

# **UTILMD Anwendungshandbuch zur WiM**

Version: 3.1d

Stand MIG: 5.2d

Publikationsdatum: 01.10.2021

Autor: BDEW

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 1 von 181



# **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorv	vort	3				
2	Aufb	oau des Dokumentes	3				
3	Übei	rsicht der Pakete in der UTILMD	3				
4	Regel zu Antwortnachrichten						
5	Anwendungsübersichten						
	5.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	10				
	5.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	17				
	5.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von N	Ū				
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	114				
	5.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	120				
	5.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	128				
	5.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	128				
	5.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	128				
6	Ände	erungshistorie	169				



### 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) 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
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Bilndarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[20P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[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 einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[22P]	[20] ^ [432] ^ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ∧ [428] ∧ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 5 von 181



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] ^ [430] ^ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ∧ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] \[ [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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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] $\wedge$ [406] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[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.

## 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.

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 9 von 181



- 5 Anwendungsübersichten
- 5.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 10 von 181



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung	Kündigung	Bedingung	
			.,			MSB	MSB	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfid	entifikator	11039	11040	11041	
Nach	- داما	Vanfer	Tunde	. II all Nator	11033	11040	11041	
Nacnr	unten	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	ļ	<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	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Begin	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
MP-ID	Absen							
SG2	Abscii	idei			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	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	Χ	Χ	Χ	



<b>SG3</b> SG3 SG3	unikati COM COM	onsverbindun 3148 3155	Prüfide	unikation von entifikator	MSBN an MSBA 11039	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
<b>SG3</b> SG3 SG3	<b>COM</b>	3148	g	ntifikator			MSBN	
<b>SG3</b> SG3 SG3	<b>COM</b>	3148	g	ntifikator	11039			
<b>SG3</b> SG3 SG3	<b>COM</b>	3148				11040	11041	
SG3 SG3	СОМ		Numm					
SG3	СОМ		Numm		Muss	Muss	Muss	
			: INUITIII	or / Adrassa	X	X	X	
503	COIVI	3122		Elektronische Post				
			EM FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	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	
5G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	Х	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	X	Х	
			!	Consult GmbH				
Vorgan	g							
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
5G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
5G4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende zı	um							
SG4								
5G4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4
								STS+E01++Z01 (Status der Antwort:
								Zustimmung mit
								Terminänderung) nicht vorhanden
5G4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
5G4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
	DT1 4	2270		occurate Dilliana 777	······································	v		
	DTM		303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Beginn	_	n, Gültigkeit,						
SG4	DTN4						Muss [1.0] •	[16] Wors 504
SG4	DTM						Muss [16] ∧ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 12 von 181



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			Х	
SG4	stmögli	chem Termin)			14 [40]	140		Italiu cai prii ca
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Kündi Vertra <b>SG4</b>	igungsfi ags	rist des						
SG4	DTM						Muss [16]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			X	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			Х	
SG4	DTM	2379	<b>Z01</b>	ZZRB			Χ	
Kündi Vertra		ermin des						
SG4								
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3] Λ [209] X	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
Trans	aktions	grund						-
SG4								



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommı	unikation von	MSBN an	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	MSBA 11039	11040	11041	
SG4	STS		Tranac	Humatei				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E03 ZR9	Wechsel Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X X	X X	X X	
Statu	s der A	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	Χ	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131		<b>1</b> Codeliste Gas Nr. G_0051			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				2 Codeliste Gas Nr. G_0052 1 Codeliste Strom Nr.		X [493]	X [492]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			3_003-	S_0054			A [432]	[493] Wenn MP-ID in
			S_0090	Codeliste Strom Nr. S_0090		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt	<u> </u>						
SG5					Muss [77] Λ (([2061] Λ [584]) V [583])	Muss [2061] Λ [584]	Muss [2061] Λ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (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) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (252)	ΧΧ	XX	[054] 5
SG5	LOC	3225	Identif	ıkator	X [953]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				MSB	Kündigung MSB	Kündigung MSB	
		Kommu	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifi	kator						
SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF	1154	:	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung	Χ	Х		
		11041	Kündigung MSB WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
Referenz Vo (aus Anfrage	organgsnummer enachricht)						
SG6 PEE					Muss	Muss	
SG6 <b>RFF</b> SG6 RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
JOU RFF	1133	118	Referenznummer		^	^	
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Zähleinricht	tungsdaten						
SG8				Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		-
	on / Nummer						
des Gerätes SG10	i						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Kunde des	la a consti						
Messstellen SG12	ipetreibers			Muce	Muss		
SG12 NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	ZO1	Struktur von	X	X		
1010	· <del>-</del>		Personennamen	•			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
		:					
Messlokatio	ncadrocco	:					
Messlokatio	onsadresse			Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommunikation von		MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG12	NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	Х	Х		
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	К	K		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		Vornanden
SG12	NAD	3251	Postle	tzahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		•
Nachr	ichten	-Endesegment						-
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



# 5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 17 von 181



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	X	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Х	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Х	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	· .					
DTM	uatum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	X	
MP-ID Abser	dor						
SG2	luei			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	ZZA. GOSCHIGO	Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	χ	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	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	
SG3 CTA	3412	T	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	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 AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			; AL	паниу	X [1PU1]	Λ [1701]	X [1PU1]	
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	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 ıngsbeg	eplanten inn						-
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
5G4	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	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Au szug (Um zug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug/Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZJ4	Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X	Х	X	
Status	s der Ar	itwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [249]	NA [240]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	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 <b>SG4</b>						
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] Λ [78]) Λ (([2061] Λ [584]) V [583])	Muss ([492] \[ \) [580])\[ \] ([493] \[ \] [2061])	Muss [2061] Λ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
						[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/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	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
			MSB	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 ID (Vorgang) anzugeben
GG5 LOC 2227	473 Maldamid	Muss	Muss	Muss	
***************************************	<b>172</b> Meldepunkt Identifikator	X X [953]	X X ([950] [492]) ⊻ [951]	X X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänge aus Sparte Strom
					[950] Format: Marktlokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
					[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
G6 <b>RFF</b> G6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
G6 RFF <b>1154</b>	11042 WiM / Anmeldung MSB 11043 WiM / Bestätigung	X	х		
	Anmeldung MSB  11044 WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			X	
Referenz Vorgangsnummer					
aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
GG6 <b>RFF</b> GG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions-		Muss X	Muss X	
:	Referenznummer				
GG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Χ	Χ	



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		X		
SG6 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6 DTM			Muss [86] Λ		[78] Wenn SG4
300 21111			[78] $\wedge$ [234]		STS+7++E02
			∧ [618]		(Transaktionsgrund: Einzug/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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Vonence	unikation von	MCD on ND	MSB	MSB	
					MSB an NB		NB an MSB	
			Prunde	ntifikator	11042	11043	11044	:
SC.	DTM.	2005	752	Gonlanto		v		mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW		Х		
			106	MMDD		Χ		
Turnu	ısablese	intervall des						
MSB (	Strom)							
SG6								
SG6	DTM					Muss [86] Λ		[86] Wenn das RFF+Z18
						[234] \( \)		(Marktlokation) aus
						[618]		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
								[224] W 6640
								[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
								mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder		Χ		
SG6	DTM	2379	802	nne, Wert Monat		χ		
			:					
	nnungs	intervall des Lf	-					
SG6	D.T					N.4 -		
SG6	DTM			A1 1		Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
500	וואוו ש	2300	1	nne, Wert		^		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
		Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
Referenz auf Messlokation der Messloka SG6	n für Termine				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG6 RFF					Muss [636]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [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	Z19	Messlokation		Χ		
SG6 RFF	1154	ID der I	Viesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Geplante Tur des NB (Gas) SG6	rnusablesung						
SG6 <b>DTM</b>					Muss		
SG6 DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		X		
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6 DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Turnusablese	eintervall des						-
NB (Gas)							
SG6							
SG6 <b>DTM</b>					Muss		
SG6 DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6 DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6 DTM	2379	802	Monat		X		
Daten der Ma SG8	arktlokation				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 einmal anzugeben



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation		X		
	enz auf tlokatio	die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Vlarktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		eterabhängige				Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
500	OTV					Muce		Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP, TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY	6062	265	Veranschlagte		Muss X		
303	5G9 QTY <b>6063</b>	0003	203	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig		^		
			<b>Z</b> 08	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	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)		X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
		KWH	Kilowattstunde		X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) ir dieser SG8 vorhanden	
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) i dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
		71		MSB	MSB	
		unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	-	entifikator	11042	11043	11044	
Veranschlagte Jahresmeng gesamt SG9	2			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 Gesamt		Х		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Lieferrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z30	Lieferrichtung		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch		X X		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X		
Lieferant SG10						
SG10 CAV				Muss [78] ∧ [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SC10 GNV 7411	700					[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> SG10 CAV <b>1131</b>	<b>Z89</b> MP-ID	LF		X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnur MSB Anmeldung Anmeldu MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an M	SB
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
			MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z90</b> ÜNB	X	
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber SG10			
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>	<ul> <li>Auf vertraglicher         Grundlage gegenüber         Anschlussnutzer /         Anschlussnehmer</li> <li>In der Ausübung der         Weiterverpflichtung         durch den gMSB</li> </ul>	x x	
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E03</b> Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV 7111	F02	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	EO3 Höchstspannung EO4 Hochspannung EO5 Mittelspannung	X X X	
	E06 Niederspannung	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10		Muss	
SG10 CCI 7037	<b>Z83</b> Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Muss X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation			



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		entifikator	11042	11043	11044	
SG10			110.1	220.0	220	
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		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB ÜNB		X		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von		X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		х		
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>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	SLP/SEP TLP/TEP		X [1P01] X [1P01]		



EDIFACT Struktur	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	
	Z36	TEP mit Referenzmessung		X [1P01]		
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>				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 <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation		Х		
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z33 Z34	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht KWKG-Marktlokation		X X		
	234	ohne DV-Pflicht		χ		
	Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht		X X		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		Х		
Erforderliches Messprodukt der Marktlokation						-
SG8				Muss [2311] Λ [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		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z27</b>	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation		Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation		Х		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				MSB	Anmeldung MSB	_		
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		es Messprodukt						
sg8	arktlok	ation						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification		Χ		
SG8	PIA	7140	Messpr	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		
Zugeo <b>SG10</b>	rdnete	e Zählzeit				Soll [165] A		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [423] ^ [428]		[166] Wenn vorhanden
						A [420]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
								[428] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches
								Messprodukt der Marktlokation) das PIA+. DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-
SG10	CCI					Mucs		Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei vorhanden ist
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit		Muss X		[417] Wenn für den
2010	CCI	,033	Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code d	ler Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
	rodukt	t für er relevant						
SG10	erreib	er rerevant				Muss		
SG10	CCI					Muss		
		7037	ZA8	NB		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun g		X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		[22P11] ⊻ [26P11] X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		[24P01] X [20P11] ⊻ [27P11]		
	Z92 ZD1	Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung		X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant relevant	5 1 2 3 4 4 5 6 7 7 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7.7			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		X		
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P01] ⊻		
		g		[20P01] ⊻		
				[22P01] ⊻ [26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
				[23P11] ⊻		
	706	NA-baselanda arang arang base		[24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [20P11] ⊻ [27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
				[19P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
				[24P11] ⊻		
				[25P11] ⊻		
				[26P01] ⊻ [27P11]		
	ZD1	Blindstromabrechnung		X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10				Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 <b>CC</b> I				Muss		(Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB		X		
Verwendungszweck des Wertes						
SG10 CAV				Muss		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Z85	Bilanzkreisabrechnung		Muss		
5G10 CAV 7111	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>				Muss [257] ∧ [422]		[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
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI		Cala adda after the control of		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig		X X		
3G10 CCI 7037	Z60	Schwachlast fähig		X		
OBIS-Daten der Marktlokation <b>SG8</b>				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



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung	_	
				INISR	Anmeldung MSB	MSB MSB	
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG8	SEQ				Muss		[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	1229	<b>Z02</b> OBIS-Daten der		Χ		
			Marktlokation				
	enz auf tlokatio	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ıhl der					
	tlokatio	on					
<b>SG8</b> SG8	PIA						
SG8	PIA						
500	PIA	4347	5 Produktidentifikation		Muss X		
SG8	PIA PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation  OBIS-Kennzahl der Marktlokation				[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 gem. edutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Zugeordnete Zählzeit			0 U[46=1.		facelly
SG10			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
			Λ [387] Λ		
			[423] A		[386] Wenn mehr als
			[492]		eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
					Marktlokation) mit einer
					OBIS-Kennzahl für
					Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS-
					Daten der
					Marktlokation) eine
					OBIS-Kennzahl für
					Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137
					(Nachrichtendatum) im DE2380 >
					202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
SG10 <b>CCI</b>			Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit		X		
Zugeordnete					-
Zählzeitregister					[404] W
SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition)
					vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters		X		
OBIS Daten für					-
Netzbetreiber relevant					



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB		Χ		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>						
SG10 CAV 7111	704	Nieten de la company		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻		
		g		[30P11] <u>\( \)</u>		
				[36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
				[33P01] ⊻		
	70.0	N 4 =		[34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z92	Übermittlung an das		X [33P11] ⊻		
		HKNR		[34P11]		
	ZD1	Blindstromabrechnung		X [28P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Lieferant relevant <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Merkn	nalswert, Code		Muss		
	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P01] ⊻		
		g		[30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻ [36P01]		
	785	Rilanzkreisahrechnung				
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
				X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻ [33P11] ⊻ [34P11]		
	Z85 Z86	Mehrmindermengenabre		X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻ [33P11] ⊻ [34P11] X [30P11] ⊻		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$X [31P11] \subseteq [32P11] \subseteq [33P11] \subseteq [34P11] X [30P11] \subseteq [37P11]$		
		Mehrmindermengenabre		$ \begin{array}{l} X \ [31P11] \ \underline{\lor} \\ [32P11] \ \underline{\lor} \\ [33P11] \ \underline{\lor} \\ [34P11] \ \underline{\lor} \\ [34P11] \ \underline{\lor} \\ [37P11] \ \underline{\lor} \\ [37P11] \ \underline{\lor} \\ [28P01] \ \underline{\lor} \end{array} $		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$X [31P11] \subseteq [32P11] \subseteq [33P11] \subseteq [34P11] X [30P11] \subseteq [37P11]$		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$ \begin{array}{l} X \left[ 31P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 33P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 28P01 \right] \veebar \\ \left[ 29P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \end{array} $		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$ \begin{array}{l} X \left[ 31P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 33P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 28P01 \right] \veebar \\ \left[ 29P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 35P11 \right] \veebar \\ \end{array} $		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$X [31P11] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
	Z86 Z47	Mehrmindermengenabre chnung Endkundenabrechnung		$ \begin{array}{l} X \left[ 31P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 33P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \veebar \\ \left[ 28P01 \right] \veebar \\ \left[ 29P11 \right] \veebar \\ \left[ 32P11 \right] \veebar \\ \left[ 34P11 \right] \veebar \\ \left[ 35P11 \right] \veebar \\ \left[ 36P01 \right] \veebar \\ \left[ 37P11 \right] \end{dcases} $		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung		$X [31P11] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Übertragungsnetzbetreiber relevant <b>SG10</b>	г	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		Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA9</b> ÜNB	X	
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>			
SG10 CAV	-0-	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB5 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	
Daten der Tranche			
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+218 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z15</b> Daten der Tranche	X	
Referenz auf die ID der Tranche SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z20</b> Tranche	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID der Tranche	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Referenz auf die Marktlokation der Tranche SG8			
SG8 RFF		Muss	
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



