung	X		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	n / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
Technische Steuereinric SG10	<b>7110</b> htungstyp	Gerate	enummer	X		
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smartmeter- SG8	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss	
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Х	
Smartmeter-	-Gateway			Muss	Muss	
CC10 CC				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Χ	Х	



<b>ED</b>   <b>E</b>   <b>C</b>	<b>-</b> 6:		Danaharih	Andrews of a first	Amburgat - Cali	Dadinarra
EDIFACT	T Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
				ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
<b>SG10 C</b> /	Δ٧			Muss	Muss	
SG10 C		7111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X	
SG10 (	CAV	7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten d SG8	der St	euerbox		Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SI</b>		1220	74.4 Charachan	Muss		
	SEQ	1229	<b>Z14</b> Steuerbox	X		
Referen		das Gateway				
SG8	10 (01	Gate way				
SG8 R	FF			Muss		
SG8 F	RFF	1153	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	X		
SG8 F	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X		
Referen Marktlo SG8		die ID der n				
SG8 R	FF			Muss		
SG8 F	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X		
SG8 F	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerb	оох					
SG10				Muss		
SG10 C		7037	<b>Z76</b> Steuerbox	Muss X		-
	katio	n / Nummer	270 Stederbox	^		
SG10	ates					
SG10 <b>C</b>	AV			Muss		
SG10 (	CAV	7111	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
SG10 (	CAV	7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profilda	aten (	Strom)				-
SG8	•			Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6



EDIFACT Struktur	
Prüfidentifikator	
Marktlokation: Profile   Basis von Profiler   Bas	
Chachrichtenempt   Chach   C	Prognose auf en) CAV+E02
Im SGS LOC+172 (DE3225, and die dick (Marktlokation) of SEQ-201 (Daten of Marktlokation) of SEQ-201 (Daten of Marktlokation) or Marktlokation) or Marktlokation or Marktlokation or Marktlokation   SG8   SEQ   1229   Z21   Profildaten   X	
Seg   SEQ   1229   Z21	! (Meldepunkt das RFF+Z18 der SG8 der eferenziert,
Referenz auf die ID der Marktlokation  SG8  SG8 RFF	
Marktlokation           SG8         RFF         Muss           SG8         RFF         1153         Z18         Marktlokation         X           SG8         RFF         1154         ID einer Marktlokation         X [950]         [950] Format: Marktlokations-ID           Normiertes Profil (Strom)         Muss         Muss           SG10         CCI         7059         Z02         Standardlastprofil         X           SG10         CCI         7037         E01         synthetisches Verfahren         X           SG10         CCI         7037         E01         synthetisches Verfahren         X           Normiertes Profil (Strom)         SG10         SG10         CAV         Muss           SG10         CAV         7111         Code des Normierten Profils         X           Profilschardaten         SG8         Muss [492] Λ         [89] Wenn im SG8           SG10         CCI (Prognosegrundla)         Marktlokation: Profilentification: Profilentification	
SG8         RFF         1153         Z18         Marktlokation         X           SG8         RFF         1154         ID einer Marktlokation         X [950]         [950] Format: Marktlokations-ID           Normiertes Profil (Strom)         Muss         Muss           SG10         CCI         7059         Z02         Standardlastprofil         X           SG10         CCI         7037         E01         synthetisches Verfahren         X           SG10         CCI         7037         E01         synthetisches Verfahren         X           Normiertes Profil (Strom)         SG10         SG10         CAV         Muss           SG10         CAV         7111         Code des Normierten Profils         X           Profilschardaten           SG8         Muss [492] A [89] Wenn im SG8 [89] A [2311]         [89] Wenn im SG8 [Prognosegrundlag Marktlokation: Profilen [TLP/TEP) vorhand	
SG8   RFF   1154	
Normiertes Profil (Strom)  SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X  Z04 Standardeinspeiseprofil X  SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X  Normiertes Profil (Strom)  SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten  SG8 Muss [492] \( [89] \lambda [89] Wenn im SG8 \text{[89] \lambda [Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance (	
SG10 CCI Muss  SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X  SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X  Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss  SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten  SG8 Muss [492] \( \text{[89] \text{ Nem im SG8}} \) \( \text{[89] \text{ N [2311]}} \) \( \text{(Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6} \) \( \text{(Prognosegrundla)} \) \( \text{Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance} \)	D
SG10 CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X Z04 Standardeinspeiseprofil X SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten SG8 Muss [492] \( \text{ [89] Wenn im SG8} \) (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundla) Marktlokation: Profilse (TLP/TEP) vorhance (TLP	
SG10 CCI 7059  Z02 Standardlastprofil X  Z04 Standardeinspeiseprofil X  SG10 CCI 7037  E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X  Normiertes Profil (Strom)  SG10 CAV Muss  SG10 CAV 7111  Code des Normierten Profils X  Profilschardaten  SG8  Muss [492] \( \text{[89] Wenn im SG8} \)  [89] Wenn im SG8 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhande (TLP/TEP) vorha	
Z04 Standardeinspeiseprofil X  SG10 CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X  Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss  SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten SG8 Muss [492] \( [89] \lambda [89] Wenn im SG8 (Prognosegrundla) Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhance (TLP/TEP	
