

## Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 06.12.2021

# **UTILMD Anwendungshandbuch zur WiM**

Version: 3.1d

Stand MIG: 5.2d

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.10.2021

Autor: BDEW



Seite 2 von 177

## **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorv	vort	3					
2	Aufb	au des Dokumentes	3					
3	Übersicht der Pakete in der UTILMD							
4	Regel zu Antwortnachrichten							
5	Anw	endungsübersichten	10					
	5.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	10					
	5.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	17					
	5.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von N	Ū					
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	115					
	5.5	Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel	121					
	5.6	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	129					
	5.7	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	129					
	5.8	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	129					
6	Ände	erungshistorie	170					



#### 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] ^ [428] ^ [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden  [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der 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] ^ [428] ^ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) 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] $\wedge$ [432] $\wedge$ [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



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] ^ [396] ^ [408] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[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 (Re-
		ferenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referen-
		ziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ^ [406] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-
		Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[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 refe-
		renziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) vorhanden

### 4 Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

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



Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

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



- 5 Anwendungsübersichten
- 5.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 10 von 177



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Komm	nunikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an		
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfid	entifikator	11039	11040	11041	
Nachr		-Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062		ichten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILN	ID Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Begin		lachricht			<b>N</b> 4	N4		
	BGM	1001	F2F		Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokur	nentennummer	X	X	X	
Nachr	ichten	datum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	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	Χ	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID	) Absen	ıder	:					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
	_	-	293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Χ	
Ansnr	echpar	tner	[					-
SG3	cenpai	cı			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	·	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	X	
505	CIA	J-112	: I valifie	vom /mspreempartner	^	^	^	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
	nunikat	ionsverbindun	٤					
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-IC	) Empfä	inger	[					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
002			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)	v	v	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
			† T	Consuit offibit				-
Vorga SG4	ng				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] A [13]		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhander
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status
								der Antwort:
								Zustimmung mit
								Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	inne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
	rung zu ndatum	m, Gültigkeit, າ						
SG4	DTM						Muss [16] Λ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 12 von 177



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommi	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	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			X	<del></del>
Ende : (näch: <b>SG4</b>		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Vertra	gungsfr	ist 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 anne, Wert			Х	
 SG4	DTM	2379	<b>Z01</b>	ZZRB			Χ	
Vertra		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			X	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nnne, Wert			X [UB3]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
Transa <b>SG4</b>	aktions	grund						



EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfider	ntifikator	11039	11040	11041	
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	X	Χ	Χ	
			ZR9	Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X	X	X	
Statu	s der Ar	ntwort						_
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr. G_0051			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				Codeliste Gas Nr. G_0052		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0054	Codeliste Strom Nr. S_0054			X [492]	[493] Wenn MP-ID in
			S 0090	Codeliste Strom Nr.		X [492]		NAD+MR
				S_0090				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meld	epunkt							
SG5					(([2061]∧ [584])∨			[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30
					[583])			(Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugahan
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	<b>LOC</b>	3227	172	Meldepunkt	Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben



							_
EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifil	kator						
SG6				Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6 RFF	1154	11039 11040	WiM / Kündigung MSB	X	x		
		11041	WiM / Ablehnung Kündigung MSB			Х	
Referenz Vo (aus Anfrage <b>SG6</b>	rgangsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6 RFF					Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6 RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
Zähleinricht	ungsdaten						
SG8				Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Х		
Zählertyp							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	F4.3	7261	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Identifikatio des Gerätes <b>SG10</b>	on / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Kunde des Messstellen	betreibers						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD	2025	707	Vunda des MCD	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035 3036	<b>Z07</b> Name	Kunde des MSB	X	X X		
SG12 NAD SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	X X	X		
JOIL NAD	JU7J	201	Personennamen	^	٨		
		<b>Z</b> 02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Messlokatio	nsadresse	T					
SG12				Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung Inikation von ntifikator	Kündigung MSB MSBN an MSBA 11039	Bestätigung Kündigung MSB MSBA an MSBN 11040	Ablehnung Kündigung MSB MSBA an MSBN 11041	Bedingung
SG12 NAD	3035	Z03	Messlokationsadresse	Х	Х		
SG12 NAD	3124	Zusatzir Identifi	nformation zur zierung	K	K		
SG12 NAD	3042	Straße   Postfacl	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	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	X	Χ		
SG12 NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
Nachrichte	n-Endesegment						_
UNT				Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl ( Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 17 von 177



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
		Kommunikation 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	ntifikator	11042	11043	11044	
SG3								
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				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Χ	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
	n zum g Ingsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	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	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Х	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	twort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[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] \[ \lambda [78] \] \[ \lambda ([2061] \] \[ \lambda [584] \] \[ \lambda [583] \]	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



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidei	ntifikator	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
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X ([950] [492]) ⊻ [951]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	74.3	D.C.C.J	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11042 11043	, 0 0	X X	X	X	
			11044	Anmeldung MSB WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			x	
		gangsnummer nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	X	
Markt		die ID der on für Termine cation						



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 RFF			Muss [492] Muss [636]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) 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 <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation		Χ		
SG6 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6 DTM			Muss [86] Λ		[78] Wenn SG4
300 DIN			[78] $\Lambda$ [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	ACT Stru	ktur	Beschre		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante		Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	Turnusablesung oder Uhrzeit oder		X		
300	DIIVI	2300		nne, Wert		^		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW		Χ		
			106	MMDD		Χ		
Turnu	ısablese	intervall des						
MSB (	(Strom)							
SG6								
SG6	DTM					Muss [86] A		[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
								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		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder		Χ		
SCC	DTM	2270		nne, Wert		v		
SG6	DTM		802	Monat		X		
	chnungs	intervall des Li	-					
SG6	DTM#					Muse		
SG6	DTM	2005	720	Abrochnungsintonial		Muss		
SG6	ואווט	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
				nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Messl		die ID der 1 für Termine tion				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
SG6	RFF					Muss [636]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses
300						was [656]		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		Χ		
SG6	RFF	1154	ID der l	Wesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6	DTM					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		
Turnu	ısablese	intervall des						
NB (G	ias)							
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert		Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Dater SG8	n der Ma	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
tages		tung für eterabhängige on				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 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	265	Veranschlagte		Muss X		
303	QII	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	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	
						MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber <b>SG10</b>						
SG10 CAV		ÜND		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>1131</b>	<b>Z90</b> MP-ID	ÜNB		X		
Messstellenbetreiber SG10	IVII ID					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Wald		X [621]		[621] Hinweis: Es ist der MSB anzugeben, welcher
						ab dem Zeitpunkt der Lokation zugeordnet ist, der in DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) genannt ist.
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		Х		
	<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		X		
Spannungsebene der Marktlokation						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation		X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung		X		
	E04	Hochspannung		X		
	E05	Mittelspannung		X		
	E06	Niederspannung		Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7027	702	Macctachaiceha		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						



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	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS		Χ		•
	Z53	kME / mME		Х		
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 		Χ		
	ZA9	ÜNB		Х		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von		Muss X		
3010 CCi 7037	200	Werten		^		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV				Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP		X [1P01] X [1P01]		



		ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
			Z36	TEP mit		X [1P01]		
				Referenzmessung				
Marktl		igenden n						
SG10						Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation		Χ		
Art de Marktl		igenden n						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne		Χ		
			Z34	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation		Х		
				ohne DV-Pflicht		^		
			Z35 Z37	sonstige Marktlokation EEG-Marktlokation mit		X X		
			237	DV-Pflicht		^		
			Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		Х		
Erforde der Ma		es Messprodukt ation						
SG8						Muss [2311]		[492] Wenn MP-ID in
						Λ [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		Ciliniai alizugeneli
	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation		X		
	nz auf	die ID der						
Refere Marktl	okatio	11						
Marktl <b>SG8</b>	okatio <b>RFF</b>	11				Muss		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				MSB	Anmeldung MSB	_		
			Kommı	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
	lerliche arktlok	es Messprodukt						
SG8	arktiok	ation						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		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		X		
	rdnete	Zählzeit	F					
SG10						Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
						Muss [423]		[166] Wenn vorhanden
						Λ [428]		[422] Mana DTM: 427
								[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-
								Messprodukt der
								Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählze
								vorhanden ist
SG10				0 1 1 ==== :		Muss		[447]
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 d	er Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben
3010	CCI			C. Zumzen		X[130]		CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
	rodukt							
	etreibe	er relevant				Marias		
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
			IVISB	MSB	MSB	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV				Muss		-
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P11] ⊻		
	_	g		[20P11]⊻		
				[22P11] ⊻		
	705	Dilamatura isalama alamana		[26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻		
				[23P01] <u>±</u>		
				[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [20P11] ⊻		
		chnung		[27P11]		
	Z92	Übermittlung an das HKNR		X [23P11] ⊻		
	ZD1	Blindstromabrechnung		[24P11] X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein		X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
Messprodukt für Lieferant						
relevant						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck des	1					
Wertes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [19P01] ⊻		
		g		[20P01] ⊻ [22P01] ⊻		
				[26P01] ±		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [21P11] ⊻		
				[22P11] ⊻		
				[23P11] ⊻		
	Z86	Mehrmindermengenabre		[24P11] X [20P11] ⊻		
	200	chnung		[27P11] ±		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [18P01] ⊻		
		J		[19P11]⊻		
				[22P11] ⊻		
				[24P11] ⊻		
				[25P11] ⊻ [26P01] ⊻		
				[27P11]		
	ZD1	Blindstromabrechnung		X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein		X [38P11]		
		Verwendungszweck vor				
Messprodukt für		Verwendungszweck vor				
Übertragungsnetzbetreiber		Verwendungszweck vor				
		Verwendungszweck vor		Muss [432]		[432] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG10 <b>CC</b> I			Muss		(Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+999100000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZA9</b> ÜNB		X		
Verwendungszweck des Wertes			<u> </u>		
SG10			N4		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung		Muss X [1P01]		
3010 CAV 7111	ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P11]		
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>			Muss [257] ∧ [422]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e
SG10 <b>CC</b> I			Muss		vorhanden  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig		X X		
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



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
						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	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation		X		
Referenzauf Marktlokatio SG8						
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 Marktlokatio SG8 SG8 PIA				Mucc		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation		Muss X		
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation		X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem.
						EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Stru	ktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	nunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ		
Zugeordnete <b>SG10</b>	Zählzeit				Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [386] Λ [387] Λ		[166] Wenn vorhanden
					[423] ∧ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der
							Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der
							Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	<b>Z39</b>	Code der Zählzeit		X		
SG10 CCI Zugeordnete Zählzeitregist	7037	Code	der Zählzeit		X		
SG10	.c.i				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI	7037	Codo	des Zählzeitregisters		Χ		



EDIFACT Struktur	Bes	chreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Kon	nmunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüt	identifikator	11042	11043	11044	
Netzbetreiber rel	levant					-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 ZA8	NB		Х		
Verwendungszwe Werte <b>SG10</b>	ck der			Mucc		
SG10 CAV SG10 CAV <b>71</b> 1	11 Z84	Netznutzungsabrechnun		Muss X [29P11] ⊻		
3010 CAV 71.	204	g		[30P11] ⊻		
		Ü		[32P11]⊻		
				[36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
				[33P01] ¥ [34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [30P11] ⊻		
		chnung		[37P11]		
	Z92			X [33P11] ⊻		
		HKNR		[34P11]		
	ZD1	· ·		X [28P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Lie relevant SG10 SG10 CCI	eierant			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>70</b> 3	37 ZA7	LF		Χ		
Verwendungszwe Werte <b>SG10</b>	ck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>71</b> 1	11 Z84	ŭ		X [29P01] ⊻		
		g		[30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
				[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
				[32P11] ⊻		
				[33P11] ⊻		
	Z86	Mehrmindermengenabre		[34P11] X [30P11] ⊻		
	230	chnung		[37P11]		
	Z47			X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[32P11] ⊻		
				[34P11] ⊻ [35P11] ⊻		
				[36P01] ⊻		
				[37P11]		
	ZD1	· ·		X [28P01]		
	ZD1 ZE1	_				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablel MSB Anmeldung Anme MSB M	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB a	n MSB
	Prüfidentifikator		044
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant		250 15	* · · · ·
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>7037</b>	<b>ZA9</b> ÜNB	X	
Verwendungszweck der Werte			
SG10 CAV		Mucc	
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	Muss X [1P01]	
SGIU CAV /III	ZB5 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P11] X [1P11]	
Daten der Tranche SG8		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>		Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b> Referenz auf die ID der	<b>Z15</b> Daten der Tranche	X	
Tranche SG8			
SG8 <b>RFF</b>		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:



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
						Marktlokations-ID
Prozentualer Anteil der	:					
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		
SG9 QTY <b>6063</b>	11	Aufteilungsmenge		Χ		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	enangabe in %		X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9 QTY <b>6411</b>	P1	Prozent		Χ		
Zugeordnete Marktpartner	:					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZB3	Zugeordneter		Χ		
		Marktpartner				
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z89	LF		X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID			Χ		
Basis zur Bildung der Tranchengröße						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZD1	Prozentual		Χ		
3010 CCI 7037	ZD2	Aufteilungsfaktor auf		X		
		Basis von				
		Referenzenträger/				
		installierter Leistung				
Erforderliches Messprodukt der Tranche						
SG8				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
				Λ [2308]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8
						SEQ+Z15 (Daten der



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
				THE	110 12		11011	Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der Tranche		Х		
Refer Tranc		die ID der						
SG8								
SG8	RFF	1159	720	Trancho		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	<b>Z20</b>	Tranche r Tranche		X X [950]		[950] Format:
300	KFF	1154	ID ellle	i Iranche		X [950]		Marktlokations-ID
	lerliche anche	es Messprodukt						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code		X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt		Χ		
		etzbetreiber						
releva								
<b>SG10</b> SG10						Muss		
SG10		7037	ZA8	NB		Muss X		
			- 270	ND .				-
Werte	е	szweck der						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P01]		
			Z92	Übermittlung an das HKNR		X [1P11]		
Werte	e für Lie	eferant relevant	t					
SG10						Muss		
SG10 SG10		7037	ZA7	LF		Muss X		
			: 17					
Werte	e	szweck der						
SG10						Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P11]		
			Z47	Endkundenabrechnung		X [1P11]		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_		
			Kommi	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
Werte Übertr releva <b>SG10</b> SG10	ragung nt	zsnetzbetreiber				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZA9	ÜNB		X		
	ndung	gszweck der						-
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		
Daten <b>SG8</b>	der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		anzugeben
	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		X		
Refere Messlo		die ID der n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	katio	die der n zugeordneten on						
SG8	RFF					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeoi <b>SG10</b>	rdnete	e Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z91	MSB		Χ		
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>	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der		X		
	220	Weiterverpflichtung durch den gMSB		^		
Messstellenbetreiber Alt						
SG10				[70] .		[70] W
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 <b>7111</b>	ZB4	MSBA		X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID			X		
Spannungsebene der Messlokation						•
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungsebene der Messlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV 7111	F02	II ä ab at au a a a a a a		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
	E05	Mittelspannung		X		



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
	E06	Niederspannung		Х		
Gasqualität <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		·
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Vo muo n dun gourn fon g						
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		X [2236] X		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
		Lokationsbündel				-
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		Х		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Х		
	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)



EDIFA	.CT Stru	iktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		~ ~
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	4000	740 5.6		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19 Erforderliches Messprodukt der Messlokation		Х		
Messl	enz auf okatior	die ID einer า					
SG8	DEE						
SG8	RFF	4453	74.0		Muss		
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation		X (0.5.1.)		[051] Farmati
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf :lokatio	die ID einer n					
SG8	RFF				Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzei
							vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in  NAD+MR  (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche Iessloka	es Messprodukt ation					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140	Messprodukt-Code		X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 42 von 177