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Tranche	e an d	Anteil der er Marktlokation						
SG9						Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss		
SG9 (	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		Χ		
SG9 (	QTY	6060	Menger	nangabe in %		X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 (	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
	dnete	Marktpartner						
SG10						Muss		
SG10 (						Muss		
SG10 (	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Liefera	nt							_
SG10								
SG10 (	CAV					Muss		
SG10 (	CAV	7111	Z89	LF		X		
SG10 (	CAV	1131	MP-ID			Х		
Basis zu Tranche		ung der Se						
SG10	- 0 -					Muss		
SG10 (	CCI					Muss		
SG10 (	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X		
SG10 (	CCI	7037	ZD1	Prozentual		Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf		Х		
				Basis von Referenzenträger/				
				installierter Leistung				
		s Messprodukt						
der Trai	пспе					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



EDIFA	CT Stru	iktur	Beschre	nung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidei	ntifikator	11042	11043	11044	
								mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z16</b>	Erforderliches Messprodukt der Tranche		Χ		
Refer	enz auf	die ID der						_
Tranc	he							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X		[OFO] =
SG8	RFF	1154	ID einei	<sup>-</sup> Tranche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerliche anche	es Messprodukt						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification		Χ		
SG8	PIA	7140	Messpro	odukt-Code		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		
Werte		tzbetreiber						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB		Χ		
Werte		szweck der						
<b>SG10</b> SG10	CΔV					Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P01]		
			<b>Z92</b>	Übermittlung an das HKNR		X [1P11]		
Werte	e für Lie	eferant relevant						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF		Χ		
Verwe Werte		szweck der						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung		X [1P11] X [1P11]		
			Z4 /	Litukulluellabi ecililulig		V [11 11]		



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
relevant <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>					<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB		X		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	gszweck der						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Daten der M <b>SG8</b>	lesslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Referenzauf Messlokation SG8							
SG8 RFF	4450	74.0	Manual al arta a		Muss		
SG8 RFF	1153 1154	<b>Z19</b> ID der	Messlokation  Messlokation		X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Messlokatio Marktlokatio <b>SG8</b> SG8 <b>RFF</b>	n zugeordneten				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
Zugeordnete <b>SG10</b>	e Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Messstellen	betreiber	:					
SG10							
SG10 CAV					Muss		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	_	
					MSB	MSB	
			ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV	7111	MP-ID	MSB		X 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	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
Messstellenb	etreiber Alt						
SG10 CAV					Muss [78] ∧ [184]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/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		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Χ		
Spannungseb Messlokation <b>SG10</b>					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
5610 651					N.4		aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der		Muss X		
			Messlokation				
Spannungseb Messlokation SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung		X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung		X X		
		E06	Niederspannung		X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Gasqualität <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		aus sparte das
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität SG10						
SG10 CAV <b>7111</b>	V04	L Coc		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Verwendungsumfang SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
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 selben 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	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		X		
	ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Х		
	ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Х		
Erforderliches Messprodukt						
der Messlokation SG8				Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben



erford <b>SG10</b>		es Messprodukt				Muss		
		chreibung						-
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt		X		"Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code		X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3
SG8	PIA	4347	5	Product identification		X [427]		[427] Messared L. C. L
SG8	PIA	4247	-	Due diversity at 2		Muss		
SG8	ic ssiUKc	iciOII						
	derliche Iessloka	es Messprodukt						
SG8		1154	r	riviarktiokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF RFF	1153	<b>Z18</b>	Marktlokation r Marktlokation		X [0E0]		[0E0] Eormati
								Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						√ [ <del>4</del> 22]		(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
	enz auf Iokatio <b>RFF</b>	die ID einer n				Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z27
								Zählpunktbezeichnung
SG8 SG8	RFF	1154		r Messlokation		X [951]		[951] Format:
Messl <b>SG8</b> SG8	enz aut okatior <b>RFF</b> RFF		<b>Z19</b>	Messlokation		Muss X		
		die ID einer		Messprodukt der Messlokation				
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z19	Erforderliches		Muss X		
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
			Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
LDIIT	CT Stru	rktur	Descri	eibung	MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		



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	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z35</b>	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notwendigkeit einer zweiten Messung <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Werteübermittlung a NB aufgrund weitere Verwendungszweck <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z88	NB		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10				Soll [165] A [166] Muss [423] A [429] A [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00 [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 Zählzeir vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		·
SG10 CCI <b>7059</b>	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert



	D l l.	A 1.2	Abbaba as B
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung MSB Anmeldung MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
	Messprodukt erforderlich		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
Erforderliche Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [256] Λ [422]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
			[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X	
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [78] ∧ Muss [78] [138]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SCS SEO		Muss Muss	[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z03</b> Zähleinrichtungsdaten	X X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8			
SG8 RFF 1152	719 Mosslokation	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	Z19 Messlokation  ID einer Messlokation	X X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8			
SG8 RFF		Soll [166] ∧ [215]	[166] Wenn vorhanden
			[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			entifikator	11042	11043	11044	
		Tranac		11042	110+3	11044	(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Х	Х		
Zählertyp SG10							•
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]		ads sparce strom
		MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		MME	moderne		X [492]		NAD+MR
			Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
		TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler		X [493] X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
		MRG	Messdatenregistriergerät		X [493]		
		EHZ	elektronischer		Χ		
		IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		Х		
			(Sonderausstattung)				
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04 Z05	Standard MeDa-Zähler		X [346] X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		203	Weba-Zamer		X [340]		[346] Wenn SG10
							CCI+++E13 (Zählertyp)
							CAV+MME (mME)
							vorhanden
Zählergröß	e (Gas)						
SG10					[]		[0.00]
SG10 CAV	•				Muss [493]		[229] Wenn SG10
					Λ [229]		
							Messdatenregistriergerät
							) nicht vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in
					Λ [229]		) nicht vorhanden



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
					220.10		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10		Χ		
		G100	Gaszähler G100		Χ		
			Gaszähler G1000		X		
			Gaszähler G10000 Gaszähler G12500		X X		
		G12300	Gaszähler G16		X		
		G160	Gaszähler G160		X		
		G1600	Gaszähler G1600		Χ		
			Gaszähler G16000		Χ		
		G2.5	Gaszähler G2.5		X		
		G25	Gaszähler G25		X		
		G250 G2500	Gaszähler G250 Gaszähler G2500		X X		
		G2500	Gaszähler G350		X		
		G4	Gaszähler G4		X		
		G40	Gaszähler G40		Χ		
		G400	Gaszähler G400		Χ		
			Gaszähler G4000		X		
		G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65		X X		
		G650	Gaszähler G650		X		
			Gaszähler G6500		X		
Identifikation des Gerätes SG10 SG10 CAV	n / Nummer			Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	1	nummer	Χ	Χ		
Registeranzal	าไ						
SG10							
SG10 CAV					Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif		Χ		
		ZTZ	Zweitarif		Χ		
		NTZ	Mehrtarif		Χ		
Energierichtu	ing						
SG10							
SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltun	gder						



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	
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Aut dan Val		mene vornanden				
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>	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde		X		
Befestigungsart Zähleinrichtung				<b>N</b> 4		
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung		X		
Befestigungsart Zähleinrichtung <b>SG10</b>						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		X [2P01]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
	HUT	Hutschiene		X [2P01]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler		X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Menge SG8	enumw	verterdaten				Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Refere Geräte SG8	enz auf enumn							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Menge SG10 SG10		verter				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter		X		
des Ge <b>SG10</b>	erätes	n / Nummer				Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer				
SG10		7110	·†	nummer		X X		
Menge		vertertyp						
<b>SG10</b> SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw		X X		
			ZMU	erter Zustandsmengenumwert er		Х		
(Gas) <b>SG10</b>		menerfassung						
SG10 SG10		7111	ZC0	Art der		Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
\$610	CA\/	7110	717	Volumenerfassung Kennlinienkorrektur		······································		
SG10	CAV	7110	Z17 Z18	Schleichmengenunterdrückung		X X		



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
Zähle Meng					Muss [2287]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
							mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
	enz auf enumr						
SG8	RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	MG Gerätenummer des		Χ		
			Zählers <b>Z11</b> Gerätenummer des Mengenumwerters		Х		
			<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	Gerätenummer		Χ		
	enz auf :lokatio	die ID einer on					
SG8	RFF				Muss [78] Λ		[78] Wenn SG4
					[405] ∧ [420]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
							[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfi	guratio	ns-ID					-
SG8							
SG8	RFF				Muss [405]		[405] Wenn in derselben



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					∧ [420]		SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden  [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer		Х		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
Zähle Meng					Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		<b>-</b>
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



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х		
Vor- u Nachk Zählw SG10	comma erks	istellen des				Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-
								b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
								[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das
								PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/7-b?:6.1.0/7-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?: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		ado oparte das
SG10	CCI	7059	11	Produkt		Χ		
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
Vor- u Nachk Zählw SG10	comma	stellen des						
SG10						Muss		
SG10		7110		e der Vorkommastelle		X		
SG10	CAV	7110	Angabe	e der Nachkommastelle		X		
Schwa SG10	achlast	fähigkeit				Muss [256]		[256] Wenn in derselben



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	
	Prüfide	entifikator	11042	11043 ^ [422] ^ [492]	11044	SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1- b?:2.8.e vorhanden  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00  [492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
5515 55. F <b>55</b> 7	Z60	Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten						-
SG8				Soll [492] ∧		[130] Wenn an
				[130]		Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z04	Wandler-Daten		Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des		Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	Corato	Zählers nummer		X		
	Gerale			^		-
Wandler SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z25	Wandler		X		
Identifikation / Nummer						
des Gerätes						
<b>SG10 CAV</b>				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/



		ь.	*1	A	D1"''	Al-L-L	D. J
EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
							ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer		Х		
Wandlertyp ( SG10 SG10 CAV	und Faktor				Muss		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		X		
		MPW	Kombimesswandlersatz		X		
			(Strom und Spannung)		v		
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10 CAV	7110	Wandle			X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Kommunikat gsdaten	ionseinrichtun						
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ	4005				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		X		
Referenz auf Gerätenumm <b>SG8</b>							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
Kommunikat g	ionseinrichtun						



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prufide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		Х		
Identifikatio	n / Nummer						
des Gerätes							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		X		
gstyp	tionseinrichtun						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		X		
JGIU CAV	/111	GSIVI	KomEinr.		^		
		ETH	Ethernet-KomEinricht.		Χ		
			LAN/WLAN				
		PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
		DSL	DSL-Kom.Einr.		Х		
		LTE	LTE-KomEinr.		X		
Daten der te	ah ni sah a n						-
Steuereinric							
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an
							Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Referenz auf	die						
Gerätenumr	ner						
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Technische							-
Steuereinric	chtung						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Х		
Identifikatio	n / Nummer						
des Gerätes	,						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
JOIO CAV		÷					



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
	ische reinric	chtungstyp						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smart <b>SG8</b>	meter	-Gateway				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smart	meter	-Gateway						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
	fikatio erätes	n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater <b>SG8</b>	der St	euerbox				Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
	enz auf meter	f das -Gateway						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z14</b>	Smartmeter-Gateway		X		
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways		Х		
	enz auf Iokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Steue SG10						Muss		
SG10 SG10		7037	<b>Z</b> 76	Steuerbox		Muss X		
	erätes	n / Nummer						
	CAV					Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profil	daten (	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		Χ		
	enz auf :lokatio	die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB			
			Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
Normi <b>SG10</b> SG10		Profil (Strom)				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren		X X		
Normi <b>SG10</b> SG10		Profil (Strom)				Muss		
SG10		7111	Code	des Normierten Profils		X		
Profile	scharda	aten						-
SG8						Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn SG10 CCl+++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+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten		X		
	enz auf Iokatio	die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi <b>SG10</b> SG10	iertes l	Profil				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil		X		
			Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		Х		
			Z10	analytisches Verfahren		Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		g Ablehnung Bedingung g Anmeldung MSB
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MS	
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Normiertes Profil SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils (Strom)	Х	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b> Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die	Х	
	Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)  ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Х	
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienstanbieter	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	
Referenzprofildaten SG8		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 SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
	Transcrium kator		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	720 Defendant fildeten	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z38</b> Referenzprofildaten	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 <b>RFF</b>		Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil <b>SG10</b> SG10 <b>CC</b> I		<b>Muss</b> Muss	-
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z05</b> tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		
Referenzprofil			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	Х	
Kunde des Lieferanten <b>SG12</b>		Soll [492] ∧	[165] Wenn bekannt
		[165] A	
		[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
SC12 NAD		Maria	bekannt
SG12 NAD 2025	700 Kunda das LE	Muss	
SG12 NAD <b>3035</b> SG12 NAD <b>3036</b>	<b>Z09</b> Kunde des LF Name	X X	
SG12 NAD <b>3036</b>	<b>Z01</b> Struktur von	X	
3012 NAD <b>3043</b>	Personennamen	^	
	<b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Referenz auf die ID der Marktlokation	: Trimenbezeichnung		
SG12			
SG12 RFF		Muss	
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	[950] Format:
	i der mermeren	, [550]	[