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten SG8 Muss [492] \( \) [89] \( \) Wenn im SG8 [89] \( \) (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG10 CAV Muss SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten SG8 Muss [492] \(\Lambda\) [89] Wenn im SG8 [89] \(\Lambda\) [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundla) Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Profilschardaten SG8 Muss [492] \( \) [89] Wenn im SG8 [89] \( \) [70 CCI++2A6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Profilen (TLP/TEP) vorhand	
Profilschardaten  SG8  Muss [492] \( \) [89] \( \) Wenn im SG8  [89] \( \) [2311]  (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlar Marktlokation: Prognosegrundlar Marktlokation: Prognosegrundlar (TLP/TEP) vorhand	
Muss [492] \( \text{[89] Wenn im SG8} \)  [89] \( \text{[2311]} \)  (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage Marktlokation: Prognose Sission Profilen (TLP/TEP) vorhand	
[89] ∧ [2311] (Daten der Marktl SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundla <sub>1</sub> Marktlokation: Pro Basis von Profilen (TLP/TEP) vorhand	
	tlokation) das lage der Prognose auf en) CAV+E14
[492] Wenn MP-IE (Nachrichtenempi Sparte Strom	
[2311] Für jede 11 im SG5 LOC+172 (	_



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugebe
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf Marktlokatio	die ID der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes	Profil					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7050	700		Muss		
SG10 CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X X		
		203	es Einspeiseprofil	^		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes I <b>SG10</b>	Profil					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	(Strom	les Normierten Profils )	X		
Klimazone / Temperaturi <b>SG10</b>	messstelle			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X		
			Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI	7037		nazone / raturmessstelle	X		
SG10 CCI	1131		anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Refere	nzpro	fildaten					-
SG8	перто	induceri.			Muss [492] Λ [223] Λ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
							[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
560 6					M		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Muss X		
			430	neierenzpromuaten	^		-
Refere Marktle		die ID der					
SG8	OKatio	11					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	nzpro	fil					
SG10	ccı				Muss		
SG10 <b>C</b> SG10		7059	<b>Z</b> 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Muss X		
Refere	nzpro	fil					
SG10							
SG10 <b>C</b>					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Referenzprofils	Х		
Kunde SG12	des Li	eferanten			Soll [492] \(\lambda\) [165] \(\lambda\) [241] \(\lambda\) [506]		[165] Wenn bekannt [241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss		
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	X		
SG12		3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X		
Refere	nz auf	die ID der					
Marktl	okatio	n					
SG12							
SG12					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X		[050] 5
SG12	KFF	1154	ID deri	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des					
	n des l	ieferanten			C-II [402] A		[4CE] Manahalman
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[165] Wenn bekannt
					[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in
							der Rolle MSB
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss		ians Dekainit
SG12		3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
SG12	NAD	3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х		
			Z02	Personennamen Struktur der	Χ		
				Firmenbezeichnung			
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
		Postfach			
SG12 NAD	3164	Ort	X		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	M [268]		[166] Wenn vorhanden
			S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Х		
Referenz auf Marktlokatio					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokation	nsadresse				
SG12			Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K	
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]	[166] Wenn vorhanden
		Postfach	M [212]	M [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	X	X	
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Х	Χ	
Referenz auf Messlokation <b>SG12</b>					
SG12 RFF			Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	X	X	
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	-Endesegment				
UNT			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Bedingung Geschäftsdaten- anfrage
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)
	Prüfidentifikator	11060	11194
	Nachricht		
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X

Version: 3.1e 01.04.2022 Seite 166 von 193



## 6 Änderungshistorie

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



Änd-ID Ort		Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
	J.,	Bisher	Neu	or and don't impactantly		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 3.1c Publikationsdatum: 01.04.2021	Version Anwendungshandbuch 3.1e Publikationsdatum: 01.04.2022	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.  Aufgrund der BNetzA- Mitteilung Nr. 27 zu den Datenformaten zur Abwicklung der Marktkommuni-kation sowie der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses BK6-20-160 verschiebt sich der Umsetzungstermin der Marktkommunikation 2022 vom 1. April 2022 auf den 1. Oktober 2022. Deswegen	Genehmigt	
23005	Bedingungen	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung fürtagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation:	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) In dieser SG8 vorhanden [89] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden [119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw.	findet die Version 3.1d keine Anwendung im Markt. Präzisierung der Bedingungen	Genehmigt	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
		Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP	NB) in dieser SG8 vorhanden		
		m. Referenzmessung) vorhanden	[265] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 >	Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6		
		202212312300?+00	(Prognosegrundlage der Marktlokation:		
		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw.	Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP		
		ÜNB) nicht vorhanden	m. Referenzmessung) vorhanden		
		[910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380≥		
		negativ oder 0 sein	202212312300?+00		
			[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw.		