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	
erforderliches Messprodukt SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert		Х		
Notwendigkeit einer zweiten Messung SG10						
SG10 CAV 7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		Muss X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Werteübermittlung an den NB aufgrund weiterem Verwendungszweck SG10						-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z88	NB 		Χ		
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+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI <b>7037</b>	Code de	er Zählzeit		X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Erforderliche						
Schwachlastfähigkeit <b>SG10</b>				Muss [256] Λ [422]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 <b>CCI</b>				Muss		202203302200:100
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10	Schwachlastfähigkeit		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
Zähleinrichtungsdaten						
SG8			Muss [78] ∧ [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden [138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b>	Messlokation		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das						
Smartmeter-Gateway						
SG8 RFF				Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT S	Strukt	tur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
						[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	F	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF	F :	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählertyp								
SG10	_				Muss	Muss		
SG10 CCI					Muss	Muss		
SG10 CCI	l 7	7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp <b>SG10</b>								
SG10 CA						Muss		
SG10 CA	V 7	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler		X [492]		
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler		X [493] X [493]		
			MRG EHZ	Messdatenregistriergerät elektronischer		X [493]		
				Haushaltszähler		Λ.		
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10 CA	V 7	7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
			Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
			Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard		X [136] X [346]		CAV+EHZ (elektronische Haushaltszähler)
			Z04 Z05	MeDa-Zähler		X [346] X [346]		vorhanden
								[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröß	ße (G	ias)						
SG10								
SG10 CA	V					Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerä ) nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB		NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	- Transcriumacor	11042	11043	11044	
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszähler G10		Х		
	<b>G100</b> Gaszähler G100		Х		
	<b>G1000</b> Gaszähler G1000		X		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000 <b>G12500</b> Gaszähler G12500		X X		
	G16 Gaszähler G16		X		
	<b>G160</b> Gaszähler G160		X		
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600		Χ		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000		Х		
	<b>G2.5</b> Gaszähler G2.5		Χ		
	<b>G25</b> Gaszähler G25		Χ		
	G250 Gaszähler G250		X		
	<b>G2500</b> Gaszähler G2500 <b>G350</b> Gaszähler G350		X X		
	G4 Gaszähler G4		X		
	<b>G40</b> Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		Х		
	G4000 Gaszähler G4000		Χ		
	<b>G6</b> Gaszähler G6		Χ		
	G65 Gaszähler G65		Х		
	G650 Gaszähler G650 G6500 Gaszähler G6500		X X		
	Gosoo Gaszaniei Gosoo		^		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl SG10		<u> </u>			
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ Eintarif  ZTZ Zweitarif  NTZ Mehrtarif		X X X		
Energierichtung					
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						-
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		Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde		Χ		•
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI 7037	<b>Z28</b>	Befestigungsart Zähleinrichtung		Muss X		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV <b>7111</b>	DVE	Chapletach =: I-		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		X [2P01]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
	HUT Z31	Hutschiene Einstutzen-Zähler		X [2P01] X [3P01]		
	Z32	Zweistutzen-Zähler		X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an		X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	
	Komm	unikation von	MSB an NB			
		entifikator	11042	11043	11044	
		der Zähleinrichtung				
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Mengenumwerterdaten SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumwerter						
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter		Muss X		
Identifikation / Nummer des Gerätes	204	Wengenumwerter				
SG10						
SG10 CAV		0 "		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Z30	Gerätenummer		X		
Mengenumwertertyp	Gerate	Hullillel		^		-
<b>SG10 CAV</b>				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	TMU	Temperaturmengenumw erter		X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						-
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der		χ		
		Volumenerfassung				



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommı	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung		X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						-
SG8				Muss ([2287] Λ [236]) v [2350]		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden
				[2330]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						-
SG8 RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		Volume
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters		Χ		
	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer		Х		
Referenz auf die ID einer Marktlokation						
SG8 SG8 RFF				Muss [78] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
						[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
						Werteart "Zählerstand" 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
Konfiguration	ns-ID					
SG8 RFF				Muss [402] Λ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
						[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu mmer		X		
SG8 RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ		
OBIS-Kennza Zähleinricht Mengenum Smartmeter SG8	ung/ werter/					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	<b>5</b> Produktidentifikation		X		
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den 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



Seschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator  SRW OBIS-Kennzahl	MSB an NB 11042	Bestätigung Anmeldung MSB NB an MSB 11043		
Prüfidentifikator	11042	11043		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)
			11044	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)
SRW OBIS-Kennzahl		X		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)
SRW OBIS-Kennzahl		X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SRW OBIS-Kennzahl		X		
		Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden  [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:10.2.0 / 7-b?:10.2.0 / 7-b?:10.2.0 / 7-b?:10.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	11	Produkt		X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		Х		
Vor- und Nachkommas Zählwerks <b>SG10</b>	stellen des						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7110		der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle		Χ		
Schwachlastf SG10	ähigkeit				Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI	7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
		<b>Z60</b>	Schwachlast fähig		Х		
Wandlerdate <b>SG8</b>	n				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Muss X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
			Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
<b>SG8</b>	RFF					Muss		
SG8 SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
		1133		Zählers		^		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Wand	ler							
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler		Muss X		
		n / Nummer	:					
des G	erätes	ii / Nuillillei						
<b>SG10</b> SG10	CAV					Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04
								(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Wand <b>SG10</b>		und Faktor						_
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
				(Strom und Spannung)		^		
			MBW	Blockstromwandler		Χ		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		ionseinrichtun						
gsdate <b>SG8</b>	en					Muss [2119]		[130] Wonn an
JG0						Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander



EDIFACT Strul	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Х		
Referenz auf o	die						
Gerätenumm	er						
SG8							
SG8 <b>RFF</b> SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des		Muss X		
			Zählers				
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer		Х		_
Kommunikati g <b>SG10</b>	onseinrichtun				Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung		Χ		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	/ Nummer						-
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	<b>Z30</b>	Gerätenummer nummer		X		
					^		-
gstyp <b>SG10</b>	onseinrichtun						
SG10 CAV	7444		CCAA/CDDC/UAATC		Muss		
SG10 CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.		X		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
		PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
		DSL	DSL-Kom.Einr.		X		
		LTE	LTE-KomEinr.		Х		
Daten der tec Steuereinrich							
SG8	0				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
Referenz auf o		:					



				_		
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	
SG8						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	enummer		Х		
Technische						
Steuereinrichtung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z27	Technische		X		
3010 661 7037	227	Steuereinrichtung		X		
Identifikation / Nummer						
des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	enummer		Х		
Technische						
Steuereinrichtungstyp						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	TSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gateway SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		Wessickation vornancen
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z75	Smartmeter-Gateway		Х		
ldentifikation / Nummer des Gerätes						-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV <b>7110</b>		enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox						
SG8				Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
	i					(Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Str	uktur	Beschr		MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	Bedingung
			unikation von	MSB an NB			
		Prutide	ntifikator	11042	11043	11044	aus Charta Strars
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		aus Sparte Strom
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox		X		
Referenz au Smartmeter SG8 SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF	1154		ikation / Nummer des neter-Gateways		Χ		
Referenz au Marktlokati SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format:  Marktlokations-ID
Steuerbox							
SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox		X		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	on / Nummer						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten SG8	(Strom)				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 CCl+++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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
				220.12		11011	[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			_ 611		Muss		
SG8 SEQ	1229	Z21	Profildaten		Х		
Referenz auf Marktlokatio SG8							-
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes F	Profil (Strom)						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil		X X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		Χ		
		Z10	analytisches Verfahren		Х		
SG10	Profil (Strom)						
SG10 CAV			- 61		Muss		
SG10 CAV	7111	: Code de	es Normierten Profils		Х		
Profilscharda SG8	aten				Muss [492] ^ [89] ^ [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