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift de	· vc					
Kunden des Lieferanten	3					
SG12				Soll [492] Λ [165] Λ		[165] Wenn bekannt
				[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		Dekamit
SG12 NAD <b>3035</b>	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	des Runden des El		χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von		X		
		Personennamen				
	Z02	Struktur der		Х		
6040 NAD 9040		Firmenbezeichnung				
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße	und Hausnummer oder h		Х		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	11		Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postlei	tzahl		M [268]		[166] Wenn vorhanden
3012 1010 3231	1 030101	CECHTI		S [166]		[100] Weilit Vornanden
						[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		Х		
Referenz auf die ID der						
Marktlokation						
SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des						
Messstellenbetreibers						
SG12			Muss	Muss		
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	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>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
Referenz auf die ID der Messlokation SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b>	Messlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>		Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift de Kunden des Messstellenbetreibers	es					
SG12 NAD			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
	Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	X	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort		X	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postle	itzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländei	rname, Code	Χ	Χ		
Referenzauf die ID der Marktlokation						-
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>		Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokationsadresse SG12			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
						[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Drüfida	ntifikator	11042	11043	11044	
			riuliuei	iuiikatoi	11042	11043	11044	Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12		3124	Zusatzir	formation zur zierung	К	K		
SG12	NAD	3042	·!·····	und Hausnummer oder	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
			T OSTIGO		[212]	[212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	X	Χ		
	enz auf okation	die ID einer I						-
SG12	RFF					Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12	RFF	1154	ID einei	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name Ablese		dresse für die						
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		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	х		
SG12	NAD	3042	Straße ı Postfacl	und Hausnummer oder	Х	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG12 NAD <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 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Х	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 <b>RFF</b>		Kann	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Χ	Χ	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 64 von 181



EDIFACT Struktur				ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-		
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	•
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachrid	chten-	Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
	der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	Χ	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
								[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	X	
Nachrio	chteno <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
								[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	X	
MP-ID /	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	



EDIEA	CT C+~	lk+ur	Beschre	sihung	Vernflicht	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFA	.CT Stru	Ktur	beschre	inulig		Verpflicht-	_	beamgung
					/	ungsanfrage		
					Aufforderun			
					g			
			Kommu	inikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
				Consult GmbH				
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Χ	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	X	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	•
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
002			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	Х	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Datur	n zum g	geplanten						
	ıngsbeg	• •						
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	Х		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
		<del>-</del>		nne, Wert	[]	[]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
			i					(Vorgang) anzugeben



EDIFACT S	Struktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
			nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SC4 ST		:					
SG4 ST		 7 E01	Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug)	X X	X X	X X	
304 31	3 9013	E02	Einzug/Neuanlage	x	X	X	
		E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
Status de	r Antwort						
SG4 ST	S				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 ST	S <b>9015</b>	 E01	Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 ST	S <b>9013</b>	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4 ST	S <b>1131</b>	G_0070	Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
		_	Codeliste Gas Nr. G_0071 Codeliste Strom Nr.		X [492]	X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		_	S_0063 Codeliste Strom Nr. S_0064		A [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepu <b>SG5</b>	nkt				Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [2061])	Muss [2061] Λ [584]	[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 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	Χ	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 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	
			111/0	Verpflichtungsanfrage			^	
Refere	enz Voi	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Markt		die ID der on für Termine cation						
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
SG6	RFF	1153	<b>Z18</b>	Marktlokation	Χ	Χ		
		1154	ID der N		X [950]	X [950]		[950] Format:

Geplante Turnusablesung



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von		gMSB an NB		
des MSB (Strom)	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG6 SG6 DTM		Muss [86] Λ [78] Λ [234] Λ [618]	Muss [86] ∧ [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/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 mit
SG6 DTM <b>2005</b>	<b>752</b> Geplante Turnusablesung	Х	Χ		
SG6 DTM <b>2380</b>	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	Χ		
SG6 DTM <b>2379</b>	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom)					
SG6 SG6 DTM		Muss [86] ∧ [234] ∧ [618]	Muss [86] ∧ [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172



EDIFACT Struktur		ktur				Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommi	ınikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
								(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 mit
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Abred <b>SG6</b> SG6	chnungs	intervall des LF			Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Messl		die ID der für Termine tion						
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.



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
							Messlokation relevanter Inhalt
SG6 RFF <b>11</b>	153	Z19	Messlokation	X	X		
SG6 RFF <b>11</b>	L54	ID der N	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Geplante Turnus des NB (Gas)	sablesung						
SG6 DTM				Muss	Muss		
SG6 DTM <b>20</b>	005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ		
SG6 DTM <b>23</b>	380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х	Х		
SG6 DTM <b>23</b>		104	MMWW-MMWW	Χ	Χ		
		106	MMDD	Χ	Χ		
Turnusableseint NB (Gas) <b>SG6</b>	ervall des						
SG6 <b>DTM</b>				Muss	Muss		
SG6 DTM <b>20</b>	005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6 DTM <b>23</b>			oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х		
SG6 DTM <b>23</b>	379	802	Monat	Χ	Χ		
Daten der Markt	lokation						
SG8				Muss [492] ∧ [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 einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>12</b>	229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die Marktlokation <b>SG8</b>	ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF <b>11</b>	L <b>53</b>	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>11</b>	154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung tagesparametera	g für		.c. Kilokution	v [230]	v [220]		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Aufforderun g	ungsailli age	ungsailli age	
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Marktlokation 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	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	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	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muss [106]	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



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
			Fruitue	IIIIIKatoi			11170	
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
				Wile all a de				Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Liefer SG10	richtur	ng			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ		
SG10	CCI	7037	<b>Z</b> 06	Erzeugung	X	Χ		
			Z07	Verbrauch	Х	Х		
Zugeo	ordnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7007	700	7	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Liefer SG10 SG10					Muss [78] ∧ [221]	Muss [78] ∧ [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/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	7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	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
Übert	ragung	snetzbetreiber						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 91	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 durch den gMSB	x	x x		
Spannungsebene der						
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			M	M		
SG10 CAV 7111	F03	112	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X	X X		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	X	Χ		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X	X X		
:		•				
A						
Aggregationsverantwortung in MaBiS						



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10			M [240]	M [240]		[00] W
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 Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
Art der erzeugenden						
Marktlokation SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 <b>CCI</b>		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z34</b> Art der erzeugenden Marktlokation	Χ	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z33</b> EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Χ	Х		
	<b>Z34</b> KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Χ	Х		
	<b>Z35</b> sonstige Marktlokation	X	Χ		
	<b>Z37</b> EEG-Marktlokation mit	Χ	Χ		
	DV-Pflicht <b>Z46</b> KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliches Messprodukt					
der Marktlokation SG8		Muss [2311] Λ [492]	Muss [2311] Λ [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>	<b>Z27</b> Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	Х	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID

Erforderliches Messprodukt



EDIFACT Struktur		Komm	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage		
dor M	arktlok	ation	-					
	arktiok	ation						
SG8	DI A				N4			
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification	X	X		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х	Х		
Zugeo	rdnete	Zählzeit						
SG10					Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
					[166]	[166]		[166] Wonn work and a
					Muss [423] Λ [428]	Niuss [423] Λ [428]		[166] Wenn vorhanden
					/ [420]	Λ [420]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 >
								202206302200?+00
SG10					Muss	Muss		[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	7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X		[417] Wenn für den
			Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X [417]	X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Netzb	rodukt etreibe	: für er relevant			NA	Muse		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	Verpflicht- Bestätigung Ab ungsanfrage Verpflicht- Ve / ungsanfrage ung Aufforderun g NB an gMSB gMSB an NB gM	rpflicht- gsanfrage
	Prüfidentifikator	11168 11169	11170
Wertes			
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnu	n X[19P11]⊻X[19P11]⊻	
	g	[20P11] ⊻ [20P11] ⊻	
		[22P11] ⊻ [22P11] ⊻	
	705 Pilos I seiseles seles	[26P11] [26P11]	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻X [21P01] ⊻	
		[22P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [23P01] ⊻	
		[24P01] [24P01]	
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenab	re X [20P11] ⊻X [20P11] ⊻	
	chnung	[27P11] [27P11]	
	<b>Z92</b> Übermittlung an das	X [23P11] ⊻X [23P11] ⊻	
	HKNR	[24P11] [24P11]	
	ZD1 Blindstromabrechnung	X [18P11] X [18P11]	
	<b>ZE1</b> Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11] X [38P11]	
	· Verwendungszweek vor		
Messprodukt für Lieferant			
relevant			
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	<b>ZA7</b> LF	Muss Muss X X	
	!	^ ^	
Verwendungszweck des			
Wertes SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnu	n X [19P01] ⊻X [19P01] ⊻	
JOIO CAV /III	g g	[20P01]	
	٥	[22P01] ⊻ [22P01] ⊻	
		[26P01] [26P01]	
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻X [21P11] ⊻	
		[22P11] \( \text{[22P11]} \( \text{V} \)	
		[23P11] ⊻ [23P11] ⊻	
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenab	[24P11] [24P11] re X [20P11] ⊻ X [20P11] ⊻	
	chnung	[27P11] [27P11]	
	<b>Z47</b> Endkundenabrechnung		
		[19P11]⊻ [19P11]⊻	
		[22P11] ⊻ [22P11] ⊻	
		[24P11] ⊻ [24P11] ⊻	
		[25P11] ⊻ [25P11] ⊻	
		[26P01]⊻ [26P01]⊻ [27P11] [27P11]	
	<b>ZD1</b> Blindstromabrechnung	X [18P11] X [18P11]	
	<b>ZE1</b> Es liegt kein	X [38P11] X [38P11]	
	Verwendungszweck vor		
Messprodukt für			
Übertragungsnetzbetreiber	r		
relevant			
SG10		Muss [432] Muss [432]	[432] Wenn in derselben



schreibung		_		
Ü	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
mmunikation von		gMSB an NB		
üfidentifikator	11168	11169		SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+999100000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
9 ÜNB	Muss X	Muss X		
9 UNB	*	<u> </u>		
	Muss	Muss		
<ul> <li>Bilanzkreisabrechnung</li> <li>Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen</li> </ul>	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
	Muss [257] ∧ [422]	Muss [257] Λ [422]		[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
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
	Muss	Muss		
O Schwachlastfähigkeit	X	X		
<ul><li>9 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>0 Schwachlast fähig</li></ul>	X X	X X		
	Muss [2311] ∧ [404]∧ [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



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	
					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>	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	<b>Z18</b> Marktlokation	χ (25.2)	X		[0.50] 5
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X	X		
	OBIS-Kennzahl der Marktlokation				[214] Es sind alla ODIS
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-KENNZANI GET IVIATKTIOKATION	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste
		[314])	[314])		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.



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					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>	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		aus spurte dus
Zugeordnete Zählzeit					
SG10		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386]	Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
		Λ [387] Λ [423] Λ [492]	Λ [387] Λ [423] Λ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7050</b>	720 Codo dor 75hlzo:+	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit Code der Zählzeit	X X	X		
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
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	Х	Χ		
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA8</b> NB	Х	Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11]	[30P11]⊻		
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01]	[32P01] ⊻		
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabr chnung				
	<b>Z92</b> Übermittlung an das HKNR	X [33P11] ⊻X [34P11]			
	<b>ZD1</b> Blindstromabrechnung	X [28P11]	X [28P11]		
	ZE1 Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
OBIS Daten für Lieferant relevant				_	
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI	7.7	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10		M	M		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Markmalawart Coda	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Merkmalswert, Code <b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun	Muss ı X [29P01] ⊻	Muss X [29P01] ⊻		
	g	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻ [33P11] ⊻	[32P11] ⊻ [33P11] ⊻		
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabr	[34P11] e X [30P11] ⊻X [37P11]	[34P11] X [30P11] ⊻ [37P11]		
	z47 Endkundenabrechnung	[37P11] X [28P01] ⊻X [29P11] ⊻	X [28P01] ⊻		
	•	[∠3r11] ⊻	[∠⊅۲1] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommi	ınikation von	_	gMSB an NB	σMSR an NR	
		ntifikator	11168	11169	11170	
	: Prunue	IIIIIKatoi			11170	
	ZD1 ZE1	Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	[32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01] X [38P11]	[34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11] X [28P01]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant <b>SG10</b>			Muss [396]	Muss [396]		[396] Wenn in derselben
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss		SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X	X		
Verwendungszweck der Werte 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]		
Daten der Tranche SG8			Muss [492] ∧ [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 <b>SEQ</b>		<u>.</u>	Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z15	Daten der Tranche	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Tranche SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der T	ranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf tlokatio	die n der Tranche						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 16	zugeordnete Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	r Anteil der Ier n Marktlokation						
SG9					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	Χ		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe in %	X [914] Λ [930]	X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		
Zugeo	ordnete	Marktpartner						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х		
Liefer	rant							
SG10								
	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
	zur Bild hengrö	lung der ße						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	X		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Aufforderun g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Erforderliches Messprodukt					
der Tranche					
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 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z16 Erforderliches  Messprodukt der  Tranche	X	Х		
Referenz auf die ID der					
Tranche					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z20</b> Tranche	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format:
					Marktlokations-ID
Erforderliches Messprodukt					
der Tranche					
SG8		<b>5.4</b> -	N.4		
SG8 PIA 4247	E Product identification	Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b> SG8 PIA <b>7140</b>	5 Product identification  Messprodukt-Code	X X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code
336 FIA /140	iviesspi odukt-code	v [450]	X [426]		aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>Z11</b> Messprodukt	X	X		
Werte für Netzbetreiber					
relevant SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 NB	X	X		
Verwendungszweck der	·				
Werte					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]	X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von		aMSB an NB	aMSR an NR	
				gMSB an NB		
		entifikator 	11168	11169	11170	
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [1P11]	X [1P11]		
Werte für Lieferant relevant <b>SG10</b>	64		Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF	X	Х		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P11]	X [1P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [1P11]	X [1P11]		
Werte für Übertragungsnetzbetreiber relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	Х	Χ		
Verwendungszweck der Werte <b>SG10</b>						
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]		
Daten der Messlokation						
SG8			Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z18	Daten der Messlokation	X	Χ		
Referenz auf die ID der Messlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	†····	Messlokation	 X [951]	^ X [951]		[951] Format:
300 RFF 1134	ID dei	IVIESSIONALIOII	V [321]	V [331]		Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die der Messlokation zugeordneten Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Messs	tellenk	etreiber						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [621]	X [622]		[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.
								[622] Hinweis: Falls die OBIS-Kennzahl für mehrere Marktrollen relevant ist, so muss die Segmentgruppe pro Marktrolle wiederholt werden
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	X	X		
			<b>Z20</b>	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	Х		
Messs	tellenk	etreiber Alt						
SG10		-						
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