			ÜNB) in dieser SG8 nicht vorhanden		
			[910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0		
22714	Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der	Paketdefinition 12P nicht vorhanden	Paketdefinition 12P vorhanden	Durch den Änderungsantrag mit der ID 22434 vom 06.12.	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
	UTILMD		Paket:	2021 im UTILMD	
			[12P]	Stammdatenänderung AHB	
				wurde das Paket 12P	
			Paketvoraussetzung(en):	eingeführt, ohne dieses in der	
			[54] $\land$ [243]	Übersicht der Pakete	
				aufzuführen. Dies wird nun	
			Bedingungen:	nachgeholt.	
			[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
			Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06		
			(Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden		
			[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.		
			verantw.NB) vorhanden		
21402	Kapitel 3.5	Anwendungsfälle	Anwendungsfälle	Bei der "Anzeige	Genehmigt
	Anwendungsübersich		BGM+Z13	Gerätewechselabsicht", WiM	
		STS+7 Transaktionsgrund:	STS+7 Transaktionsgrund:	Kapitel 6.1.2 handelt es sich	
	Anwendungsfall	ZB2 Gerätewechsel sämtlicher technischen	ZB2 Gerätewechsel sämtlicher technischen	um eine "Bestellung" vom	
	11057, 11058, 11059		Einrichtungen	MSBN an den MSBA, dass er	
		ZB3 Teilweiser Gerätewechsel	ZB3 Teilweiser Gerätewechsel	seine angegeben Geräte	
		EBD:	EBD:	ausbauen soll. Die Antwort	
		G_0059 Codeliste Gas Nr. G_0059	G_0059 Codeliste Gas Nr. G_0059	darauf ist eine "Bestätigung"	
		G_0060 Codeliste Gas Nr. G_0060	G_0060 Codeliste Gas Nr. G_0060	oder eine Ablehnung des	
		S_0065 Codeliste Strom Nr. S_0065	S_0065 Codeliste Strom Nr. S_0065	Eigenausbaus. Daher wird	
		S_0066 Codeliste Strom Nr. S_0066	S_0066 Codeliste Strom Nr. S_0066	dieser Anwendungsfall in die	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Prüfidentifikator: 11057 WiM / Anzeige des Gerätewechsels	Prüfidentifikator 11057 WiM / Anzeige des Gerätewechsels	ORDERS / ORDRSP überführt (AHB: REQOTE/QUOTES/	
		11058 WiM / Ankündigung zum Eigenausbau 11059 WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau	11058 WiM / Ankündigung zum Eigenausbau 11059 WiM / Mitteilung, kein Eigenausbau	ORDERS/ORDRSP)	
		MSBA	MSBA nicht vorhanden		
22185	Gesamtes AHB	vorhanden  [56] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [71] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [72] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [73] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG- EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [113] Für die ggf. zweite vorhandene 11- stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der	nicht vorhanden  [2056] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt  [2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben  [2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [2071] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)  [2072] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)  [2073] Für die ID der BilanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)  [2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)  [2075] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)  [2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben  [2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben  [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben  [2113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der	Anpassung der Nummerierung der Bedingungen an die Regeln der ALF	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der	Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	Marktlokation) nicht referenziert genau einmal		
		anzugeben	anzugeben		
		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway)	[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-		
		ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe		
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger	anzugeben		
		Meldepunkt) ist genau einmal die	[2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger		
		Segmentgruppe anzugeben	Meldepunkt) ist genau einmal die		
		[140] Für die ID der LieferantensummenZR	Segmentgruppe anzugeben		
		einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	[2140] Für die ID der LieferantensummenZR		
		[172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/	einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)		
		SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die	[2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/		
		Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben	SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die		
		[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8	Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je		
		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	anzugeben		
		anzugeben	[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		[207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01			
		(Liste)	[2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-		
		[225] Einmal für jede Marktlokation bzw.	arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		
		Tranche für die der LF nicht die gemeldete	(Liste)		
		Ansicht des NB teilt	[2225] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		[236] Code einmal je SG4 IDE+24	Tranche für die der LF nicht die gemeldete		
		(Identifikation einer Liste)	Ansicht des NB teilt		
		[237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24	[2236] Code einmal je SG4 IDE+24		
		(Identifikation einer Liste)	(Identifikation einer Liste)		
		[252] Einmal für jede Marktlokation bzw.	[2237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24		
		Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	(Identifikation einer Liste)		
		summenzeitreihe berücksichtigt wurde	[2252] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		[259] Für die ID der Tranche einmal je SG4	Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-		
		IDE+24 (Vorgang)	summenzeitreihe berücksichtigt wurde		
		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172	[2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	IDE+24 (Vorgang)		
		anzugeben	[2261] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		[281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal		



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe	anzugeben		
		mindestens einmal anzugeben	[2281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19	mindestens einmal anzugeben		
		(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172		
		(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese	(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19		
		Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben	(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03		
		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese		
		LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal	Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5		
		[285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal		
		(OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140	anzugeben		
		genau einmal anzugeben	[2285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8		
		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der	SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5		
		Messlokation) mindestens einmal anzugeben	DE7140 genau einmal anzugeben		
		[287] Für jede SEQ+Z03	[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der		
		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal	Messlokation) mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2287] Für jede SEQ+Z03		
		[288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR	(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal		
		berücksichtigt wurde	anzugeben		
		[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	[2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18	DZR berücksichtigt wurde		