EDIFACT Strukt	tur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
	1229	Z08	Profilschardaten		X		
Referenz auf d	ie ID der						
Marktlokation							
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF :	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8 RFF :	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Pro	ofil						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig		Х		
		Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		Х		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren		Χ		
		Z10	analytisches Verfahren		Χ		
Normiertes Pro	ofil						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	Code of (Strom	des Normierten Profils )		Χ		
Klimazone /							
Temperaturme	essstelle						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des		Х		
			Tagesparameters (derzeit ist nur die				
			Temperatur ein erlaubter				
			Tagesparameter)				
		ZA0	Klimazone des		Х		
			Tagesparameters (derzeit ist				
			Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037	ID Klim	nazone /		X		
		:	raturmessstelle				
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		X		
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X		
Doforon	data=	:					
Referenzprofile SG8	uaten				Muss [492]		[223] Wenn das RFF+Z18
<b>330</b>					N [223] Λ		(Marktlokation) aus
					[265]		dieser SG8 auf das



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
		Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
							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
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	229	Z38	Referenzprofildaten		X		
Referenz auf die Marktlokation SG8	e ID der		<u> </u>				
SG8 RFF					Muss		
	153	Z18	Marktlokation		χ (ο τ ο 1		[050] 5
SG8 RFF 1	154	ID einer	· Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil SG10 SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
	059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil		X		
Referenzprofil							
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	111	Code de	es Referenzprofils		Х		
Kunde des Liefe <b>SG12</b>	ranten				Soll [492] A [165] A [506]		[165] Wenn bekannt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG12	NAD		T GINGE		22012	Muss	22011	11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12		3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF		X		
SG12		3036	Name	Transc des El		X		
SG12		3045	Z01	Struktur von		Χ		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
Marktl	enz auf lokatio	die ID der n						
<b>SG12</b> SG12	RFF					Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation		X		
SG12		1154	ļ	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
\$612	NAD					Soll [492] A [165] A [506]		[165] Wenn bekannt [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12		2025	704	Varracanandan-ancahrift		Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF		Х		
SG12	NAD	3036	Name			Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von		Х		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
SG12	NAD	3042	Straße   Postfacl	und Hausnummer oder		Χ		•
SG12	NAD	3164	Ort	·		Χ		
SG12		3251	Postleit	zahl		M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					"EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code		Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation <b>SG12</b>					
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: Marktlokations-ID
Kunde des Messstellenbetreibers					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z07</b> Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	Х	Х		
	<b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift d	<u>:</u>				
Kunden des					
Messstellenbetreibers					
SG12		Muss	Muss		
SG12 <b>NAD</b>		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z08</b> Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	Х	Х		
	<b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
					[268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	
		Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
						Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Messlokation SG12	sadresse		Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt
						[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)
SG12 NAD			Muss	Muss		gekennzeichnet ist
SG12 NAD	3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD	3042	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	3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenzauf Messlokation <b>SG12</b>						-
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Ad	lresse für die					-
Ablesekarte SG12			Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation
						anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		Benemizereninerist
SG12		3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12		3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Refere Messlo		die ID einer า						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Χ	X		
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri	chten <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



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

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 64 von 177



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage / Aufforderun g		Verpflicht- ungsanfrage		
				unikation von Intifikator		gMSB an NB	-	
			Prufide	ntifikator	11168	11169	11170	
Nachi	richten. <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	Х	Х	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
								[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachi	richten <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	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Х	
MP-IE	) Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service &	Х	Χ	Х	



EDIEA	CT C+~	lk+ur	Beschre	aihung	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	X		
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 Stru	uktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
			nikation von ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
SG4 STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	Х	Х	
SG4 STS	9013	E01 E02 E03	Ein-/Auszug (Umzug) Einzug/Neuanlage Wechsel	X X X	X X X	X X X	
Status der A <b>SG4</b>	ntwort						
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		X	Χ	
SG4 STS	9013	Code de	s Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4 STS	1131	_	Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			Codeliste Gas Nr. G_0071		V [402]	X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		_	Codeliste Strom Nr. S_0063 Codeliste Strom Nr.		X [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			S_0064				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunkt <b>SG5</b>				Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [2061])	Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [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



FDIFA	CT CL	11 .	Beschre	.;ha	Vorafliaht	Dostätiauna	Ablabauaa	Dadingung
EDIFACT Struktur		30000		ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	seaingung	
			<b>K</b>	ett ette e e e	g	AACD - AND	AACD - AID	
				nikation von	_	gMSB an NB	_	
			Prufidei	ntifikator	11168	11169	11170	
665					N4			(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	472	Maldanial	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt	X ([950]	X ([950]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in
303	LOC	3223	identini	Katol	([550] [492]) ⊻ [951]	(1936) [492]) ⊻ [951]	X [331]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	kator						
<b>SG6</b>	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	Muss X	
SG6	RFF	1154	·	Verpflichtungsanfrage /	X	^	^	
300	IXI I	1134	11108	Aufforderung	٨			
			11169	0 0		Χ		
				Verpflichtungsanfrage				
			11170	Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Х	
		rgangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
<b>SG6</b> SG6	RFF					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
300	1111	1155		Referenznummer		^	Α	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		X	Х	
Markt		f die ID der on für Termine kation						
SG6					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153
								die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevante
								Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID

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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				nikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								(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	Datum (	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		
			Zeitspar	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	X		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
<b>SG6</b> SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X	X		
300	DIIVI	2003		LF	,	^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	Χ	X		
SG6	DTM	2379	Zeitspar <b>802</b>	nne, Wert Monat	X	X		
		die ID der	:					
		für Termine						
der M	essloka	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 Struktu	r	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	Х	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	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von		gMSB an NB		
	Prüfidentifikator	11168	11169	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 COCO	365 Vans	Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
	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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Verpflicht-	Bedingung
					/ Aufforderun g	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Kommi	ınikation von		gMSB an NB	σMSR an NR	
				ntifikator	11168	11169	11170	
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[557]	[557]		₩C11. 2 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
	richtur	ng						
SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10		7037	Z06	Erzeugung	X	X		
			Z07	Verbrauch	Χ	X		
	rdnete	Marktpartner						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10				7	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefer	ant							
SG10								
SG10	CAV				Muss [78] ∧ [221]			[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					[221]	[221]		(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	Χ	X		iviai Ktiokatiolij
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		X	Χ		



EDIFACT Struktur		eibung unikation von ntifikator	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 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	Besch	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			g			
		nunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB		
	Prüfid	entifikator	11168	11169	11170	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	Χ		
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	Х	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Χ	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	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
		g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34 Art der erzeugenden Marktlokation	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	X		
	<b>Z34</b> KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х	Х		
	<b>Z35</b> sonstige Marktlokation	Х	X		
	<b>Z37</b> EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X	X		
	<b>Z46</b> KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Χ	Χ		
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>227</b> Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	Х	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation <b>SG8</b>					
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 Stru	ktur	Komm	reibung unikation von entifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
der Marktlok	ation						
SG8	ation						
SG8 PIA				Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		•••••
							[425] Managara dulat Carda
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	X	X		
Zugeordnete SG10	Zählzeit			Soll [165]∧ [166]	Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] ∧ [428]	Muss [423] Λ [428]		[166] Wenn vorhanden
							[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 >
							202206302200?+00
SG10 <b>CCI</b>				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	Х	Χ		[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
Messprodukt Netzbetreibe							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Х	Χ		
Verwendung	szweck des						



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



Beschreibung			_	Bedingung
	/ Aufforderun			
Kommunikation von	NB an gMSB	_	_	
Transcrium Racor			11170	SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
ZA9 ÜNB				
LAS ONE	Λ	^		
	Muss	Muss		
ZB5 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
	Muss [257] ∧ [422]	Muss [257] ∧ [422]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
	Muss	Muss		
1		X		
<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	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
	Kommunikation von Prüfidentifikator  ZA9 ÜNB  Z85 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen  Z10 Schwachlastfähigkeit Z59 Nicht-Schwachlast fähig	Kommunikation von NB an gMSB Prüfidentifikator 11168  Muss ZA9 ÜNB X  Z85 Bilanzkreisabrechnung X [1P01] X [1P11] Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen  Muss [257] A [422]  Muss Z10 Schwachlastfähigkeit X Z59 Nicht-Schwachlast fähig X Z60 Schwachlast fähig X Muss [2311] A [404] A	Language of the component of the compone	ungsanfrage / Verpflicht- ungsanfrage / Mufforderun ge with such that the ungsanfrage get with the ungsanfrage ge