EDIFACT Struktur	Struktur Beschreibung Kommunikation von			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB4	MSBA	Х	Х		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID		Χ	Χ		
Spannungsebene der						
Messlokation						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Χ		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	X	Χ		
	E05	Mittelspannung	X	Х		
	E06	Niederspannung	Х	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>7037</b>	Y02	Gasqualität	Χ	Х		
Gasqualität						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04	H-Gas	Χ	Χ		
	Y05	L-Gas	Χ	Х		
Verwendungsumfang						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z01	Verwendungsumfang	χ (2226)	χ (2226)		[2225] C. J
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im	X [2236] X	X [2236] X		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Lokationsbündel				•
Betriebszustand der	-					
Messlokation						
SG10			Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82



EDIFACT Struktur	Bes	chreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nmunikation von fidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
						(Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>705</b> 9	9 <b>Z</b> 32	Betriebszustand der Messlokation	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>703</b>	7 ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	Х		
	ZC2		Х	Х		
	zc3		Х	X		
Erforderliches Mes der Messlokation	ssprodukt					
SG8			Muss [2309]	Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>122</b> 9	9 <b>Z</b> 19	Erforderliches Messprodukt der	Χ	Χ		
		Messlokation				
Referenz auf die ID Messlokation SG8	) einer					
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>115</b> :	3 Z19	Messlokation	X	X		
SG8 RFF <b>115</b> 4		einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf die ID Marktlokation SG8	) einer					
SG8 RFF			Muss [429] ∧ [492]	Muss [429] ∧ [492]		[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



EDIFAG	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	i.
								vorhanden ist
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	erliche essloka	es Messprodukt ation						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	Messpro	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	Х	Χ		
	lerliche	chreibung es Messprodukt			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X	X		
zweite SG10	en Mes	eit einer sung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	Х		
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		7111	Z88	NB	X	X		
SG10		7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Zugeo SG10	rdnete	Zählzeit			Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [429] Λ			[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
		[492]	[492]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00  [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  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z41</b> Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Erforderliche Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [256] ∧ [422]	Muss [256] ∧ [422]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 /Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e /1- b?:2.8.e vorhanden
2010 25					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Χ	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig	Х	Х		



ED.E.	CT C:	11	Desak	aihuna	Vormeliala	Doct St	Ablokaras	Dadingung
EDIFA	CT Stru	iktur	Reschr	eibung		Bestätigung Verpflicht-	_	beaingung
					-	ungsanfrage		
					Aufforderun			
					g			
				unikation von	_	gMSB an NB	_	
				entifikator	11168	11169	11170	
			Z60	Schwachlast fähig	X	X		
	nrichtu	ungsdaten						<b>[</b>
SG8					Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
								(Transaktionsgrund:
								Einzug/Neuanlage) nicht
								vorhanden
SG8	SEQ	4220	700	791.1.1.2.d.1	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
		die ID einer						
Messlo SG8	okatior	1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	das						
Smart	meter-	Gateway						
SG8								
SG8	RFF				Soll [166] ∧			[166] Wenn vorhanden
					[215]	[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	X		
SG8	RFF	1154	Identif	ikation / Nummer des	Χ	Χ		
			Smartr	neter-Gateways				
Zählei	rtyp							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	Х		
Zählei	rtyp							
SG10	_				_			
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			wsz	analoger	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger)
				Wechselstromzähler				aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
			MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				MsbG				aus Sparte Gas
								•
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
			DKZ BGZ TRZ	Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [493] X [493] X [493]	X [493] X [493] X [493]		

des Gerätes



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Be ungsanfrage V / un Aufforderun g		/erpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB gl	MSB an NB g	MSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
	UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerä EHZ elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [493] it X [493] X	X [493] X [493] X [493] X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10					
SG10 CAV			⁄luss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszähler G10	X	Χ		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	<b>G1000</b> Gaszähler G1000	X	X		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000	X	X		
	G12500 Gaszähler G12500 G16 Gaszähler G16	X X	X X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600	X	X		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X	Χ		
	<b>G2.5</b> Gaszähler G2.5	Χ	Χ		
	<b>G25</b> Gaszähler G25	X	Χ		
	G250 Gaszähler G250	Χ	Х		
	<b>G2500</b> Gaszähler G2500	X	Х		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	<b>G400</b> Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6	X X	X		
	G65 Gaszähler G65	X X	X		
	G650 Gaszähler G650	X X	X X		
	<b>G6500</b> Gaszähler G6500	X	X		
Identifikation / Nummer					



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von entifikator	g NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Z30	Gerätenummer enummer	X	X X		
	T		, A			
Registeranzahl <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	Х	Χ		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
	: 1412	IVICIII (ai ii		^		-
Energierichtung SG10 SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ	Einrichtungszähler	X	X		aus Sparte Strom
	ZRZ	Zweirichtungszähler	Χ	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	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						-
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
			[100]	[100]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde	X	X		•



EDIFACT Struktur				Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Befestigungsar Zähleinrichtun <b>SG10</b>				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Х	Х		
Befestigungsar Zähleinrichtun SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun	X [2P01]	X [2P01]		
		DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]	X [2P01]		
		HUT	Hutschiene	X [2P01]	X [2P01]		
		Z31	Einstutzen-Zähler	X [3P01]	X [3P01]		
		Z32	Zweistutzen-Zähler	X [3P01]	X [3P01]		
Messwerterfas							
Zähleinrichtun SG10	g			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		ment vornanden
SG10 CCI 7	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	Х		•
Messwerterfas Zähleinrichtun <b>SG10</b>							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 7	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwe	rterdaten						
SG8				Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		aas sparte das
	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf di Gerätenumme SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	 1153	MG	Gerätenummer des	Χ	Χ		



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommi	ınikation von	g NR an gMSR	gMSB an NB	σMSR an NR	
			ntifikator	11168	11169	11170	
		Fiullue		11100	11109	11170	
CCO DEE	4454	C=+-	Zählers	v	V		
SG8 RFF	1154	Geralei	nummer 	X	X		
Mengenumv	verter						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7007	700		Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikatio des Gerätes	n / Nummer						
SG10							
SG10 CAV	7111	720	Gorätonummer	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	1110	: Geratel	nummer	Х	X		
Mengenumv SG10	vertertyp						
SG10 CAV			B: 1:	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter	X X	X X		
		TIVIO	Temperaturmengenumw erter	^	^		
		ZMU	Zustandsmengenumwert er	Χ	Х		
(Gas) <b>SG10</b>	menerfassung						
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z17	Kennlinienkorrektur	X	X		
		Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	Х	X		
OBIS-Daten o Zähleinricht Mengenumv	ung/						
Smartmeter SG8	-Gateway			Muss [2287]	Muss [2287]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal
							anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z20</b>	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Referenz auf	die						
Gerätenumr	ner						
SG8							
SG8 <b>RFF</b>				Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				entifikator	11168	11169	11170	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Х		
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Χ		
			Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
	enz auf :lokatio <b>RFF</b>	die ID einer n			Muss [78] ∧	Muss [78] Λ		[78] Wenn SG4
					[405] ∧ [420]	[405] ∧ [420]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
								[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	guratio	ns-ID						
SG8 SG8	RFF				Muss [405] Λ [420]	Muss [405] ∧ [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
								[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	Refere	mmer nz, Identifikation	X	X		
			1	,	^			
	Kennza inrichtı							



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Mengenumwerter/					
Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8 PIA <b>7140</b>	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
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493]∧ [274])	Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1- b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
			nikation von	_	gMSB an NB	~	
		Prufider	ntifikator	11168	11169	11170	[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 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 [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	)	11	Produkt	Χ	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	,	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х		
Vor- und Nachkommastellen Zählwerks <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	ıdes			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	)	Angabe	der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>			der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zä auf dem Gerät SG10		0		Muss [123] ∧ (([493]∧ [274]) ⊻ ([492]∧ [273]))	Muss [123]		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11



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	
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7- b?:6.0.0/7-b?:3.1.0/ 7-b?:6.1.0/7-b?:3.2.0/ 7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/ 7-b?:16.2.0/7-b?:10.0/ 7-b?:2.0.0/7-b?:1.0.0/ 7-b?:5.0.0/7-b?:11.2.0/ 7-b?:12.2.0/7-b?: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	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 /Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1- b?:2.8.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		nunikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
						202209302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten						
SG8			Soll [492] A [130]	Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			N.4	N.4		aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
·		Wallarer Batell				
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	enummer	Х	Х		
Wandler						
SG10			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	725	18/a-a-dl-a-	Muss	Muss		
	Z25	Wandler	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler)



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
								vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	X		
SG10		7110		nummer	Χ	Χ		•••••
			!					
SG10		und Faktor						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	Х		
			MBW	Blockstromwandler	Х	Χ		
			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
gsdate		tionseinrichtun						
SG8					Muss [2119]			[130] Wenn an
					Soll [130]	Soll [130]		Messlokation vorhander
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ		4		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
	enz au enum							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		•••••
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Χ	X		
Komn	nunika	ntionseinrichtun	f :					
g	TUTTING	anonsemmentum						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	Х		
		on / Nummer						
des Go <b>SG10</b>	erätes							



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn gstyp <b>SG10</b>		ionseinrichtun						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	Χ		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
	der te	chnischen						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Χ		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Х		
SG8	RFF	1154		nummer	Χ	Χ		
Techn	nische reinric	htung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	Χ		
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Techr Steue		htungstyp						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-		
					Aufforderun			
			Komm	unikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
Smart	meter-	-Gateway						
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X		
	meter-	-Gateway						
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
		n / Nummer		- Cinarameter Gatemay				
	iikatio erätes	ii / ivuiiiiiilei						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8					Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
	650							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss X	Muss X		
				Jicucibox				
	enz auf meter-	das -Gateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Refere	enz auf	die ID der						
	lokatio	n						
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10		707-		Ct d	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Identifikation / Nummer					
des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [492] ∧ [197]∧ [2311]	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 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z21</b> Profildaten	Х	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation <b>SG8</b>					
SG8 <b>RFF</b>		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	Z18 Marktlokation  ID einer Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiortos Profil (Ctus)	-				_
Normiertes Profil (Strom) <b>SG10</b>		Muss	Muss		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X	X X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi SG10	ertes P	Profil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	Χ	Χ		
Profils	charda	ten						
SG8					Muss [492] Λ [89] Λ [2311]	Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	Х		
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes P	rofil						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	702	tagognaramatar-lib =	Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X	X X		
			203	es Einspeiseprofil	۸	٨		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage		
Normiertes Profil						
SG10						
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	Muss X	Muss X			
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	x x			
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone /	X	X			
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] ↑ [223] ↑ [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	
					(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung)	



EDIFACT S	Struk	ktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SE</b>					Muss	Muss		
SG8 SE	Q	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	X		
Referenz Marktloka SG8								
SG8 RF					Muss	Muss		
SG8 RF		1153	Z18	Marktlokation	χ (ο.σ.ο.)	X		[050] 5
SG8 RF	· F	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenz	profi	I						
SG10 CC	٠,				Muss	Muss		
SG10 CC		7059	Z05	tagesparameterabhängig	Muss X	Muss X		
3010 CC	. I	7033	203	es Einspeiseprofil	^	^		
Referenz	profi	I						
SG10								
SG10 CA		7111	Code d	es Referenzprofils	Muss X	Muss X		
			: code d	es kelerenzpronis	^	^		
Kunde de <b>SG12</b>	s Lie	feranten			Soll [492] ∧ [165] ∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
								[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 <b>NA</b>	۸D				Muss	Muss		
					V	X		
SG12 NA		3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NA	<b>∤</b> D	3036	Name		X	X		
SG12 NA	<b>∤</b> D			Struktur von Personennamen				
SG12 NA	<b>∤</b> D	3036	Name	Struktur von	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Referenz auf die ID der						
Marktlokation						
SG12						
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift des	F					
Kunden des Lieferanten						
SG12			Soll [492] ∧ [165] ∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
			[500]	[500]		[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		DCRainit
SG12 NAD <b>3035</b>	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
	Z02	Personennamen	V	V		
	202	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD <b>3042</b>		und Hausnummer oder	X	Χ		
	Postfac	h				
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	- L-1	ΧΧ	ΧΧ		[4.6.6] 14.
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleit	zani	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
			3 [100]	3 [100]		[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>	Länderr	name, Code	Х	Х		
Referenz auf die ID der						
Marktlokation						
SG12						



LUITA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
						Verpflicht-		
						ungsanfrage	ungs an frage	
					Aufforderun			
			<b>K</b> =	:	g ND == =NACD	-NACD ND	-N4CD ND	
				unikation von	_	gMSB an NB	_	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde	des							
	tellen	oetreibers						
SG12					Muss [576]	Muss		[576] Hinweis:
								Stammdaten des
								bisherigen Messstellenbetreibers
SG12	NAD				Muss	Muss		Messstellelibetielbets
SG12		3035	Z07	Kunde des MSB				
		3036		Kullue des MSB	X	X X		
SG12 SG12		3045	Name <b>Z01</b>	Ctrultur von	^X			
3012	NAD	3045	201	Struktur von Personennamen	Χ	Х		
			Z02	Struktur der	Х	Χ		
				Firmenbezeichnung	,,			
Refere	nz auf	die ID der						
	okatior							
SG12								
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
								Zählpunktbezeichnung
Korres	sponde	nzanschrift des						
Kunde								
Messs	tellenl	petreibers						
SG12					NA [EZC]	Muss		
					Muss [576]	iviuss		[576] Hinweis:
					Muss [576]	IVIUSS		Stammdaten des
					Muss [576]	IVIUSS		Stammdaten des bisherigen
5040								Stammdaten des
					Muss	Muss		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12		3035	<b>Z</b> 08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB				Stammdaten des bisherigen
SG12	NAD			Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	Muss X	Muss X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name	des Kunden des MSB	Muss X	Muss X		Stammdaten des bisherigen
SG12	NAD NAD				Muss X	Muss X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name	des Kunden des MSB Struktur von	Muss X	Muss X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name <b>Z01</b>	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen	Muss X X	Muss X X		Stammdaten des bisherigen
SG12	NAD NAD NAD	3036	Name Z01 Z02 Straße	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	Muss X X	Muss X X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045	Name <b>Z01</b> <b>Z02</b>	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	Muss X X X	Muss X X X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01 Z02 Straße	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	Muss X X X	Muss X X X		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X M	Muss X X X X X X M [268]		Stammdaten des bisherigen
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X	Muss X X X X X		Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers  [166] Wenn vorhanden
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X M	Muss X X X X X X M [268]		Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers  [166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X M	Muss X X X X X X M [268]		Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X M	Muss X X X X X X M [268]		Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der  "EDI@Energy Codeliste
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	des Kunden des MSB  Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder h	Muss X X X X X M	Muss X X X X X X M [268]		Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers  [166] Wenn vorhanden  [268] Wenn der Code im DE3207 in der