		(Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der	[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der		
		[308] Für jede ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) nicht referenziert genau einmal		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	anzugeben		
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der	[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe	(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20		
		mindestens einmal anzugeben	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der		
		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20	anzugeben		
		(Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche)	[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		nicht referenziert genau einmal anzugeben	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20		



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche)		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18	nicht referenziert genau einmal anzugeben		
		(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der	[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) referenziert, mindestens einmal	(Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		[312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) referenziert, mindestens einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18	anzugeben		
		(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der	[2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) referenziert genau einmal	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		[313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) referenziert genau einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe	anzugeben		
		genau einmal anzugeben	[2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe		
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)	genau einmal anzugeben		
		CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das	[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04		
		Segment mindestens zweimal anzugeben	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)		
		[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das		
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)	Segment mindestens zweimal anzugeben		
		CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist	[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04		
		das Segment genau einmal anzugeben	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)		
		[327] Für jede ID im SG5 LOC+172	CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	das Segment genau einmal anzugeben		
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der	[2327] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert,	(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20		
		ist diese Segmentgruppe mindestens einmal	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der		
		anzugeben	Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert,		
		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der	ist diese Segmentgruppe mindestens einmal		
		Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-	anzugeben		
		Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/	[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der		
		7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal	Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-		
		anzugeben	Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/		
		[344] Einmal für jede Marktlokation bzw.	7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal		
		Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR	anzugeben		
		berücksichtigt wurde	[2344] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		[347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08	Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR		
		(zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das	berücksichtigt wurde		



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
		RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben	[2347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [2348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [2349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben		
22130	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben"	Genehmigt (01.10.2021)
21426	Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Genehmigt (01.10.2021)
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen: ] X [ ] U [ ] O [ ] X ( ] U (	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen: ] ⊻ [ ] ∧ [ ] ∨ [ ] ⊻ ( ] ∧ (	Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		] O ( ) X [ ) U [ ) O [ ) X ( ) U ( ) O (  Auf Ebene von Datenelementen:  Soll  Muss	] ∨ ( ) ∨ [ ) ∧ [ ) ∨ [ ) ∨ ( ) ∨ ( ) ∨ (  Auf Ebene von Datenelementen:  S M		
	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+205/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159 Bilanzierungsende DTM+210	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ= +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung Stat		Status	
		Bisher	Neu		
	Kündigungstermin				
	des Vertrags				
	DTM+Z07				
	Lieferbeginndatum in				
	Bearbeitung				
	DTM+Z08 Datum für				
	nächste Bearbeitung				
	DTM+Z25				
	Verwendung der				
	Daten ab				
	DTM+Z26				
	Verwendung der				
	Daten bis				
	DTM+Z15				
	Bilanzierungsbeginn				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+Z16				
	Bilanzierungsende				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+155 Start des				
	Abrechnungsjahrs				
	bei Marktlokationen				
	mit				
	Jahresleistungspreis				
	(Gas)				
	DTM+163 Beginn				
	Messperiode				
	DTM+164 Ende				
	Messperiode				
22171		DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494]		Genehmigt (01.10.2021)
	Nachrichtendatum		[494] Das hier genannte Datum muss der	Datumsangabe	
			Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt		
			wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21425	SG2 COM Kommunikationsverb indung DE3155 Alle Anwendungsfälle	EM O FX O TE O AJ O AL O	EM X [1P01] FX X [1P01] TE X [1P01] AJ X [1P01] AL X [1P01]	Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
22447	SG2 NAD+MR MP-ID Empfänger Anwendungsfall 11194 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge NB (Strom) an MSB (Gas)	DE3055 293 = X 332 = -	DE3055 293 = - 332 = X	In diesem Anwendungsfall kann der Empfänger nur aus der Sparte Gas sein und somit muss dieser den Code 9 (GS1) oder 332 (DVGW) verwenden. Der Code 293 (BDEW) ist somit nicht möglich	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
23001	STS+7 Transaktionsgrund DE9013	E02 Einzug/Neuanlage Z33 Auszug/Stilllegung Z37 EoG aus Einzug/Neuanlage	E02 Einzug in Neuanlage Z33 Auszug wegen Stilllegung Z37 EoG wegen Einzug in Neuanlage ZT0 Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigung aufgrund Änderung ZRT	Präzisierung der Codes. Neuer Code Aufgrund Anpassung der EBD.	Genehmigt
22174	STS+7 Transaktionsgrund DE9013	ZR9 Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer nicht vorhanden	ZR9 Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer vorhanden	Aufnahme eines neuen Transaktionsgrundes wegen §6 MSBG, der einen Vertrag zwischen MSB und Anschlussnehmer zulässt	Genehmigt (01.10.2021)
22161	SG5 LOC+172 Meldepunkt Bestätigung Ende MSB 11058	Muss [61] ∧ [584] X X [951]	Muss ([61] ∧ [493] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [653]) X X ([953] [492]) ⊻ ([951] [493])  [653] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die durch die Bestätigung der Abmeldung der prozessual behandelten Messlokation nicht mehr dem MSB zugeordnet sind	Dem MSB in Strom muss mitgeteilt werden bei welchen Marktlokationen und den damit ggf. anhängenden Tranchen er die Verantwortung für die Werteaufbereitung und die Werteverteilung nicht mehr durchführen muss wenn er eine Abmeldung einer	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Messlokation bestätigt	
				bekommt.	