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					[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		emma anzageben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 <b>RFF</b>		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
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 <b>PIA</b>		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	<b>5</b> Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden  [315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt
					Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Ğ		Verpflicht-		
			ungsanfrage	ungsanfrage	
		Aufforderun g			
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	<b>,</b>
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des	Х	Χ		
	Zählzeitregisters				
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>	ZA8 NB	Х	Х		
Verwendungszweck der					
Werte					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻			
	g	[30P11] <u>¥</u> [32P11] <u>Y</u>			
		[36P11]	[36P11]		
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻			
	_	[32P01] ⊻	[32P01] ⊻		
		[33P01] ⊻	[33P01] ⊻		
		[34P01]	[34P01]		
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabre chnung	e X [30P11] ⊻. [37P11]	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	<b>Z92</b> Übermittlung an das	X [33P11] ⊻			
	HKNR	[34P11]			
	<b>ZD1</b> Blindstromabrechnung	X [28P11]	X [28P11]		
	<b>ZE1</b> Es liegt kein	X [38P11]	X [38P11]		
	Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für Lieferant					
relevant					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA7 LF	Х	Х		
Verwendungszweck der					
Werte					
SG10			_		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z84</b> Netznutzungsabrechnun				
	g	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻	-		
		[36P01] ±			
	<b>Z85</b> Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻			
		[32P11]⊻	[32P11]⊻		
		[33P11] ⊻			
	70C Mahaasis da	[34P11]	[34P11]		
	<b>Z86</b> Mehrmindermengenabre chnung	e X [30P11] ⊻: [37P11]			
	9	[37711] X [28P01] ⊻			
		[29P11] ⊻			
	į.	[27] 11] -	[27, 11]		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von entifikator	_	gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
	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 SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5
SG10 CCI			Muss	Muss		vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV	705	D'Lea Lea Lea Lea Lea Lea	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] Λ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2307] Für jede 11- stellige ID im SG5
569 870			Muse	Mires		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> SG8 SEQ <b>1229</b>	71 5	Daten der Tranche	Muss	Muss		
Referenz auf die ID der Tranche SG8 SG8 RFF	Z15	Daten der Hanche	X	X		



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] ∧ [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		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					Auπoraerun			
			Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
Erford	erliche	s Messprodukt						
der Tr	anche				14 [402]	NA [402]		[402] W MD ID :
SG8					Muss [492] Λ [2308]	Muss [492] Λ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z16</b>	Erforderliches Messprodukt der Tranche	Х	Х		
		die ID der						
Tranch SG8	ne							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford	erliche	s Messprodukt						
der Tr <b>SG8</b>	anche							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	X		
SG8	PIA	7140	Messpro	odukt-Code	X [426]	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard-Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	<b>Z11</b>	Messprodukt	X	X		
		tzbetreiber						
releva	IIIL				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	ZA8	NB	Χ	X		
Werte	_	szweck der						
SG10	CAN				N 4. ·	N.A		
SG10 SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	Muss X [1P01]	Muss X [1P01]		
3310	Crtv	,	-03	Diranzki Cibabi Celiliang	A [11 U1]	A [11 01]		



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)



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	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	X		
SG8	RFF	1154	ID der I	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	tellenb	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 /	Х	Х		
			<b>Z20</b>	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	х		
Messs	tellenb	etreiber Alt						
<b>SG10</b> SG10		ACTICIDET AIL			Muss [184]	Muss [184]		[184] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)



EDIFACT Strul	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung		Bedingung
				·	Verpflicht-	•	
				/ Aufforderun	ungsanfrage	ungsantrage	
				g			
		Kommi	unikation von	-	gMSB an NB	σMSR an NR	
			ntifikator	11168	11169	11170	
5646 6414	=444					11170	
SG10 CAV	7111	ZB4	MSBA	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X		
Spannungseb							
Messlokation							
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der	X	Χ		
			Messlokation				
Spannungseb	ana dar						
Messlokation							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	Х	Χ		
		E04	Hochspannung	Х	X		
		E05	Mittelspannung	X	X		
		E06	Niederspannung	X	Χ		
Gasqualität							
SG10				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
3010				141033 [455]	141033 [455]		NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	Х	Χ		
Gasqualität							
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	X	X		
0010 0/11		Y05	L-Gas	X	X		
\/		· :					-
Verwendungs <b>SG10</b>	sumrang			Muss [492]	Muss [402]		[402] Wann MD ID in
3010				WIUSS [492]	IVIUSS [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z01	Verwendungsumfang	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z82	ID der prozessual	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je
			behandelten	-	-		SG4 IDE+24
			Messlokation				(Identifikation einer
		Z81	ID der Messlokation im	X	Χ		Liste)
			Lokationsbündel				
Betriebszusta	nd der	Ī.					
Messlokation							
SG10				Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben
				_ <del>_</del>			SG8 das SG10
							CCI+Z01++Z82



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu Prüfider	nikation von Itifikator	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	7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation	Х	Χ		
SG10	CCI	7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	Х	Х		
			ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Х	X		
			ZC3	Messlokation im Regelbetrieb	X	Х		
		es Messprodukt						
SG8	esslok	ation			Muss [2309]	Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
cco	CEO.				Nauco	Muse		einmal anzugeben
SG8	SEQ	1220	710		Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	Х	Х		
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Markt	enz auf Iokatio	die ID einer on						
SG8					[420]	[400]		[420] 144
SG8	RFF				Muss [429] Λ [492]	Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	ungsanfrage / Aufforderun g		Verpflicht- ungsanfrage	
				ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
								vorhanden ist
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	erliche essloka	es Messprodukt ation						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code	X [427]	X [427]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	X	Χ		
erford SG10 SG10	CCI	chreibung es Messprodukt			<b>Muss</b> Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X	X		
	en Mes	eit einer sung			Muss	Muss		
SG10		7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	X		
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] Muss [423]	Soll [165] ∧ [166] Muss [423]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] Λ [429] Λ	Muss [423] Λ [429] Λ		[166] Wenn vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	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+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		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] Λ [422]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1- b?:2.8.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X	Χ		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Bestätigung	_	Bedingung
					ungsanfrage /	Verpflicht- ungsanfrage		
					/ Aufforderun	angaini age	angaini age	
					g			
			Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Zählei	nrichtı	ungsdaten						
SG8					Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Χ		
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refere	enz auf	das						
	meter-	-Gateway						
SG8					Call [1.00] A	Call [1CC] A		[ACC] Warran albandar
CC0								
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]			[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF				[215]	[215]		
SG8	RFF							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03
SG8	RFF							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
SG8	RFF							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13
SG8	RFF							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
SG8	RFF	1153	<b>Z14</b>	Smartmeter-Gateway				[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
		1153 1154	Identif	ikation / Nummer des				[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8	RFF		Identif		[215] X	[215] X		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler	RFF RFF		Identif	ikation / Nummer des	[215] X	[215] X X		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler SG10	RFF RFF		Identif	ikation / Nummer des	X X	X X Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler <b>SG10</b> SG10	RFF RFF typ	1154	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways	X X Muss Muss	X X X Muss Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10	RFF RFF typ CCI CCI		Identif	ikation / Nummer des	X X	X X Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 SG10 Zähler	RFF RFF typ CCI CCI	1154	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways	X X Muss Muss	X X X Muss Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10	RFF RFF CCI CCI	1154	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways	X X X Muss Muss	X X X Muss Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways Zählertyp	X X X Muss X Muss	X X X Muss X Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	1154	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways Zählertyp analoger Haushaltszähler	X X X Muss Muss	X X X Muss Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	Identif Smartn	ikation / Nummer des neter-Gateways Zählertyp	X X X Muss X Muss	X X X Muss X Muss		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ WSZ	ikation / Nummer des neter-Gateways  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler	X X  Muss Muss X  Muss X  Muss X  [492]	X X X Muss Muss X (492) X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ  WSZ  LAZ	ikation / Nummer des neter-Gateways  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler	X X X  Muss Muss X  Muss X  [492] X [492] X [492]	X X X Muss Muss X (492) X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ  WSZ  LAZ  MAZ	ikation / Nummer des neter-Gateways  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler	X X X  Muss Muss X  (492) X (492) X (492) X (492)	X X X Muss Muss X  Muss X  492] X [492] X [492] X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ  WSZ  LAZ	zählertyp  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne	X X X  Muss Muss X  Muss X  [492] X [492] X [492]	X X X Muss Muss X (492) X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ  WSZ  LAZ  MAZ	ikation / Nummer des neter-Gateways  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler	X X X  Muss Muss X  (492) X (492) X (492) X (492)	X X X Muss Muss X  Muss X  492] X [492] X [492] X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8 Zähler SG10 SG10 Zähler SG10 Zähler SG10	RFF RFF typ CCI CCI typ	7037	E13  AHZ  WSZ  LAZ  MAZ	zählertyp  Zählertyp  analoger Haushaltszähler (Drehstrom) analoger Wechselstromzähler Lastgangzähler Maximumzähler moderne Messeinrichtung nach	X X X  Muss Muss X  (492) X (492) X (492) X (492)	X X X Muss Muss X  Muss X  492] X [492] X [492] X [492]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [493] X [493] X [493] X [493] X X	X [493] 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 [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					-
SG10					
SG10 CAV		Muss [493] Λ [229]	Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV <b>7110</b>	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100	X X	X X		aus Sparte Gas
	<b>G100</b> Gaszähler G100	X	X		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000	X	Χ		
	<b>G12500</b> Gaszähler G12500	X	Χ		
	<b>G16</b> Gaszähler G16	X	Х		
	<b>G160</b> Gaszähler G160	X	X		
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600	X	X		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	<b>G250</b> Gaszähler G250 <b>G2500</b> Gaszähler G2500	X X	X X		
	<b>G350</b> Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	<b>G40</b> Gaszähler G40	X	X		
	<b>G400</b> Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	Χ	Χ		
	<b>G6</b> Gaszähler G6	Χ	Χ		
	<b>G65</b> Gaszähler G65	Χ	Χ		
	<b>G650</b> Gaszähler G650	Χ	Χ		
	G6500 Gaszähler G6500	X	Χ		
Identifikation / Nummer					