EDIFACT Struktur		ktur	Beschre	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
				ınikation von		gMSB an NB		
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Lander	name, Code	X	X		
Kunde	des Ne	etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12		2025	705	I/da da ND	Muss			
SG12		3035	Z25	Kunde des NB	X			
SG12		3036	Name	C+	X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG12	RFF				Muss			
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
		nzanschrift des etzbetreibers			Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X			
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]			[166] Wenn vorhanden
					S [166]			[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
	NAD	3207	Länder	name, Code	X			
SG12								
Refere	enz auf Iokatio	die ID der n						
Refere Marktl	lokatio				Muss	Muss		
Refere Marktl <b>SG12</b>	lokatio RFF		<b>Z18</b>	Marktlokation	Muss X	Muss X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht-	_	Bedingung
		-	ungsanfrage		
		Aufforderun	. 00.	. 00.	
		g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Messlokationsadresse					
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)
SG12 NAD		Muss	Muss		gekennzeichnet ist
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur	Κ	K		
	Identifizierung				
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	Χ	Χ		
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	Muss		
SG12 RFF 1153		X (0.5.1)			[051] Farmati
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die	. [				
Ablesekarte					
SG12		Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des
SG12 NAD		Muss	Muss		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 <b>3035</b>	<b>Z05</b> Name und Adresse für	Χ	Χ		
	die Ablesekarte				



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommunikation von		NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG12	NAD	3036	Name		X	Х		
SG12		3045	<b>Z01</b>	Struktur von Personennamen	X	X		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12	NAD	3251	Postlei	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 Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
	enz auf okatio	die ID einer 1						
SG12	RFF				Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachr	ichten <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachrio	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



# 5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 114 von 181

SG3



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfid	entifikator	11051	11052	11053	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss X	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer		X	X	
UNH	0065	·†	ID Netzanschluss-	Χ	X	X	
0.4	0005	011211	Stammdaten	^	^	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Х	Χ	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
MP-ID Absen	ider						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	Χ	
- 32		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
				Kann	Kann	Kann	
SG3							
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	X	

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 115 von 181



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11051	11052	11053	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			A. I. I. I.	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	CC4	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	X	
Vorga	ing							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	24	T	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	_
_	n zum							
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [7] Λ	Muss [7] Λ		[7] Wenn SG4
					[577]	[577]		STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	ibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB			
				ntifikator	11051	11052	11053	
			Prunder	iuiikator	11051	11052	11053	wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nich vorhanden
SG4 [	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4 [	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 [	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Transak	tions	grund						
SG4		5, 4,1,4						
SG4 <b>S</b>	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	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
			Z33	Auszug/Stilllegung	X	X	X	
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	X	X	
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Χ	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	X	Х	
Status c	der Ar	ntwort	[					
SG4								
	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E02 den identischen Wert enthalten
SG4 S	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
	STS	1131		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
				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
Meldep	ounkt							
SG5					Muss [2061] ∧ [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
SSS LOC		Muss	More	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC 3337	172 Moldonunlit	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b> SG5 LOC <b>3225</b>	172 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	742	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					



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	_	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB an NB	B NB an MSB	NB an MSB	
				Prüfidentifikator		11052	11053	
(aus A	Anfrage	nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer		Χ	Χ	
Nach	richten	-Endesegment						_
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT <b>0074</b>		Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	X	Х	
	UNT <b>0062</b>		Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



# 5.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 120 von 181



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anzeige des Geräte-	Ankündigun g zum	Mitteilung, kein	Bedingung
					wechsel	Eigenausbau		
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Nachr	ichten-	-Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	Χ	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z13	Gerätewechselabsicht	X	Χ	Χ	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	richten	datum						-
1400111	DTM	aatuiii			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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	Χ	
MP-ID	Absen	der						
<b>SG2</b> SG2	NAD				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	x x	x x	
				Consult GmbH				
Anspr	echpar	tner						
SG3	•				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau	
						80	MSBA	
			Kommı	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
			Prüfide	ntifikator	MSBA 11057	MSBN 11058	MSBN 11059	
Komn	nunikat	ionsverbindun		Humacoi	11037	11030	11033	
SG3	Tarrikat	ionsverbindan						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer 	X	X	X	
Datun Überg <b>SG4</b>		Ihrzeit der						
SG4	DTM				Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4	(	-						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZB2	Gerätewechsel sämtlicher technischen Einrichtungen	X	Х	Х	
			ZB3	Teilweiser Gerätewechsel	Х	Х	Х	
Status	s der Ar	itwort						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum Eigenausbau	kein	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11057	11058	11059	
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	†	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	_	Codeliste Gas Nr. G_0059 Codeliste Gas Nr.		X [493]	X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			_	G_0060 Codeliste Strom Nr. S_0065 Codeliste Strom Nr. S_0066		X [492]	X [492]	aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
allgem <b>SG4</b>	neine H	Feld für Iinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde	punkt							
SG5					Muss [2061] Λ [584]	Muss [2061] Λ [584]	Muss [2061] ∧ [584]	[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [951]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifik	ator						
SG6 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	11057 11058	WiM / Anzeige des Gerätewechsels WiM / Ankündigung zum	Х	Х		
			11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein			Х	

Referenz Vorgangsnummer



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	_	Ankündigun	~	Bedingung
					Geräte- wechsel	g zum	kein Eigenausbau	
					wechsel	rigeriausuau	MSBA	
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
(aus A	Anfrage	nachricht)						
SG6	05	,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer		X	Χ	
Zählei	inrichtı	ungsdaten						
SG8		-			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ	Χ	
Refer	enz auf	das						
	meter-	-Gateway						
SG8	D==				0.11 [4.00]	C-11 [4 CC]	0.11.54.5.53	[4.6.6] 144-
SG8	RFF	1153	71.4	Concertor Catalogue	Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	X	
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	X	X	X	
Zähle								
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	Х	
		n / Nummer						
	erätes							
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10		7110		nummer	X	X	X	
			1					-
Meng SG8	enumv	verterdaten			\$ [ \$ 0 N ]     0 N	A [CON]   O2	A [CDN]   OZ	[134] Bei Gerätewechsel
300					[134]	[134]	[134]	[134] Dei Geraremenisel
					'1	'1	·1	[493] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	aus sparte das
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	X	X	X	
			· ·					-
Meng SG10	enumv	verter			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	X	X	
Ident	ifikatio	n / Nummer						
	ilikatioi erätes	ii / Nuiiiiilei						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Strukt	ur	Beschre	eibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau	
					0	MSBA	
		Kommu	ınikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
		D . " C . I .	are Charles	MSBA	MSBN	MSBN	
		Prufide	ntifikator	11057	11058	11059	
Wandlerdaten SG8				Soll [134] A	Soll [134] A	Soll [134] A	[134] Bei Gerätewechsel
300				[492]	[492]	[492]	[134] bei deratewechser
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom
	229	Z04	Wandler-Daten	X	X	X	<del></del>
Wandler							
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7</b>	037	Z25	Wandler	Χ	Χ	Χ	
Identifikation / des Gerätes <b>SG10</b>	Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7</b>	111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10 CAV <b>7</b>	110	Geräte	nummer	Χ	Χ	Χ	
Kommunikation	nseinrichtun						
gsdaten							
SG8				Soll [134]	Soll [134]		[134] Bei Gerätewechsel
SG8 SEQ SG8 SEQ 1	229	Z05	Kommunikationseinricht	Muss X	Muss X	Muss X	
300 JLQ 1	223	203	ungsdaten	^	^	χ	
Kommunikation	nseinrichtun						-
g							
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
	037	Z26	Kommunikationseinricht	X	X	X	
			ung		,		
Identifikation /	Nummer						-
des Gerätes ,							
SG10							
SG10 CAV			0 ":	Muss	Muss	Muss	
	111	<b>Z30</b>	Gerätenummer	X	X	X	
	110	Gerate	nummer	X	X	X	-
Daten der tech							
Steuereinrichtu SG8	ung			Soll [134]	Soll [134]	Soll [12/1]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss	Muss	[134] Del Gelateweelisel
	229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X	Х	
Technische							
Steuereinricht	ung						
SG10				Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum	Mitteilung, kein Eigenausbau		
					WECHSEI	Ligeriausudu	MSBA	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
SG10 (	CCI	7037	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung	Х	Х	Х	
des Ger		n / Nummer						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 (		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10 (		7110		enummer	X	X	X	
Smartm	neter-	Gateway						
SG8	SEQ	Gateway			<b>Soll [134]</b> Muss	Soll [134] Muss	Soll [134] Muss	[134] Bei Gerätewechse
	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	χ	X	X	
		Gateway	:	,				
SG10	ictei	oute way			Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	Χ	Χ	
Identifi des Ger <b>SG10</b>		n/Nummer						-
SG10 (	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 (		7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ	Χ	
SG10 (	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten d	der Ste	euerbox						-
SG8								[134] Bei Gerätewechse
					[134]	[134]	[134]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Χ	Χ	Χ	•
Steuerk	box		[					-
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CCI	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox	Х	Χ	Χ	
Identifi des Ger <b>SG10</b>		n/Nummer						-
SG10 (	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10 (	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10 (	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum Eigenausbau	kein	
	Kommunikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
	Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
MP-ID					
SG12			Muss [381]	Muss [381]	[381] Wenn SG4 STS+E01++Z07 (Status der Antwort: Ablehnung (Keine Berechtigung)) vorhanden
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD <b>3035</b>	VY andere zugehörige Partei		Χ	Χ	
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID		X [591]	X [591]	[591] Hinweis: Es ist die MP-ID des Eigentümers (MSB) zur bilateralen Klärung anzugeben, wenn der angefragte MSB nicht selber der Eigentümer ist.
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1		X	Χ	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х	Х	
	DE, DVGW Service & Consult GmbH		Х	Х	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



### 5.6 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.

## 5.7 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

### 5.8 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

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



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
	n-Kopfsegment					
UNH		NI I	Talata a Da Carra a sana a	Muss	Muss	
UNH			ichten-Referenznummer ID Netzanschluss-	X X	X X	
UNH		UTILIV	Stammdaten			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
Beginn der BGM				Muss	Muss	-
BGN	1 1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
BGN	1 1004	Dokun	nentennummer	X	Χ	
Nachrichte	ndatum					-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	
DTM	1 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		303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
MP-ID Abse <b>G2</b>	nder			Muss	Muss	
G2 NAD				Muss	Muss	
GG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
G2 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Ansprechpa	artner			Kann	Kann	
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
				iviuss	iviuss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			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	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
002			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
			332	DE, DVGW Service &	Χ		
				Consult GmbH			
Vorg	ang						-
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	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	X	
Nala							-
SG5	lepunkt				Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							behandelte Messlokation
· · ·	100				Muss		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X		
SG5	LOC	3225	Identifi		X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format:
							Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator					
SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11060		X		
			11194	MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas		X	
Refer	enz auf	eine					_
	gegang	ene Anfrage					
SG6	DEE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X		
SG6	RFF	1154		gsnummer	X	X X	
Refer Markt	enz auf	die ID der n für Termine				· · ·	
SG6					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code in 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 l	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6 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	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
	sablese Strom)	intervall des					
	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	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
	hnungs	intervall des LF					
SG6	DTA				Marias		
SG6 SG6	<b>DTM</b> DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Muss X		
SG6	DTM	2380	Datum	<b>LF</b> oder Uhrzeit oder	X		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
				entifikator	11060	11194	
SG6	DTM	2379	Zeitspa 802	nne, Wert Monat	X		
Refer	renzauf	die ID der					
	lokatior ∕lessloka	für Termine					
SG6	71C3310K6				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
		nusablesung					_
	IB (Gas)						
<b>SG6</b>	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		
Turnu NB (G		eintervall des					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	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 Marktlokatio	on X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Mark	renz auf tlokatio	die ID der on	5 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1				
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	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				Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X		
			<b>Z</b> 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"			
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265
			кwн	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]		(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
gesar		te Jahresmenge					
SG9					Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



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	
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х		
 SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert
303	QII	0000	Michigo	mungube	X [302] X [337]		≥0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	кwн	Kilowattstunde	X		
Liefer	richtur	ng					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung -	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
Zugec	rdnete	Marktpartner					-
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Liefer	ant						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss [221]		[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	7111	Z89	LF	X		- Indi Kirokationi
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
Übert <b>SG10</b>	ragung	snetzbetreiber					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X		
Messs	tellenl	petreiber					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	<b>Z</b> 91	MSB	X		
3010							



EDIFACT Strukt	ur	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 <b>7</b>	/110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	х		
		Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X		
Spannungseber Marktlokation	ne der					
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7	'037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X		
Spannungseber Marktlokation <b>SG10</b>	ne der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	'111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	X X X X		
	:		Mederspainiding			
Messtechnische der Marktlokati <b>SG10</b>	-			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7</b>	<b>'</b> 037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х		
Messtechnische der Marktlokati <b>SG10</b>	0,					-
SG10 CAV				Muss		
	'111	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Aggregationsve in MaBiS	rantwortung					
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
	059	6	Verantwortlicher	X		
SG10 CCI 7	7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Prognosegrund Marktlokation	lage der			•		
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss		
	7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X		
SGIU CCI /	U3/	200	Werten	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х		
Details der Prognosegrundlage					
<b>SG10 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	SLP/SEP	X [1P01]		
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01]		
Art der erzeugenden Marktlokation					
SG10			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss		areser see remainaen
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z34</b>	Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z33</b>	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
	<b>Z</b> 35	sonstige Marktlokation	X		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		



			D	9	A.1 5 !:	A.1 6 !:	D. P
EDIFA	ACT St	ruktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
			Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х		
		nes Messprodukt okation					_
SG8	nai Kere	, action			Muss [2311] Λ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (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 anzugeber
SG8	SEQ				Muss		mindestens emmar anzageber
SG8	SEQ	1229	<b>Z27</b>	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
	renz au tlokat	ıf die ID der ion					
SG8							
SG8	RFF	4453	74.0	NA1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	<b>Z18</b> ID eine	<b>Marktlokation</b> er Marktlokation	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der N		nes Messprodukt okation					
<b>SG8</b> SG8	ΡΙΔ				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification	X		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard- Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
Zuge S <b>G10</b>		te Zählzeit			Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
					[166] Muss [423] A [428]		[166] Wenn vorhanden
					[0]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
							[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem



EDIEACT CL						
EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
						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	7059	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	7037	Code	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messproduk						
Netzbetreib	er relevant			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	X		
Verwendung Wertes	gszweck des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	Muss X [19P11] ⊻		
JOIO CAV	7111	204	g	[20P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
				[2 C D 4 1 ]		
		705	Dila di sala da sala sala sa	[26P11]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻		
				X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01]		
		Z85 Z86	Mehrmindermengenabre	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻		
		<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11]		
			Mehrmindermengenabre	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻		
		<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11]		
		Z86 Z92	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein	$X [21P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
•	t für Lieferant	Z86 Z92 ZD1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung	$X [21P01] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \$		
relevant	t für Lieferant	Z86 Z92 ZD1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11] X [38P11]		
relevant SG10	t für Lieferant	Z86 Z92 ZD1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11] X [38P11]		
relevant <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	t für Lieferant	Z86 Z92 ZD1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11] X [38P11]		
relevant SG10 SG10 CCI SG10 CCI Verwendung Wertes	7037	Z86 Z92 ZD1 ZE1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11] X [38P11]  Muss Muss		
relevant SG10 SG10 CCI SG10 CCI Verwendung Wertes SG10 SG10 CAV	7037	Z86 Z92 ZD1 ZE1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [18P11] X [38P11]  Muss Muss		
relevant SG10 SG10 CCI SG10 CCI Verwendung Wertes SG10	7037	Z86 Z92 ZD1 ZE1	Mehrmindermengenabre chnung Übermittlung an das HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻ [24P01] X [20P11] ⊻ [27P11] X [23P11] ⊻ [24P11] X [38P11] X [38P11]		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	[26P01] X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻		
	<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre	[23P11] ⊻ [24P11] X [20P11] ⊻		
	Z47	chnung Endkundenabrechnung	[27P11] X [18P01] ⊻ [19P11] ⊻		
			[22P11] ⊻ [24P11] ⊻ [25P11] ⊻		
	ZD1	Blindstromabrechnung	[26P01] ⊻ [27P11] X [18P11]		
	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		stundich) vornanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X		
Verwendungszweck des Wertes <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muce		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	Muss X [1P01] X [1P11]		
Schwachlastfähigkeit	-				-
SG10			Muss [257] ∧ [422]		[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
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
OBIS-Daten der Marktlokation				
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 <b>SEQ</b>		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation				
SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der Marktlokation			[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS-



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
					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	7143	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	Х		
Zugeordnete SG10	e Zählzeit		Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ		[166] Wenn vorhanden
			[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+ZO2 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	720 Code dou 7561-où	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	<b>Z39</b> Code der Zählzeit  Code der Zählzeit	X		-
Zugeordnet	e	Code der Zamzeit	^		
Zählzeitregi: SG10	ster		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	Х		
SG10 CCI	7037	Code des Zählzeitregisters	X		



EDIFACT Stru	ıktur	Komn	reibung nunikation von	Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/ ÜNB	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	_
OBIS Daten for Netzbetreibe SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Х		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	szweck der			Muse		
SG10 CAV	7444	704	Nieten de la companya de la comp	Muss		-
SG10 CAV	7111	Z84 Z85	Netznutzungsabrechnun g Bilanzkreisabrechnung	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11] X [31P01] ⊻		
		<b>Z</b> 86	Mehrmindermengenabre	[32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01] X [30P11] ⊻		
		<b>Z</b> 92	chnung Übermittlung an das	[37P11] X [33P11] ⊻		
			HKNR	[34P11]		
		ZD1 ZE1	Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [28P11] X [38P11]		
OBIS Daten for relevant	ür Lieferant					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Muss X		
		: ZA/	LI	^		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	szweck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111		nalswert, Code	Muss		
		Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
		<b>Z</b> 85	Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻		
		-0.5		[33P11] ⊻ [34P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻		
				[34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
		ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
OBIS Daten für Übertragungsnetz relevant	betreiber					-
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 vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>703</b>	7	ZA9	ÜNB	X		
Verwendungszwe Werte <b>SG10</b>	ck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>711</b>	.1	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Daten der Tranche	9					
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
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>122</b>	:9	Z15	Daten der Tranche	X		
Referenz auf die II	D der					
Tranche						
SG8 RFF				Muss		
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF <b>115</b>	3	Z20	Tranche	Muss X		
SG8 RFF <b>115</b>			Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzauf die	:					
Marktlokation de	r Tranche					
Marktlokation der	r Tranche					
Marktlokation de		<b>Z</b> 16	zugeordnete Marktlokation	Muss X		



EDIFACT Struktur					
	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
					Marktlokations-ID
Prozentualer Anteil der	F				-
Tranche an der					
erzeugenden Marktlokation SG9			Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur
					Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 <b>QTY</b>			Muss		(1102emedal) vornanden
SG9 QTY <b>6063</b>	11	Aufteilungsmenge	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	nangabe in %	X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
					[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY <b>6411</b>	P1	Prozent	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter	Muss		
3010 00. 100.		Marktpartner			
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV	700		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>1131</b>	<b>Z89</b> MP-ID	LF	X X		
	: 1711 10				-
Basis zur Bildung der Tranchengröße					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZD1	Prozentual	X		
	ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von	Х		
		Referenzenträger/ installierter Leistung			
Erforderliches Messprodukt		<u> </u>			
der Tranche					
SG8			Muss [492] ∧ [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



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			Drüfida	ntifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
			Tande	munkator	11000	11134	einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		Cilina anzageben
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der	Χ		
				Tranche			
Refer Tranc		die ID der					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
derT	derlich ranche	es Messprodukt					
SG8	D						
SG8	<b>PIA</b> PIA	1217	E	Product identification	Muss X		
SG8 SG8	PIA	4347 7140	<b>5</b> Messni	odukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus
		7140	Wicsspi	odukt code	X [420]		den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Χ		
		etzbetreiber					-
relev SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	Х		
Verw Wert	,	gszweck der					
SG10							
	CAV	7444	705	Dila di aria da aria da aria	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]		
Wert	e für Li	eferant relevant					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	ZA7	LF	X		-
Verw Wert		gszweck der					
SG10							
SG10		7444	76-	Dila I a talan	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Wert Über relev	tragung	snetzbetreiber					



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	ZA9	ÜNB	X		
Werte	_	szweck der					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Daten SG8	der M	esslokation			Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	u <u></u>
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
Messl	enz auf okatior <b>RFF</b>	die ID der า			Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	<u> </u>	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl		die der n zugeordneten n					
	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	<b>Z16</b>	zugeordnete Marktlokation	Х		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	Marktpartner					-
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	
C(10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х	
3010							
	tellenh	etreiber					
	tellenk	petreiber					
Messs		petreiber			Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19	Auf vertraglicher	X	Χ	
3010 CAV 7110	219	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	^	^	
	<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	Х	
Spannungsebene der Messlokation					
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X		
	E05	Mittelspannung	X		
	E06	Niederspannung	X		
Gasqualität					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X 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>Z</b> 01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z82	ID der prozessual behandelten Messlokation	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	X		
Erforderliches Messprod der Messlokation	dukt				
SG8			Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	SEO				Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	Х		
Messl	enz auf lokatio	f die ID einer n					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Markt	enz auf tlokatio	f die ID einer on					
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss [429] ∧ [492]		[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 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
	derlich 1esslok	es Messprodukt ation					•
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Product identification	X		
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		
Weite	ere Bes	chreibung					-
		es Messprodukt					
SG10					Muss		
SG10		7050	72 F	Poschroihung	Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X		



Beschreibung				Bedingung
Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an	
Prüfid	entifikator	11060	11194	
		Mucc		
ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X		
Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
		Muss		
Z88	NB	X		
Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
		Soll [165] ∧ [166] Muss [423] ∧		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		[429]		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+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 de Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit
				vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
700	C-4- 4 78-1 **	Muss		[447] Man - C"1-
Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
Code		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
	ZC9 ZC9 Z06 Z07 Z88 Z06 Z07 Z39 Z41	ZC9 Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden Z08 NB Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden Z07 nicht vorhanden	Kommunikation von NB an MSB/ ÜNB Prüfidentifikator 11060  Muss  ZC9 Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich  Z06 vorhanden X Z07 nicht vorhanden X Z07 nicht vorhanden X  Z08 NB X  Z06 vorhanden X Z07 nicht vorhanden X  Z08 NB X  Z09 Zweite Messung für X  Muss  Z88 NB X  Z99 Code der Zählzeit X  [166] Muss [423] \( \) [429] \( \) [492]	Kommunikation von NB an MSB/ NB (Strom) an frage NB an MSB/ NB (Gas) Prüfidentifikator 11060 111194     Muss   Muss



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	
SG10				Muss [256] ∧ [422]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Zähleinrichtu SG8 SG8 SEQ	ngsdaten			<b>Soll [137]</b> Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenzauf Messlokation	die ID einer					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenzauf ( Smartmeter-C						
SG8 RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
						[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х		
Zählertyp						
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Х		
Zählertyp <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus



Beschreibung	Communikation von						
Prüfidentifikator	Prüfidentfikator	EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-	
Prüfidentifikator	Profidentifikator		Kommu	unikation von			
LAZ   LAZ Lastgangzähler   X [492]   [493] Wenn MP-ID in NAD+MR     MAZ   Maximumzähler   X [492]   (Nachrichtenempfänger) aus     MME	Mac		DC. I			•	
LAZ	LAZ Lastgangzāhler   X   492   (493)   (493)   (494)		Prufide		11060	11194	
MAZ   Maximumzahler   X   492   Nachrichtenempfänger) aus   MMS   Mode   Moderne   Messeinrichtung nach   Maximumzahler   X   493   Mode   M	MAZ   Maximumzahler   X   492   Sparte Gas		LAZ		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
Messeinrichtung nach Msb6	Messel inrichtung nach Msb6		MAZ				
Meso	MsbG   Msc   Msc		MME		X [492]		Sparte Gas
DKZ   Drehkolbengaszähler   X [493]     BGZ   Balgengaszähler   X [493]     TRZ   Turbinernadgaszähler   X [493]     WGZ   Wirbelgaszähler   X [493]     WGZ   Wirbelgaszähler   X [493]     MGG   Messdatenregistriergerät   X [493]     MGG   Messdatenregistriergerät   X [493]     Haushaltszähler   NA   Individuelle Abstimmung   X     SG10 CAV   7110   Z01   EDI40   X [136]   (2āhlertyp) CAV-EHZ     203   sonstiger EHZ   X [136]   (2āhlertyp) CAV-EHZ     204   Standard   X [346]   Haushaltszähler   Varhanden     205   MeDa-Zähler   X [346]   Haushaltszähler   Varhanden     SG10 CAV   7110   Z3   Z3   Z4   Z4   Z5     SG10 CAV   Z4   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5     SG10 CAV   Z4   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5	DKZ   Drehkolbengaszähler   X   493     BGZ   Balgengaszähler   X   493     TRZ   Turbinenradgaszähler   X   493     UGZ   Ultraschallgaszähler   X   493     WGG   Wirbelgaszähler   X   493     MRG   Messdatenregistriergerät   X   493     MRG   Messdatenregistriergerät   X   493     MRG   Messdatenregistriergerät   X   493     EHZ   elektronischer   X     Haushaltszähler     IVA   Individuelle Abstimmung   X     SG10   CAV   7110   Z01   ED140   X   136   (23hlertyp) CAV+EHZ     203   sonstiger EHZ   X   136   (elektronischer     204   Standard   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     205   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     Zählergröße (Gas)   S610   CAV   T10   G10   Gaszähler G10     SG10   CAV   T10   G10   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G100   X     G1000   Gaszähler G100   X     G160   Gaszähler G100   X     G160   Gaszähler G100   X     G160   Gaszähler G150   X     G160   Gaszähler			_			
SGZ   Balgengaszähler   X   493     TRZ   Turbinenradgaszähler   X   493     UGZ   Wirbelgaszähler   X   493     WGZ   Wirbelgaszähler   X   493     WGZ   Wirbelgaszähler   X   493     MRG   Messdatenregistriergerät   X   493     EHZ   elektronischer   X     Haushaltszähler   IVA   Individuelle Abstimmung   X     (Sonderausstattung)     SG10 CAV   7110   Z01   EDIA0   X   136   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z02   EDI21   X   136   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z03   Sonstiger EHZ   X   136   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z04   Standard   X   346   (48   Wenn SG10 CCI+++E13     Z05   MeDa-Zähler   X   346   (48   Wenn SG10 CCI+++E13     Z6   Wenn SG10 CCI+++E13   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z7   Wenn SG10 CCI+++E13   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z8   Wenn SG10 CCI+++E13   (28   Wenn SG10 CCI+++E13     Z9   Wenn SG10 CCI+++E13   (28	BGC		DKZ		X [493]		
UGZ   Ultraschallgaszahler   X [493]   X [493]   X [493]	UGZ   Wirbelgaszahler   X   493     WGZ   Wirbelgaszahler   X   493     MGR   Mesdatenregistriergerät   X   493     EHZ   elektronischer   X   X   493     HHZ   elektronischer   X     Haushaltszähler     IVA   Individuelle Abstimmung   X     (Sonderausstattung)   X     201   EDL21   X   136   (Zählertyp) CAV+EHZ     202   EDL21   X   136   (Elektronischer     203   sonstiger EHZ   X   136   (Elektronischer     204   Standard   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     205   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     206   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     207   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     208   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     209   Wenn SG10 CCI++EEI     (Zählertyp) CAV+MME (mMi vorhanden     (Zahlertyp)				X [493]		
MGZ	MGZ			_			
MRG	MRG   Messdatenregistriergerät   X   493     EHZ   elektronischer   X     Hushafitszähler   IVA   Individuelle Abstimmung   X     (Sonderausstattung)   Sonderausstattung)     Sonderausstattung   X   (136   (256			_			
EHZ	EHZ		:				
Na	VA						
Sonderausstattung    Sondera	Sonderausstattung    Sondera						
SG10 CAV   7110   Z01	SG10 CAV   7110   Z01		IVA		Х		
Muss [493] \	Z02   EDL21   X   136   (Zāhlertyp) CAV-EHZ     Z03   Sonstiger EHZ   X   136   (elektronischer     Z04   Standard   X   346     Z05   MeDa-Zāhler   X   346     Zāhlergröße (Gas)     SG10   CAV   Muss [493] \( \) [229]   Wenn SG10 CCI+++EI: (Zāhlertyp) CAV+MME (mMi vorhanden     Zāhlergröße (Gas)   SG10   CAV   Muss [493] \( \) [229]   CAV+MRG (Zāhlertyp): Messdatenregistriergerāt) nicht vorhanden     SG10   CAV   7110   G10   Gaszāhler G10   X     G100   Gaszāhler G100   X     G100   Gaszāhler G100   X     G1000   Gaszāhler G1000   X     G160   Gaszāhler G150   X     G160   Gaszāhler G250   X     G250   Gaszāhler G250   X     G250   Gaszāhler G250   X     G250   Gaszāhler G250   X     G250   Gaszāhler G350   X     G40   Gaszāhler G40   X     G400   Gaszāhler G40   X     G400   Gaszāhler G400   X     G400   Gaszāhler G600   X     G400   Gaszāhler G600   X     G400   Gaszāhler G600   X     G400   Gaszāhler G600   X     G400   Gaszāhler G400   X     G400   Gaszāhler G400   X     G400   Gaszāhler G400	SG10 CAV <b>7110</b>	Z01		X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++F13
Z04   Standard   X 346   Haushaltszähler) vorhanden   Z05   MeDa-Zähler   X 346	Z04   Standard   X   346   Haushaltszähler) vorhanden   X   346						
Zahlergröße (Gas)   SG10   CAV   CAV   T110   G10   Gaszähler G10   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G1600   X   G1600   G1600   X   G1600   X   G1600   X   G1600   X   G1600   G1600   X	Zahlergröße (Gas)						•
SG10   CAV   7110   G10   Gaszähler G10   X   G1000   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   G	Zählergröße (Gas)   SG10   CAV   C						Haushaltszähler) vorhanden
Zählergröße (Gas)   SG10   CAV   Muss [493] \( \)   [229]   Wenn SG10 CCI+++E13   CAV-MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden   [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas   Sparte Gas	Cahlertyp) CAV+MME (mMi vorhanden		205	MeDa-Zanier	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++F13
Zählergröße (Gas)           SG10 CAV         Muss [493] ∧ [229] Wenn SG10 CCI+++E13           SG10 CAV 7110         G10 Gaszähler G10 Gaszähler G10 Gaszähler G100 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G1000 X G166 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G1600 X G16000 Gaszähler G1600 X G16000 Gaszähler G150 X G16000 Gaszähler G2.5 X G25 Gaszähler G2.5 X G250 Gaszähler G2.5 X G250 Gaszähler G2.5 X G250 Gaszähler G2.5 X G250 Gaszähler G250 X G2500 X G2500 Gaszähler G250 X G2500 G2500 X G2500	Sci   Cav   Sci						
SG10 CAV         SG10 CAV       CAV       Muss [493] ∧ [229] Wenn SG10 CCI+++E13 (AV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden       (AV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden         SG10 CAV 7110       G10 Gaszähler G10 X G100 Gaszähler G100 X G1000 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G1500 X G1500 Gaszähler G1500 X G160 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G1600 X G1600 Gaszähler G1600 X G1600 Gaszähler G1600 X G1600 Gaszähler G150 X G2.5 Gaszähler G2.5 X G2.5 G3.5 G3.5 Gaszähler G2.5 X G2.5 X G3.5 G3.5 G3.5 G3.5 G3.5 G3.5 G3.5 G3.5	SG10   CAV   For the content of th						
SG10   CAV   SG10   CAV   SG10   CAV   SG10   CAV   SG10   CCI+++E13   CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden   CAV   C	SG10 CAV   SG10 CAV	Zählergröße (Gas)					
CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät)	CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät)	SG10					
Messdatenregistriergerät   nicht vorhanden   [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas   SG10 CAV 7110   G10 Gaszähler G10	Messdatenregistriergerät   nicht vorhanden   [493] Wenn MP-ID in NAD+N (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas   SG10 CAV 7110	SG10 CAV					
SG10   CAV   7110   G10   Gaszähler G10   X   G100   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G160   Gaszähler G12500   X   G16   Gaszähler G16   Gaszähler G16   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G25   X   G25   Gaszähler G25   X   G25   Gaszähler G25   X   G250   Gaszähler G250   X   G350   Gaszähler G350   X   G350   Gaszähler G350   X   G350   Gaszähler G40   X   G400   Gaszähler G40   X   G400   Gaszähler G400   X   G400   G400   G400   X   G400   G400   X   G400   G400   G400   G400   X   G400   G400   G400	SG10 CAV 7110   G10   Gaszähler G10   X   G100   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G1000   Gaszähler G10000   X   G1000   Gaszähler G160   X   G1600   Gaszähler G160   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G25   X   G25   Gaszähler G25   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G350   X   G400   Gaszähler G400   X   G400   Gaszähler G400   X   G400   Gaszähler G4000   X   G4000   Gaszähler G4000   X   G4000				[229]		
[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  SG10 CAV 7110  G10 Gaszähler G10 X G100 Gaszähler G100 X G1000 Gaszähler G1000 X G1000 Gaszähler G10000 X G10000 Gaszähler G10000 X G12500 Gaszähler G12500 X G16 Gaszähler G16 X G160 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G160 X G1600 Gaszähler G1600 X G16000 Gaszähler G1600 X G16000 Gaszähler G250 X G25 Gaszähler G25 X G25 Gaszähler G250 X G2500 Gaszähler G250 X G350 Gaszähler G350 X G4 Gaszähler G4 X G40 Gaszähler G40 X	SG10   CAV   7110   G10   Gaszähler G10   X   G100   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G10000   Gaszähler G1000   Gaszähler G1000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G12500   Gaszähler G10000   X   G16000   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G2.5   X   G2.5   Gaszähler G3.5   X   G4.0   Gaszähler G3.5   X   G4.0   Gaszähler G3.5   X   G4.0   Gaszähler G4.0   X   G4.0   Ga						
SG10   CAV   7110   G10   Gaszähler G10   X   G100   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G12500   Gaszähler G12500   X   G16   Gaszähler G16   Gaszähler G16   Gaszähler G16   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G16000   Gaszähler G2.5   X   G2.5   G2.	SG10 CAV 7110   G10   Gaszähler G10   X   G100   Gaszähler G100   X   G1000   Gaszähler G1000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G12500   Gaszähler G10000   X   G166   Gaszähler G160   X   G1600   Gaszähler G160   X   G16000   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G1600   X   G16000   Gaszähler G16000   X   G2.5   Gaszähler G2.5   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G250   X   G2500   Gaszähler G2500   X   G350   Gaszähler G350   X   G400   Gaszähler G40   X   G400   Gaszähler G400   X   G4000   Gaszähler G400   X   G4000   Gaszähler G4000   X   G4000   G4000   G4000   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   G4000   G4000						
SG10         CAV         7110         G10         Gaszähler G10         X           G100         Gaszähler G100         X         G1000         Gaszähler G1000         X           G1000         Gaszähler G10000         X         G10000         Gaszähler G12500         X           G16         Gaszähler G160         X         G1600         Gaszähler G1600         X           G1600         Gaszähler G16000         X         G16000         Gaszähler G16000         X           G2.5         Gaszähler G2.5         X         G25         Gaszähler G2.5         X           G25         Gaszähler G250         X         G2500         Gaszähler G2500         X           G350         Gaszähler G350         X         G4         Gaszähler G4         X           G40         Gaszähler G40         X         G400         Gaszähler G400         X	Sparte Gas   Sparte Gas						• •
SG10       CAV       7110       G10       Gaszähler G10       X         G100       Gaszähler G1000       X         G1000       Gaszähler G10000       X         G12500       Gaszähler G12500       X         G16       Gaszähler G16       X         G1600       Gaszähler G1600       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G16000       Gaszähler G2.5       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G400       X         G400       Gaszähler G400       X	SG10 CAV       7110       G10 Gaszähler G10						
G1000       Gaszähler G1000       X         G10000       Gaszähler G10000       X         G12500       Gaszähler G12500       X         G16       Gaszähler G16       X         G1600       Gaszähler G1600       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G2.5       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G400       X         G400       Gaszähler G400       X	G1000       Gaszähler G1000       X         G10000       Gaszähler G10000       X         G12500       Gaszähler G12500       X         G16       Gaszähler G16       X         G1600       Gaszähler G1600       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G2.5       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X	SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	Χ		
G10000 Gaszähler G10000 X G12500 Gaszähler G12500 X G16 Gaszähler G16 X G1600 Gaszähler G160 X G16000 Gaszähler G1600 X G16000 Gaszähler G16000 X G2.5 Gaszähler G2.5 X G25 Gaszähler G25 X G250 Gaszähler G250 X G2500 Gaszähler G2500 X G350 Gaszähler G350 X G360 Gaszähler G4 X G40 Gaszähler G40 X G400 Gaszähler G400 X	G10000 Gaszähler G10000       X         G12500 Gaszähler G12500       X         G16 Gaszähler G16       X         G160 Gaszähler G1600       X         G16000 Gaszähler G16000       X         G2.5 Gaszähler G2.5       X         G25 Gaszähler G2.5       X         G250 Gaszähler G250       X         G2500 Gaszähler G2500       X         G350 Gaszähler G350       X         G4 Gaszähler G4       X         G40 Gaszähler G400       X         G4000 Gaszähler G4000       X         G4000 Gaszähler G4000       X         G6 Gaszähler G6       X						
G12500 Gaszähler G12500       X         G16       Gaszähler G16       X         G160       Gaszähler G160       X         G1600       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G250       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G12500 Gaszähler G12500       X         G16       Gaszähler G16       X         G160       Gaszähler G160       X         G1600       Gaszähler G16000       X         G16000       Gaszähler G2.5       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G250       Gaszähler G250       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G16       Gaszähler G16       X         G160       Gaszähler G160       X         G1600       Gaszähler G16000       X         G16000       Gaszähler G2.5       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G16       Gaszähler G16       X         G160       Gaszähler G160       X         G1600       Gaszähler G16000       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G4000       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G1600       Gaszähler G16000       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G1600       Gaszähler G1600       X         G16000       Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G16000 Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G16000 Gaszähler G16000       X         G2.5 Gaszähler G2.5       X         G25 Gaszähler G25       X         G250 Gaszähler G2500       X         G2500 Gaszähler G2500       X         G350 Gaszähler G350       X         G4 Gaszähler G4       X         G40 Gaszähler G400       X         G4000 Gaszähler G4000       X         G4000 Gaszähler G4000       X         G6 Gaszähler G6       X		G160	Gaszähler G160	Χ		
G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G250       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G25       Gaszähler G25       X         G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X	G250       Gaszähler G250       X         G2500       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G350 Gaszähler G350 X G4 Gaszähler G4 X G40 Gaszähler G40 X G400 Gaszähler G400 X	G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G4 Gaszähler G4 X G40 Gaszähler G40 X G400 Gaszähler G400 X	G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
G40 Gaszähler G40 X G400 Gaszähler G400 X	G40       Gaszähler G40       X         G400       Gaszähler G400       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X						
<b>G400</b> Gaszähler G400 X	G400       Gaszähler G4000       X         G4000       Gaszähler G4000       X         G6       Gaszähler G6       X		U4				
C4000 Cossibler C4000 V	<b>G6</b> Gaszähler G6 X		G40				
	: G65 Gaszahler G65 X		G400	Gaszähler G400	Χ		
: <b>G65</b> Gaszahler G65 X	Guszamer Gos		G400 G4000 G6	Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G6	X X X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
		G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X		
Identifikatior des Gerätes <b>SG10</b>	n / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Registeranzal	hl					-
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtu SG10 SG10 CAV	ung			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltun Zähleinrichtu <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
						Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Art der Volur (Gas)	nenerfassung					
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	Х		
SG10 CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Χ		



EDIFACT S	truktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
Zähleinric	ntung					-
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X		
Befestigur Zähleinric <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ВКЕ	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)	X [2P01]		
		DPA	3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]		
		HUT	Hutschiene	X [2P01]		
		Z31	Einstutzen-Zähler	X [3P01]		
		Z32	Zweistutzen-Zähler	X [3P01]		
Messwerte Zähleinric	erfassung an der ntung					
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
Zähleinric	erfassung an der ntung					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV		AMR	fernauslesbare Zähler	X		
		MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
Mengenur	nwerterdaten					
SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEC	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz a Gerätenur						
SG8						
SG8 RFF	1153	MC	Corëtonumero	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
	1154		nummer	Χ		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
			Prüfide	entifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	Muss		
			204	wengenumwerter	^		-
	ilikatio erätes	n/Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		vertertyp					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw	X X		
			IIVIO	erter	^		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	X		
Art de	er Volu	menerfassung					
(Gas)							
SG10					Sall [166]		[1.C.] Wann warhandan
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der	Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
3010	CAV	7111	200	Volumenerfassung	^		
SG10	CAV	7110	Z17	Kennlinienkorrektur	X		
			Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	X		
OBIS-	Daten	der					
	inricht						
_		verter / -Gateway					
SG8					Muss [2287]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeber
SG8	SEO				Muss		illilidestells ellillidi dilzugebei
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Refer	enz auf	die					-
Gerät	enumr	ner					
SG8							
	RFF	1153	N4C	Corätonummar de	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
			Z11	Gerätenummer des	Χ		
			71 /	Mengenumwerters	V		
	RFF	1154	Z14	Smartmeter-Gateway	X X		
SG8		1154	: derate	nummer	^		
	enz auf tlokatio	die ID einer n					
SG8							



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG8 <b>RFF</b>		Muss [405] ∧ [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
				[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X		Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-ID				
SG8 RFF		Muss [405] ∧ [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
				[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenznu	Χ		Gateway) vornanderrist
	mmer			
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	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



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Vor- und Nachkommas Zählwerks	stellen des					
SG10				Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0, 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkommas Zählwerks <b>SG10</b>	stellen des					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7110	Angab	e der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV	7110	Angab	e der Nachkommastelle	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Antwort auf die	Bedingung
		anfrage	anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
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) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>		Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>		Muss [256] ∧ [422] ∧ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-



EDIFACT Str	uktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
						vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		-
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X		
		Z60	Scriwaciliast lanig	X		
Wandlerdat SG8	en			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 au Gerätenum SG8		r				
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI	7027	725	Mandle.	Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X		
des Gerätes	on / Nummer					
SG10				M [2247].V		[2247] W
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)