22950	RFF+Z18/Z19/Z20 in	Nur anzugeben, wenn mehr als eine	Immer anzugeben	In allen Anwendungsfällen, in	Genehmigt
	allen SG6, SG8 und	Messlokation, Marktlokation oder Tranche im		denen Daten zu einer	
	SG12	SG5 LOC je Anwendungsfall vorhanden		Marktlokation, Messlokation	
				oder Tranche ausgetauscht	
				werden, ist das jeweilige	
				Objekt zu nennen, auch wenn	
				in SG4 IDE nur dieses eine	
				Objekt genannt ist (Umsetzung	
				des "Stumpf-ist-Trumpf-	
				Prinzips. Ggf. sind noch weitere SG8 betroffen, die SG8	
				Gemeinderabatt, in denen das	
				RFF "Referenz auf die ID der	
				Marktlokation" ergänzt werden	
				muss.	
				Dle zugehörigen	
				Anwendungsfälle in den	
				UTILMD AHB Einspeiser,	
				UTILMD AHB GPKE GeLi Gas,	
				UTILMD AHB MaBiS, UTILMD	
				AHB Netzbetreiberwechsel,	
				UTILMD AHB	
				Stammdatenänderung,	
				UTILMD AHB WIM sind	
22766	505 T : 1			entsprechend anzupassen.	
22/66	SG6 Termine der	vorhanden	nicht vorhanden	Die Turnusintervallangabe als	Genehmigt
	Marktlokation			Wertegranularität wurde im	
	DTM+672			Messprodukt mit	
	Turnusintervall des MSB (Strom)			aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung	
	(וווטווכ) סכועון			von Messprodukten mit OBIS-	
				Daten, somit wird diese	
				Stammdateninformation in das	
				SG8 OBIS-Daten der	
				Marktlokation verlagert.	
	l			iviai Kliokatioli vellageit.	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				siehe Änderungs-ID 22768	
22948	SG6 DTM+Z20	Muss	Muss [493]	Der Abrechnungsintervall wird	Genehmigt
	Abrechnungsintervall	bzw.	bzw.	nur noch in der Sparte Gas	
	des LF	SoII [92] ∧ [493]	Soll [92] ∧ [493]	benötigt. In der Sparte Strom	
				wird dies über eine Bestellung	
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR	des LF erfolgen.	
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas		
22767	SG6 Termine der	vorhanden	nicht vorhanden	Die Turnusintervallangabe als	Genehmigt
	Messlokation			Wertegranularität wurde im	
	DTM+672			Messprodukt mit	
	Turnusintervall des			aufgenommen und der MSB	
	MSB (Gas)			antwortet auf eine Bestellung	
				von Messprodukten mit OBIS-	
				Daten, somit wird diese	
				Stammdateninformation in das	
				SG8 OBIS-Daten	
				Zähleinrichtung /	
				Mengenumwerter /	
				Smartmeter-Gateway	
				verlagert.	
				siehe Änderungs-ID 22770	
22163	SG8 Daten der	Vorhanden:	Nicht vorhanden:	Formatangaben werden von	Genehmigt (01.10.2021)
	Marktlokation		Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der	der Nachrichtenbeschreibung	
	QTY+Z10/ 265 / Z08	Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu	Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu	in die Anwendungshandbücher	
	Arbeit / Leistung für	Nachkommastellen	Nachkommastellen	überführt.	