Identifikation / Nummer



EDIFACT Struktur	Komm	reibung nunikation von entifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
des Gerätes	Ē.					
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	enummer	X	Χ		
Registeranzahl SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [139]	Muss [492] Λ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X	Χ		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung <b>SG10</b>						
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	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Art der Volumenerfassung (Gas) <b>SG10</b>						-
SG10 CAV			Soll [493] ∧ [166]	Soll [493] A [166]		[166] Wenn vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z16</b>	Hochfrequenzsonde	X	X		



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	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 Struktur	Beschr	eibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
	V =	unikation von	g ND == =NACD	-NACD ND	-N4CD ND		
				gMSB an NB			
	Prunae	ntifikator	11168	11169	11170		
CC0 DEF 44F4	Coröto	Zählers	v	v			
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerate	nummer	X	X			
Mengenumwerter <b>SG10</b>			Muss	Muss			
SG10 CCI			Muss	Muss			
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ			
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>							
SG10 CAV			Muss	Muss			
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	X			
SG10 CAV <b>7110</b>		nummer	X	X			
	1						
Mengenumwertertyp							
<b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter	X	X			
5010 G.W 7111	TMU	Temperaturmengenumw erter	X	X			
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Χ			
Art der Volumenerfassung (Gas) <b>SG10</b>							
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden	
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ	Χ			
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X	X X			
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway							
SG8			Muss ([2287] ∧ [236]) v [2350]	Muss ([2287] ∧ [236]) v [2350]		[236] Wenn keine SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) vorhanden	
			[2330]	[2330]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	
SG8 <b>SEO</b>			Muss	Muss		[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben	
SG8 SEQ 1220	Z20	OBIS Daton dos					
SG8 SEQ <b>1229</b>	220	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ			



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung	_	Bedingung
		ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage		
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB		
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Χ		
	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	Χ	Χ		
Referenz auf die ID einer Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss [78] ∧ [402] ∧ [420]	Muss [78] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug/Neuanlage) nicht vorhanden
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfigurations-ID					
SG8 SG8 RFF		Muss [402] Λ [420]	Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenznu mmer	Х	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	Х	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway SG8 SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X	X		
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>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492]	Muss ([492]		[273] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Verpflicht-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII/NOT Struktur	Desem			Verpflicht-		
			/	ungsanfrage	ungsanfrage	
			Aufforderun			
			g			
		unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
			∧ [273])⊻	Λ [273])⊻		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
			([493]∧ [274])	([493] ∧ [274])		Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
						Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e /
						1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e /
						1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e /
						1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der Zähleinrichtung/
						Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)
						das PIA+5+7-b?:3.0.0 /
						7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 /
						7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 /
						7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 /
						7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 /
						7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 /
						7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33	Vor- und	Χ	Χ		
		Nachkommastellen des Zählwerkes				
Nachkommastellen de Zählwerks	· S					
Nachkommastellen de Zählwerks SG10	!S		Mucc	Muse		
Zählwerks SG10 SG10 CAV		e dar Varkommastalla	Muss	Muss		
Nachkommastellen de Zählwerks <b>SG10</b>	Angab	e der Vorkommastelle e der Nachkommastelle	Muss X X	Muss X X		

auf dem Gerät



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	
SG10	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB	11169 Muss [123]	11170	[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert  [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden  [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFAC	CT Stri	uktur	Beschr	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von entifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10	CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Х	Х		
Schwa SG10	ichlast	fähigkeit			Muss [256] Λ [422]Λ [492]	Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59 Z60	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X X	X X X		
Wandl	lerdate	en						
SG8					Soll [492]∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
500	SEQ				Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	X		
			-07	Transier Duten		Λ		-
Refere Geräte SG8	enumr							
SG8	RFF	1159	Me	Garätanummar das	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Х		
Wandl	ler							
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur			•	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z25	Wandler	Х	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss [2317] ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben  [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X	Х		
Wandlertyp und Faktor <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х	Х		
	MBW	Blockstromwandler	Х	Х		
	MUW	Messwandlersatz Spannung	Х	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Wandle		X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert:≥0
Kommunikationseinrichtun						
gsdaten <b>SG8</b>			Muss [2119]	Muss [2119]		[130] Wenn an
340			Soll [130]	Soll [130]		Messlokation vorhanden
						[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		



EDIFA	EDIFACT Struktur				ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X	Χ		
Ident	ifikatio	n / Nummer						
	erätes	•						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
SG10								
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	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Χ	Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.	Χ	Χ		
Dater	der te	chnischen						
	reinric							
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	Χ	X		
	enz auf enumn							
SG8	enuillii	net						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
Technische						
Steuereinrichtung SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z27</b>	Technische Steuereinrichtung	Х	X		
Identifikation / Num des Gerätes SG10	nmer					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräten	ummer	Χ	Χ		
Technische Steuereinrichtungs SG10	typ					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>		Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmeter-Gatewa SG8	ay		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z13</b>	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Smartmeter-Gatewa	ay					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	775	Smartmatar Cataviau	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	· ·	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Num des Gerätes <b>SG10</b>	nmer					
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b>	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräten	ummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbo	х					
SG8			Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z14</b>	Steuerbox	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
Referenz auf das					
Smartmeter-Gateway					
•					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ldentifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
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
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z76</b> Steuerbox	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [492] Λ [197]Λ [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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Verpflicht- ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				nikation von ntifikator		gMSB an NB 11169	gMSB an NB	
SG8	SEQ				Muss	Muss		LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Refere Markt SG8	enz auf lokatio	die ID der	[	Fromdaten				
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	χ (25.2)	X		[0.50] 5
SG8	RFF	1154	ID einei	<sup>r</sup> Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	iertes F	Profil (Strom)						
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
			Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normi SG10	iertes F	Profil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code de	es Normierten Profils	Х	Х		
Profils SG8	scharda	aten			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