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110		nummer	X		
Wand	lertyni	und Faktor					
SG10	,						
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х		
			MBW	Blockstromwandler	X		
			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
		ionseinrichtun					
gsdate SG8	en				NA [2110]		[120] Monn on Mossieketion
300					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
	SEO				Muss		
SG8			Z05	Kommunikationseinricht	Χ		
SG8	SEQ	1229	203	ungsdaten			
SG8			203	ungsdaten			
SG8 Refere Geräte	SEQ	die	203	ungsdaten			
Refere Geräte SG8	SEQ enz auf enumn	die	203	ungsdaten	Muss		
SG8 Refere Geräte SG8	SEQ enz auf	die	MG	Gerätenummer des	Muss X		
Refere Geräte SG8 SG8	SEQ enz auf enumm	die ner	MG				
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF	die ner 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF	die ner 1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF	die ner 1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8 Komm	enz auf enumn RFF RFF RFF	die ner 1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8 Komm g SG10	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF  RFF  nunikat	die ner 1153 1154	MG	Gerätenummer des Zählers	X X <b>M</b> uss		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 Komm g SG10 SG10	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF  RFF  cci  cci	die ner 1153 1154 :ionseinrichtun	<b>MG</b> Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 SG8 Komm g SG10 SG10	SEQ enz auf enumn  RFF  RFF  RFF  cci  cci	die ner 1153 1154 :ionseinrichtun	<b>MG</b> Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 Komm g SG10 SG10 Identi des Ge SG10	enz auf enumn RFF RFF RFF CCI CCI ifikation erätes	die ner 1153 1154 :ionseinrichtun	<b>MG</b> Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 Kommg SG10 SG10	enz auf enumn RFF RFF RFF CCI CCI iffikationerätes	die ner  1153  1154  iionseinrichtun  7037  n / Nummer	MG Geräte	Gerätenummer des Zählers nummer Kommunikationseinricht ung	X X Muss Muss X		
Refere Geräte SG8 SG8 SG8 Komm g SG10 SG10 Identi des Ge SG10	enz auf enumm  RFF  RFF  RFF  CCI  CCI  ifikation erätes  CAV  CAV	die ner 1153 1154 :ionseinrichtun	MG Geräte Z26	Gerätenummer des Zählers nummer Kommunikationseinricht	X X Muss Muss X		

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 160 von 181



EDIFA	ACT Stri	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10							
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	X		
				KomEinr.			
			ETH	Ethernet-KomEinricht.	X		
			PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X		
				TAE			
			DSL	DSL-Kom.Einr.	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ		
Date	n der te	chnischen					
Steue	ereinric	chtung					
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
SG8	SEO				Muse		vorhanden
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen	Muss X		•
500	JLQ	1663	200	Steuereinrichtung	^		
Doto	renz auf	dio	-	. 0			-
	renz aut tenumr						
SG8	cciiuliii						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Tech	nische						
	nische ereinric	chtung					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
	CCI	7037	Z27	Technische	X		
				Steuereinrichtung			
Ident	tifikatio	n / Nummer	[				-
	ierätes	,					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	Χ		
Tech	nische		r				
		chtungstyp					
SG10							
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smar	tmeter	-Gateway					
SG8					Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation
-							vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	



EDIFA	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	
Smart	meter	-Gateway					
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	Х	
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater	n der 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
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
Refer	enz auf	das					_
	tmeter	-Gateway					
SG8							
	RFF	4453		6	Muss		
SG8	RFF RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	KFF	1154	:	fikation / Nummer des neter-Gateways	X		
Refer	enz auf	die ID der					
	tlokatio	n					
SG8							
					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		[0-0]
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue							
SG10					Muss		
SG10		7027	77.0	C+0.10 mb	Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X		-
		n/Nummer					
SG10	erätes						
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110		nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer
							nach DIN 43863-5
Profil	daten (	Strom)					
SG8					Muss [492] A		[197] Wenn das RFF+Z18



EDIFA	CT Str	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
					[197] \(\Lambda\) [2311]		(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			D 011.	Muss		
	SEQ enz au tlokatio	f die ID der on	<b>Z21</b>	Profildaten	X		
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		Profil (Strom)					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7050	702	Standardlastprofil	Muss		
3010	CCI	7059	Z02 Z04	Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X		
Norm	iertes	Profil (Strom)					
SG10		()					
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X		
Profil	schard	aten					
SG8					Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	.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	
							(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					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
	enz auf :lokatio	die ID der n					-
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm	iertes l	Profil					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X		
				es Einspeiseprofil			
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Norm	iertes f	Profil					-
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils )	Х		
	zone / eraturr	messstelle					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		
			740	Tagesparameter) Klimazone des	X		
			ZA0	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)			
SG10	CCI	7037	ID Klim	Tagesparameters (derzeit ist	x		



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	
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Х		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X		
		1	Wasserwirtschaft e.V.)			-
Referenzprof SG8	ildaten			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 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 <b>SEQ</b> SG8 SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Muss X		
Referenzauf			Neterenzpromaten			
Marktlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprof	il					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х		
Referenzprof	il					
SG10 CAV				N 4		
SG10 CAV	7111	Code o	des Referenzprofils	Muss X		
		: 5545 6				-
Kunde des Lie SG12	eteranten			Soll [492] Λ [165] Λ [241] Λ		[165] Wenn bekannt
				[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2



EDIFACT Struktur	Bes	schreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Ko	mmunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prü	ifidentifikator	11060	11194	
					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 Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD			Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	Z09		X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Nar		X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z0</b> 1		Х		
	Z02	Personennamen  Struktur der	Х		
	202	Firmenbezeichnung	*		
Referenz auf die ID	der				
Marktlokation					
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	Z18	3 Marktlokation	Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID (	der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzansc	hrift des				
Kunden des Lieferar	nten				
SG12			Soll [492] Λ [165] Λ [241] Λ		[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 Kundendaten des LF angegeben werden,
					falls bekannt
SG12 <b>NAD</b>			Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z</b> 04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х		
SG12 NAD <b>3036</b>	Nar		Х		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z0</b> 1	L Struktur von	X		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
		Kommunikation von		anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
		Prüfide	entifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
		i	Personennamen			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder :h	X		
SG12 NAD	3164	Ort		X		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
						[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X		
Referenz auf Marktlokatio SG12						
SG12 RFF		740	Maralilalaria	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenz auf Marktlokatio <b>SG12</b>						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokation	nsadresse			M [FQC]	Muse	[FQC] Higgs in Dia
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	Z03	Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124		nformation zur izierung	К	К	
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12
						NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort		X	X	
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
Referenz auf die ID einer Messlokation				
SG12				
SG12 RFF		Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	Х		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment				
UNT		Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Х	

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 168 von 181



## 6 Änderungshistorie

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

Version: 3.1d 01.10.2021 Seite 169 von 181



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
10000		Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2d	wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt	
22185	Gesamtes AHB	[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 Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	[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) [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 Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-	der Bedingungen an die Regeln der ALF	Genehmigt	



Ãnd-ID	Ort	Änder	Änderungen		Status
		Bisher	Neu	1	
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger		
		[140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben		
		[172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/ SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die	[2140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)		
		Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	[2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/ SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben		
		[207] Für die ID der Lieferanten-ausfall- arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01 ((Liste)	[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben		
		[225] Éinmal für jede Marktlokation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete	[2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall- arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		
		Ansicht des NB teilt [236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)	(Liste) [2225] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete		
		[237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)	Ansicht des NB teilt [2236] Code einmal je SG4 IDE+24		
		[252] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	(Identifikation einer Liste) [2237] Code mindestens einmal je SG4		
		summenzeitreihe berücksichtigt wurde [259] Für die ID der Tranche einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)	IDE+24 (Identifikation einer Liste) [2252] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-		
		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	summenzeitreihe berücksichtigt wurde [2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4		
		anzugeben [281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	IDE+24 (Vorgang) [2261] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [2281] Für jede 11-stellige ID im SG5		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben		
		(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03		



Ānd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	-	
		Bisher  LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der	Neu  (Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [2285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [308] 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 [309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	[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 [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 [2309] Für jede 33-stellige ID im SG5		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben [311] 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 [312] 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 genau einmal anzugeben	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [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 [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 [2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das		



Risher	Ãnd-ID C	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++2Z5 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++2Z5 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [327] Für jede ID im SG5 LOC+++2Z5 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [327] Für jede ID im SG5 LOC++72Z (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++2Z5 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++2Z5 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [2318] Teir jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/7-berücksichtigt wurde			Bisher	Neu	1	
[347] 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 [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 [349] Für jede 31-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) sicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 31-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	And-ID C	Ort	Bisher  [313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben [344] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [347] 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 [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	RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert genau einmal anzugeben [2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben [2327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben [2344] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [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		Status



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
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	
21426	Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt	
21420	Alle Anwendungsfälle	Bedingungen:  ] X [ ] U [ ] O [ ] X ( ] U ( ] O ( ) X [ ) U [ ) O [ ) X ( ) U ( ) O (	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:    ¥ [   ∧ [   ⟩ ∨ [   ↓ ∨ (   ↑ ∨ (   ) ∨ [   ⟩ ∨ [   ⟩ ∨ (   ⟩ ∨ (   ⟩ ∨ (   ⟩ ∨ (   ⟩ ∨ (	Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen	Genehmigt	
		Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann	Auf Ebene von Datenelementen: S M K			
21422	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn	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	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt	



nd-ID Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu		
DTM+294 Datum u Uhrzeit der Überga DTM+92 Beginn z DTM+93 Ende zur	abe um n	[931] Format: ZZZ= +00		
DTM+Z05/Z06 Da des bereits bestätigten Vertragsendes				
Vertragsendes DTM+157 Änderu zum, Gültigkeit, Beginndatum				
DTM+471 Ende zu (nächstmöglichem Termin) DTM+158	ım			
Bilanzierungsbegi DTM+159 Bilanzierungsende				
DTM+Z10 Kündigungstermin des Vertrags DTM+Z07				
Lieferbeginndatur Bearbeitung DTM+Z08 Datum				
nächste Bearbeitu DTM+Z25 Verwendung der	ing			
Daten ab DTM+Z26 Verwendung der				
Daten bis DTM+Z15 Bilanzierungsbegi	nn			
aus Daten der beteiligten Marktro DTM+Z16				
Bilanzierungsende aus Daten der beteiligten Marktro				



Ãnd-ID	Ort	Änder	Änderungen		Status
		Bisher	Neu	-	
	DTM+155 Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) DTM+163 Beginn Messperiode DTM+164 Ende Messperiode				
22171	DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494] [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt	Präzisierung der Datumsangabe	Genehmigt
	Kommunikationsverbi ndung DE3155 Alle Anwendungsfälle	TE O AJ O	EM X [1P01] FX X [1P01] TE X [1P01] AJX [1P01] AL X [1P01]	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	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
22161	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 Messlokation bestätigt bekommt.	Genehmigt
22163		Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Genehmigt



d-ID Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
	Bisher	Neu		
QTY+Y02 TUM Kundenwert	Nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10		



Änd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	Gemeinderabatt				
	SG8 Daten der				
	Tranche				
	QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				
1	SG8 Wandlerdaten				
	CAV+MIW				
İ	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				1
ł	Überführungszeitreih e				
	QTY+79				
	Energiemenge				
22172	SG10 CCI+6	Wird gegenüber dem MSB nicht ausgetauscht	Wird gegenüber dem MSB ausgetauscht	Um dem MSB bessereinen	Genehmigt
	Aggregationsverantw			besseren Überblick an der	
22120	ortung in MaBiS SG10 CAV Details	E02 O	E02 X [6P01] ⊻ [7P11]	Marktlokation zu geben Umstellung der Kennzeichnung	Genehmigt
22130		E14 O	E02 X [6P01] \( [7P11] \) [E14 X [6P01]	aufgrund der Einführung der	Genemingt
		Z36 X	Z36 X [6P01]	fachlichen Pakete. Weitere	
	DE71111		200 //[0. 0/]	Details siehe im EDI@Energy	
	Alle			Dokument "Allgemeine	
	Anwendungsfälle, die			Festlegungen" Kapitel	
	diese Information			"Definition von Paketen"	



Ãnd-ID	Ort	Ände	erungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	enthalten				
221343	ausgetauschte Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	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 Details siehe im EDI @Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
21421	SG8 SEQ+Z27 Erforderlicher Wert der Marktlokation	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
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 < 202209302200?+00 vorhanden	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 1.10.2021 wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	Genehmigt
	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z17 CAV Verbrauchsart	Unter SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG8 SEQ+Z27 Erforderlicher Wert der Marktlokation vorhanden	nicht mehr vorhanden	Zählzeitdefinitionen wird die Information in der bisherigen Zuordnung zum Wert nicht mehr benötigt.	Genehmigt
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche SG10 CCI+Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden		Genehmigt



Ãnd-ID	l e			Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				keine prozentuale Aufteilung erfolgt	
21425	SG10 CAV Befestigungsart Zähleinrichtung DE7111 DE3155 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	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
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
22150	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF+AGK Konfigurations-ID	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022 können sich Änderungen an der Geräteparametrierung bei iMS ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden Zuordnungs-Tupel für Zählerstände führen (z.B. 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	Genehmigt
22160	SG12 NAD Kunde	nicht vorhanden	vorhanden		Genehmigt



Ãnd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
	des Netzbetreibers SG12 NAD Korrespondenzanschr ift des Kunden des Netzbetreibers			geschaffen, dass der NB dem gMSB und dem E/G die Kundendaten des NB mitteilen kann.	
21401	Kapitel 3.5 Anwendungsübersich t zum Gerätewechsel SG12 NAD+VY Beteiligter Marktpartner MP-ID Anwendungsfall 11058 Ankündigung zum Eigenausbau, 11059 Mitteilung, kein Eigenausbau	nicht vorhanden	Aufnahme eines Segmentes:  Angabe der MP-ID eines beteiligten Marktpartner mit Soll Bedingung und dem Hinweis  [381] Wenn SG4 STS+E01++Z07 (Status der Antwort: Ablehnung (Keine Berechtigung)) vorhanden  [591] Es ist die MP-ID des Eigentümers (MSB) zur bilateralen Klärung anzugeben, wenn der angefragte MSB nicht selber der Eigentümer ist.	Gerätewechsel MSB:  Aktuell müssen viele Gerätewechsel mit der Antwort SG4 STS+E01++Z07 (Status der Antwort: Ablehnung (Keine Berechtigung)) abgelehnt werden. Dies erspart Rückfragen beim MSB bezüglich des Eigentümers der Messeinrichtung.	Genehmigt