	tagesparameterabhä	Age 1 a contract of the contra			
	ngige Marktlokation	Nicht vorhanden:	Vorhanden:		
	QTY+31	im AHB passende Bedingungen:	im AHB passende Bedingungen:		
	Veranschlagte	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0		
	Jahresmenge gesamt	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	[914] Format: Möglicher Wert: > 0		
	QTY+Y02 TUM Kundenwert	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6		
	OTY+Z07 Tatsächlich	I			
	l - 1	Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen	Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen		
	bilanzierte				
	Energiemenge QTY+Z09	[938] Format: Möglicher Wert: <= 10	[938] Format: Möglicher Wert: <= 10		
	-` <b>,</b>				
	Vorjahresverbrauch				



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung			Status
		Bisher	Neu		
	vom Lieferant				
	CAV+Z22				
	Verbrauchsaufteilun				
	g für				
	temperaturabhängig				
	e Marktlokation				
	SG8 Daten der				
	Marktlokation der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	QTY+Z10/ 265 / Z08				
	Arbeit / Leistung für				
	tagesparameterabhä				
	ngige Marktlokation				
	QTY+31				
	Veranschlagte				
	Jahresmenge gesamt				
	QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				
	SG8				
	Konzessionsabgabed				
	aten				
	CAV+KAS				
	Konzessionsabgabe				
	SG8 Gemeinderabatt				
	QTY+Z16				
	Gemeinderabatt				
	SG8 Daten der				
	Tranche				
	QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG8 Wandlerdaten CAV+MIW Wandlertyp und Faktor				
	SG8 Profilschardaten QTY+Z11 Anteil A QTY+Z12 Anteil B QTY+Z13 Anteil C QTY+Z14 Anteil D				
	SG8 Produkt-Daten der Summenzeitreihe QTY+79 Energiemenge				
	SG8 Produkt-Daten der Überführungszeitreih e QTY+79				
	Energiemenge				
22172	SG10 CCI+6 Aggregationsverantw ortung in MaBiS	Wird gegenüber dem MSB nicht ausgetauscht	Wird gegenüber dem MSB ausgetauscht	Um dem MSB besser einen besseren Überblick an der Marktlokation zu geben	Genehmigt (01.10.2021)
22138	Prognosegrundlage	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01] Z36 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
22134 3	ausgetauschte	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [1P01] E14 X [1P01] Z36 X [1P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten			Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	
21421	SG8 SEQ+Z27	SG8 = Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation PIA+5 und CCI+Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant vorhanden	Neuer Aufbau der SG8 = Erforderliches Messprodukt der Marktlokation Erforderliche Werte werden über fachliche Aussagen beschrieben und die Marktrollen werden explizit dargestellt	Abhängigkeiten der einzelnen Informationen sind somit besser im AHB abbildbar	Genehmigt (01.10.2021)
22158	SG8 SEQ+Z27 SG8 SEQ+Z02 SG8 SEQ+Z20 SG10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z19 SG10 Erforderliche Schachlastfähigkeit	Segmentgruppe vorhanden	Segmentgruppe mit Bedingung [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese Information zukünftig über die UTILTS, in der Übersicht der Zählzeitdefinitionen übermittelt. In der UTILMD leitet man somit von der zugeordneten Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023 wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	Genehmigt (01.10.2021)
22694	SG8 SEQ+Z27 Erforderliches Messprodukt der Marktlokation CAV Verwendungszweck des Wertes	Z47 Endkundenabrechnung ohne [20P01]	Z47 Endkundenabrechnung incl. [20P01]  [20] ∧ [428] ∧ [431]  [20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden  [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation)	Bei dem Verwendungszweck	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			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	Kombi mit 9991000000078 (Lastgang) angeben dürfen.	
22695	SG8 SEQ+Z27 Erforderliches Messprodukt der Marktlokation CAV Verwendungszweck des Wertes	ZD1 Blindstromabrechnung X [18P11]	ZD1 Blindstromabrechnung X [18P01]		Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22768	SG8+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+++ZE4 Wertegranularität	nicht vorhanden	vorhanden	Die Turnusintervallangabe als Wertegranularität wurde im Messprodukt mit aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung von Messprodukten mit OBIS-Daten, somit wird diese Stammdateninformation in das SG8 OBIS-Daten der Marktlokation verlagert.	Genehmigt
22644	Kapitel 5.2, 5.8 SG10 Zugeordnete Zählzeitendefnition CCI+Z39 Anwendungsfall 11043, 11060	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)		Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)
22689	CAV Verwendungszweck	ZD1 Blindstromabrechnung	ZD1 Blindarbeitabrechnung/Betriebsführung	Der Verwendungszweck wurde erweitert, da im Weiteren die	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Werte DE7111			Werte für die Abrechnung aber auch für die Betriebsführung	
				verwendet werden können	
22587	SG8 SEQ+Z02 OBIS-	Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻	Z47 Endkundenabrechnung X [28P01] ⊻	Wenn nur eine Energiemenge	Genehmigt: Fehler (31.01.
	Daten der Marktlokation SG10 Messprodukt für Lieferant relevant	[29P11] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11]	[29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11]	an der Marktlokation vorliegt muss diese zur Endkundenabrechnung verwendet werden.	2022)
	CAV Verwendungszweck des Wertes Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung MSB 11043				
	Verpflichtungsanfrag e/Aufforderung 11168				
	Bestätigung Verpflichtungsanfrag e 11169				
	Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11060				
22456	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlokation SG10 CCI OBIS Daten für Lieferant	CAV Verwendungszweck der Werte  Merkmalswert, Code Muss	CAV Verwendungszweck der Werte	Im Datenelement 7111 ist fälschlicherweise bei einigen (nicht allen) PIDs die Zeile "Merkmalswert, Code" samt AHB-Status enthalten. Beispiel Seite 54.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22510	Daten der Marktlokation SG10 Schwachlastfähigkeit	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Inhalt der Bedingung: [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	Korrektur des Codenamens von SEQ+Z27 von "Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation" auf "Erforderliches Messprodukt der Marktlokation" in der Bedingung 257.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)



Änd-ID	Ort	Änd	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	ge				
22169	SG8 SEQ+Z02 OBIS-	Unter	nicht mehr vorhanden	_	Genehmigt (01.10.2021)
	Daten der	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation		Zählzeitdefinitionen wird die	
	Marktlokation	SG8 SEQ+Z27 Erforderlicher Wert der		Information in der bisherigen	
	SG10 CCI+Z17 CAV	Marktlokation		Zuordnung zum Wert nicht	
	Verbrauchsart	vorhanden		mehr benötigt.	