EDIFACT Struktur	Raschr	reihung	Vernflicht	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFACT STRUKTUR	beschi	Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Deanigung
	Komm	unikation von	g NR an øMSR	gMSB an NB	gMSR an ND	
		entifikator	11168	11169	11170	
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b>			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z03 Z05	tagesparameterabhängig es Lastprofil tagesparameterabhängig	X X	X X		
	203	es Einspeiseprofil	Λ	٨		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
	Z10	analytisches Verfahren	Х	Χ		
Normiertes Profil SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code o (Strom	des Normierten Profils )	X	Х		
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
SG10 CCI			Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99	Messstelle des	Muss	X		
3010 001 7033	ZAO	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	X	X		
SC10 CCL 7027	ID Vlin	Tagesparameter)	v	v		
SG10 CCI <b>7037</b>		nazone / eraturmessstelle	Х	Х		
SG10 CCI <b>1131</b>		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Referenzprofildaten						
SG8			Muss [492]	Muss [492]		[223] Wenn das RFF+Z18



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
		Λ [223]Λ [265]	Λ [223] Λ [265]		(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>	730 Deferenserefildeten	Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z38</b> Referenzprofildaten	X	X		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
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
Referenzprofil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI 7050	70E +200000000000000000000000000000000000	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>205</b> tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
Referenzprofil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Referenzprofils	Χ	Χ		
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [492]∧ [165]∧ [506]	Soll [492] ∧ [147] ∧ [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden [165] Wenn bekannt



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [506] Hinweis: Für jeden 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z09</b> Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von	Х	X		
	Personennamen				
	<b>Z02</b> Struktur der	X	X		
	Firmenbezeichnung				
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Х	Х		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift des					
Kunden des Lieferanten					
SG12		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 NAD		Muss	Muss		- Chairing
SG12 NAD 3035	<b>Z04</b> Korrespondenzanschrift	X	X		
	des Kunden des LF				
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	Х	Х		



EDIFACT Str	ruktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD		Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	X		
SG12 NAD		Ort		X	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	Χ		
Referenz au Marktlokati <b>SG12</b> SG12 <b>RFF</b>				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss	X		
SG12 RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Messsteller <b>SG12</b>	nbetreibers			Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD	ı			Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Referenzau Messlokatio <b>SG12</b>							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 RFF	1154	ID der I	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespond Kunden des Messsteller							
SG12				Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des



EDIFACT St	ruktur	Beschr	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			ntifikator	11168	11169	11170	
		1					bisherigen
							Messstellenbetreibers
SG12 NAI	)			Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z08	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	Х		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der	Х	Х		
		202	Firmenbezeichnung	^	^		
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
				S [166]	S [166]		
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Kunde des	Netzbetreibers	-					
SG12				Kann			
SG12 NAI	)			Muss			•
SG12 NAD		Z25	Kunde des NB	X			
SG12 NAD		Name	Ci. Li	X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Referenza Marktlokat <b>SG12</b>	uf die ID der ion						
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespon	denzanschrift des	s					
	Netzbetreibers						
SG12				Kann			
SG12 NAI				Muss			
SG12 NAD	3035	<b>Z26</b>	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12 NAD	3036	Name		X			
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der	Х			
			Firmenbezeichnung				



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х			
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X			
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	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	X			
Referenz auf die ID der Marktlokation 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: Marktlokations-ID
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) gekennzeichnet ist
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
					vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Х	Х		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 <b>RFF</b>		Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X	Χ		



EDIFAC	CT Stru	uktur	Beschre		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name Ablese		dresse für die						
SG12					Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation)
								gekennzeichnet ist
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	X		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X	x x		
				Firmenbezeichnung	^	Λ		
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	X	Χ		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
Refere Messlo <b>SG12</b> SG12	okatio	f die ID einer n			Muss	Muss		
		1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG12 SG12		1153	·	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachri	ichten <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	X	X	X	
			Nachrio		•		,	



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	J J
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 114 von 177



# 5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 115 von 177



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	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	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	Х	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	

06.12.2021 Seite 116 von 177

SG3



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	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			; AL	Handy	Λ [1Ρυ1]	X [1P01]	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.) DE, DVGW Service &	x x	X	X X	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Begin	ın zum							***************************************
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
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	X	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	Х	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					



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



# 5.5 Anwendungsübersicht zum Gerätewechsel

Version: 3.1d 06.12.2021 Seite 121 von 177



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anzeige des Geräte-	Ankündigun	Mitteilung, kein	Bedingung
					wechsel	g zum Eigenausbau		
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
Nachr	richten	-Kopfsegment						-
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	·	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
	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	X	Х	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	Z13	Gerätewechselabsicht	Χ	Χ	Χ	
	BGM		Dokum	entennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachr	richten	datum	T.					
Nucin	DTM	autum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-IC	) 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		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X	X	X X	
				Consult GmbH				
	echpar	tner						
SG3	c=-				Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA	2420	16		Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	: ivame	vom Ansprechpartner	Х	Χ	Х	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Geräte-	Ankündigun g zum	kein		
					wechsel	Eigenausbau	Eigenausbau MSBA	
			Komm	unikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
			Prüfide	entifikator	MSBA 11057	MSBN 11058	MSBN 11059	
Komn	nunikat	ionsverbindung	r		11037	11030	11033	
SG3	iiuiiikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	) Empfä	nger	-					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Х	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	V	v	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ing		: : : : :					
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	Х	X	X	
		Ihrzeit der						
Überg	gabe							
SG4	DTM				N.4	N.A	N.A	
SG4	DTM	2005	204	Dat /7-:+ da	Muss	Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	294	Datum/Zeit der Übergabe, geplant	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
304	DIIVI	2300		anne, Wert	X [0B3]	λ [003]	X [OD3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	Χ	
Tranc	aktions	zrund						
SG4	untiUIIS	51 4114						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
304	313				iviuss [2001]	iviuss [2001]	iviuss [2001]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZB2	Gerätewechsel	Х	Х	Х	
				sämtlicher technischen				
			750	Einrichtungen	· ·	v	v	
			ZB3	Teilweiser	X	X	Х	
				Gerätewechsel				



			5 1	.,				5 P
EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anzeige des Geräte-	Ankündigun g zum	kein	Bedingung
					wechsel	Eigenausbau		
							MSBA	
			Kommu	nikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
					MSBA	MSBN	MSBN	
			Prüfidei	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
	стс	0015	E01	Status dar Antwort		v	v	
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	Status der Antwort es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	†	Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
304	313	1131	<b>u_</b> 0033	G_0059		[دوب] ۸		NAD+MR
			G_0060	Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
				G_0060				aus Sparte Strom
			5_0065	Codeliste Strom Nr. S_0065		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			S_0066	Codeliste Strom Nr.			X [492]	NAD+MR
			_	S_0066				(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
Beme	rkung	(Feld für						
allgen	neine I	Hinweise)						
SG4								
SG4	FTX			- · · · · · ·	Kann	Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für	Х	Х	Х	
				allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	Χ	Χ	
Melde	epunkt							_
SG5	•				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[584] Hinweis:
					Λ [584]	Λ [584]	Λ [584]	Verwendung der ID der
								Messlokation
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	172	Moldonist	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt	X X [951]	X X [951]	X X [951]	[951] Format:
303	LUC	JLLJ	iuciiliiii	(ator	V [321]	V [321]	V [331]	Zählpunktbezeichnung
Driifia	dentifik	rator						
SG6	aciillii!	ιαιΟΙ			Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	X	
SG6	RFF	1154	11057	WiM / Anzeige des	Χ			
				Gerätewechsels				
			11058	WiM / Ankündigung zum		Х		
			11059	Eigenausbau WiM / Mitteilung, kein			Х	
				Eigenausbau MSBA			^	