22952		Inhalt DE6060:	Inhalt DE6060:		Genehmigt
	Anteil der Tranche	X [914] ∧ [930]	X [914] ∧ [955] ∧ [930]	immer größer 0 und kleiner	
	an der erzeugenden			100% der Marktlokation	
	Marktlokation	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	betragen.	
	QTY+11	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Die Aufteilungsmenge 100 wird	
			[955] Format: Möglicher Wert: < 100	übermittelt, wenn keine	
				Aufteilung in Tranchen erfolgt.	
22155	· · · · · · · · · · · · · · ·	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden		Genehmigt (01.10.2021)
	der Tranche			muss nicht immer nur	
	SG10 CCI+Z37 Basis			prozentual erfolgen. Hiermit	
	zur Bildung der			wird die Möglichkeit	
	Tranchengröße			geschaffen dem Markt	
				mitzuteilen, dass keine	
			<del>                                     </del>	prozentuale Aufteilung erfolgt	
22951		nicht vorhanden	vorhanden		Genehmigt
	Messlokation SG10			"Bei einer Weiterverpflichtung	
	Zugeordnete			entsteht die Situation, dass der wMSB keine	
	Marktpartner CAV+ZF0			Vertragsbeziehung zum	
	Grundzuständiger			Anschlussnutzer bzw.	
	Messstellenbetreiber			Anschlussnehmer mehr hat.	
	Wiessstellelibetheiber			Seine Leistung, die er durch die	
				Weiterverpflichtung erbringt,	
				muss er gegenüber dem gMSB	
				abrechnen und somit im	
				DE7110 Z20 anzugeben.	
				Dies bedeutet, wenn der	
				Messstellenbetrieb bei mME	
				oder iMS über den LF	
				abgerechnet werden soll muss	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				dies zwischen gMSB und LF	
				vereinbart werden.	
				Bei kME erfolgt für den	
				Zeitraum der	
				Weiterverpflichtung die	
				Abrechnung über die	
				Netznutzu ngsabrechnung	
				durch den NB."	
				Die eigentliche Abrechnung bei	
				mME / iMS soll in den	
				Konstellationen somit über den	
				gMSB erfolgen. Folglich	
				benötigt die Martkrolle	
				Lieferant in den	
				Konstellationen, wo das SG10	
				mit "Z20" befüllt wird,	
				zusätzlich die Angabe des	
				eigentlichen gMSB	
				Sinngemäß:	
				Messwerte kommen vom	
				weiterbeauftragten wMSB	
				Abgerechnet wird über den	
				gMSB	
				Fight condition the first	
				Erschwerend kommt hier die	
				Abgabemöglichkeit gMSB	
				gemäß MsbG §41 (1) hinzu:	
				"Grundzuständige	
				Messstellenbetreiber können	
				die Grundzuständigkeit für den	
				Messstellenbetrieb von	
				modernen Messeinrichtungen	
				und intelligenten	
				Messsystemen in ihrem	
				Netzgebiet auf ein anderes	



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung			Status
		Bisher	Neu		
				Unternehmen übertragen, das über eine nach § 4 erforderliche Genehmigung und ein nach § 25 erforderliches Zertifikat verfügt." Durch die Aufnahme dieser Information könnte eine fehlerfreie automatisierte Zuordnung des richtigen gMSB zu jeder entsprechenden Marktkommunikation erfolgen.	
22452	0 0.	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	Die Bedingung ist in den SG8	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22980	SG8 SEQ+Z03 Zähleinrichtungsdate n CCI CAV Zählertyp DE7111	Code NMG = neue Messeinrichtung Gas nach MsbG nicht vorhanden	Code NMG = neue Messeinrichtung Gas nach MsbG vorhanden	Zählertyp fehlte bisher nicht in der Auflistung.	Genehmigt
22358	SG8 Zähleinrichtungsdate	Bedingung "[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden" vorhanden	Bedingung "[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden" nicht vorhanden	Wird wegen der unterschiedlichen Preise für die NN-Abrechnung benötigt und muss momentan einzeln bei Fehlen angefragt werden	Genehmigt
21425	Befestigungsart Zähleinrichtung DE7111	BKE X [59] DPA X [59] HUT X [59] Z31 X [46] Z32 X [46]	BKE X [2P01] DPA X [2P01] HUT X [2P01] Z31 X [3P01] Z32 X [3P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22809	SG8 Messdatenregistrierg erätedaten	nicht vorhanden	vorhanden	Das Messdatenregistriergerät wurde aus dem SG8 Zähleinrichtungsdaten ausgebaut und in ein eigenes SG8 verschoben	Genehmigt
22385	Daten der Zähleinrichtung /	Muss [2287]  [2287] Für jede SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten)  mindestens einmal anzugeben	Muss ([2287] ∧ [121]) ∨ [2350] ∨ [2353]  [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.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)
22170	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	Code Z14 Smartmeter-Gateway nicht vorhanden	Code Z14 Smartmeter-Gateway vorhanden	Zukünftig werden die Werte wenn ein SMGW an der Messlokation vorhanden ist mit der Referenz auf dieses Gerät übermittelt und nicht mehr über die Referenz auf die mME.	Genehmigt (01.10.2021)
22685	SG8 SEQ+Z20 OBIS- Daten der	nicht vorhanden	vorhanden	Die Referenz auf die ID einer Messlokation ist notwendig,	Genehmigt: Fehler (31.01. 2022)



Änd-ID	-ID Ort Änder		ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway RFF+Z19 Referenz auf die ID einer Messlokation Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung MSB 11043 Verpflichtungsanfrag e 11168 Bestätigung Verpflichtungsanfrag e 11169 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge 11060	Bisher	Neu	um bei einem SMGw, das für mehrere Messlokationen genutzt werden kann, die OBIS-Daten der richtigen Messlokation zuzuordnen.	
22380	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF Konfigurations-ID 11116 11117 11171 11143 11172 11145 11147	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet "Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) …". Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11148				
	11149				
	11002				
	11013				
	11014				
	11035				
	11078				
	11095				
	11079				
	11043				
	11168				
	11169				
	11060				
	11074				
	11075				
	11076				
22150	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022	Genehmigt (01.10.2021)
	Daten der			können sich Änderungen an	
	Zähleinrichtung/			der Geräteparametrierung bei	
	Mengenumwerter/			iMS ergeben, die zu keiner	
	Smartmeter-			Änderung des bestehenden	
	Gateway			Zuordnungs-Tupel für	
	RFF+AGK			Zählerstände führen (z.B.	
	Konfigurations-ID			aufgrund eines	
				Anschlussnutzer-Wechsels	
				oder der Änderung einer	
				Zählzeit). Da in diesem Falle	
				das Zuordnungstupel aus	
				Messlokation, Gerätenummer	
				und OBIS-Kennzahl	
				unverändert bleiben kann, wird	
				die Konfigurations-ID als	
				zusätzliches	
				Identifikationsmerkmal für die	
				Zuordnung von Zählerständen	
				aus einem iMS benötigt.	
22770	SG8+Z20 OBIS-Daten	nicht vorhanden	vorhanden	Die Turnusintervallangabe als	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
,a 12	0.0	Bisher	Neu	Crana acrympassang	Status
	der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SG10 CCI+++ZE4 Wertegranularität			Wertegranularität wurde im Messprodukt mit aufgenommen und der MSB antwortet auf eine Bestellung von Messprodukten mit OBIS-Daten, somit wird diese Stammdateninformation in das SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway verlagert.	
22160	SG12 NAD Kunde des Netzbetreibers SG12 NAD Korrespondenzansch rift des Kunden des Netzbetreibers	nicht vorhanden	vorhanden		Genehmigt (01.10.2021)
22450	SG12 NAD+Z26 (Korrespondenzanschrift des Kunden des Netzbetreibers) SG 12 RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) Anwendungsfall 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrage 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	SG12 RFF+Z18 im Anwendungsfall vorhanden	SG12 RFF+Z18 im Anwendungsfall nicht vorhanden	Da das SG12 NAD+Z26 in diesen Anwendungsfällen nicht angegeben wird, ist auch keine Referenz für dieses NAD notwendig.	Genehmigt: Fehler (06.12. 2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
21401	Kapitel 3.5	nicht vorhanden	Aufnahme eines Segmentes:	Gerätewechsel MSB:	Genehmigt (01.10.2021)
	Anwendungsübersich				
	t zum Gerätewechsel		Angabe der MP-ID eines beteiligten	Aktuell müssen viele	
	SG12 NAD+VY		Marktpartner mit Soll Bedingung und dem	Gerätewechsel mit der	
	Beteiligter		Hinweis	Antwort SG4 STS+E01++Z07	
	Marktpartner MP-ID			(Status der Antwort:	
	Anwendungsfall		[381] Wenn SG4 STS+E01++Z07 (Status der	Ablehnung (Keine	
	11058 Ankündigung		Antwort: Ablehnung (Keine Berechtigung))	Berechtigung)) abgelehnt	
	zum Eigenausbau,		vorhanden	werden. Dies erspart	
	11059 Mitteilung,			Rückfragen beim MSB	
	kein Eigenausbau		[591] Es ist die MP-ID des Eigentümers (MSB) zur	bezüglich des Eigentümers der	
			bilateralen Klärung anzugeben, wenn der	Messeinrichtung.	
			angefragte MSB nicht selber der Eigentümer ist.		