Referenz Vorgangsnummer



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Anzeige des Geräte- wechsel	Ankündigun g zum Eigenausbau	Mitteilung, kein Eigenausbau MSBA	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11057	11058	11059	
(aus A	Anfrage	nachricht)	T					
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer		X	Χ	
Zählei	inricht	ungsdaten						
SG8		0			Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	Χ	Χ	
	enz auf :meter	das -Gateway						
SG8	RFF				Soll [166]	Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	Χ	
SG8	RFF	1154	:	fikation / Nummer des meter-Gateways	Х	Х	Х	
Zählei	rtyp							
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	Х	
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ	Χ	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	Χ	Χ	Χ	
Meng	enumv	verterdaten						-
SG8					Soll [493] ∧ [134]	Soll [493] ∧ [134]	Soll [493] Λ [134]	[134] Bei Gerätewechsel
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	aus Sparte Gas
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	X	X	X	
	enumv		· .	-				
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X	Х	Χ	
	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X	X	
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Ankündigun		Bedingung
		Geräte- wechsel	g zum	kein	
		wechser	Eigenausbau	Eigenausbau MSBA	
	Kommunikation von	MSBN an	MSBA an	MSBA an	
	Kommunikation von	MSBA	MSBN	MSBN	
	Prüfidentifikator	11057	11058	11059	
Wandlerdaten					-
SG8		Soll [134] Λ	Soll [134] A	Soll [134] A	[134] Bei Gerätewechsel
		[492]	[492]	[492]	[20 1] 201 001410110011001
					[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	Muss	aus sparte strom
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X	X	X	
	: 20 :				
Wandler		B.4	Muse	Maria	
SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z25</b> Wandler	X	X	X	
	r variater		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		-
Identifikation / Nummer					
des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X	X	Χ	
Vanana milatia maain mahtu	-				-
Kommunikationseinrichtu gsdaten	ın				
SG8		Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z05</b> Kommunikationseinrich	t X	Χ	Χ	
	ungsdaten				
Kommunikationseinrichtu	ın				
g					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z26</b> Kommunikationseinrich	t X	Х	Х	
	ung				
Identifikation / Nummer					
des Gerätes <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X	X	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X	χ	X	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
Daten der technischen Steuereinrichtung					
SG8		Soll [134]	Soll [134]	Soll [134]	[134] Bei Gerätewechsel
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z06</b> Daten der technischen Steuereinrichtung	Χ	Х	Х	
Technische					
Steuereinrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	



EDIFAC <sup>-</sup>	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	Χ	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	X	X	Х	



### 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:



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
					anfrage	anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prütide	entifikator	11060	11194	
Nachr	ichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Х	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	х	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	
Nachr	ichten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
	DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
MP-ID	) Absen	der			Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	X	Х	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	х		
			:	Consult GmbH			
	echpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	



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	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger		<u> </u>			
SG2	- L.IIIPIC				Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Gas
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	^	
			293	(Bundesverband der Energie- und	^		
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Χ	X	
			332	Consult GmbH	^	^	
Vorg	ang						-
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer ———————————————————————————————————	X	X	
Trans	saktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Х	Х	
Melo	lepunkt						
SG5					Muss ([492] ∧ [580]) ∨ ([493] ∧ [2061])		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
						behandelte Messlokation
SG5 <b>LOC</b>				Muss		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC	3227	172	Meldepunkt	X		•
SG5 LOC	3225	Identifi		X ([950] [492]) ⊻ [951]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[950] Format: Marktlokations-ID
						[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifik	ator					
SG6 SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
GG RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF	1154	11060		Х	X	
		11134	Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas			
Referenz auf vorangegang						
SG6				Muss	Muss	
GG RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	Muss	Muss	
SG6 RFF SG6 RFF	1154		gsnummer	X X	X	
Referenzauf	die ID der n für Termine	Volgane	sanuminer —	Λ	Λ	-
SG6				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6 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 N	Marktlokation	X [950]		[950] Format:



			D	. 16	A	A.1	D. J
EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG6 SG6 I	ОТМ				Muss [86] ^ [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
MSB (S		intervall des					
SG6 SG6 I	DTM				Muss [86] A [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		
Abrech SG6	nnungs	intervall des LF					
	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	reibung	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	
			Zeitspa	anne, Wert			
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
Mess		die ID der n für Termine ation					
SG6					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		- IIIIait
SG6	RFF	1154		Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ante Tur IB (Gas)	nusablesung					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
NB (		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 SG8	n der M	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
SG8	SEQ				Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokatio			-



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
			Prüfide	ntifikator	11060	11194		
	enz auf tlokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss			
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X [0.5.0]		[050] 5	
SG8	RFF	1154	ib deri	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	
Verar gesan		te Jahresmenge						
SG9					Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der	



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY				Muss		(SELYSELY VOITHURIDEN
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х		
 SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert
					[000][001]		≥0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х		
	richtur	ng					
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10		7037	Z06	Erzeugung	X		
			Z07	Verbrauch	X		
	rdnete	Marktpartner					
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		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		
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	ragung	snetzbetreiber					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z90	ÜNB	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X		
	tellenb	petreiber					
					Mucc		
<b>SG10</b> SG10		7111	<b>Z</b> 91	MSB	Muss X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
	KOIIIII	idilikacion von	ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19	Auf vertraglicher	Х		
3010 0.1. 7110		Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	^		
	Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der	Х		
		Weiterverpflichtung durch den gMSB	^		
Spannungsebene der					_
Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х		
Spannungsebene der					
Marktlokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung	X X		
	E05	Mittelspannung	X		
	E06	Niederspannung	X		
Messtechnische Einordnung					-
der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х		
Messtechnische Einordnung	r.				
der Marktlokation  SG10	×				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52 Z53	iMS kME / mME	X X		
Aggregationsverantwortung					-
in MaBiS					
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		•
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					-
IVIGIRCIORGEIOII					
SG10			Muss		
			<b>Muss</b> Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			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		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х		
Art der erzeugenden Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
	<b>Z34</b>	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X		
	Z35	sonstige Marktlokation	X		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die	Bedingung
					Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
			<b>Z</b> 46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х		
	derlich ⁄larktlol	es Messprodukt kation					
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	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z27</b>	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
		f die ID der	f				
	tlokatio	on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		es Messprodukt					
der N SG8	/larktlol	kation					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
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	X		
Zuge		e Zählzeit			Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
					[166] Muss [423] A [428]		[166] Wenn vorhanden
							[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 Struktur		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	Besch	nreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komi	munikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfi	dentifikator	11060	11194	
	<b>Z85</b>	Bilanzkreisabrechnung	[26P01] X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻		
			[23P11] ⊻ [24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻ [19P11] ⊻ [22P11] ⊻		
			[24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻		
			[27P11]		
	ZD1 ZE1	Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [18P11] X [38P11]		
Messprodukt für Übertragungsnetzber relevant	treiber				
SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+999100000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA9	ÜNB	Х		
Verwendungszweck of Wertes <b>SG10</b>	des				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Schwachlastfähigkeit			(0)		[057]
SG10			Muss [257] Λ [422]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
SG10 CCI 7050	74.0	Caburach lastfile: -l::t	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit	X X		-
3010 CCI / <b>03</b> /	Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X		



55154							
EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommı	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Mark	Daten o						
SG8					Muss [2311] Λ [404] Λ [492]		[404] Wenn nicht dieselbe MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) und im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZB3 (Zugeordnete Marktpartner) CAV+91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
	enz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	<sup>r</sup> Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	hl der					-
	tlokatic	n					
SG8		n			Muss		
SG8 SG8	PIA		5	Produktidentifikation	Muss X		
SG8		4347 7140	5 OBIS-Ke	Produktidentifikation nnzahl der Marktlokation	X		[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



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	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	Zählzeit				
SG10			Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
			Muss [386] Λ [387] Λ [423] Λ		[166] Wenn vorhanden
			[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8
					SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer
					OBIS-Kennzahl für
					Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137
					(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI	7059 7037	<b>Z39</b> Code der Zählzeit Code der Zählzeit	X		-
Zugeordnete	<u> </u>	Couc der Zamzeit	^		
Zählzeitregis SG10	ter		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		130
SG10 CCI	7059	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI	7037	Code des Zählzeitregisters	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
OBIS Daten for Netzbetreiber				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA8	NB	Muss X		
Verwendung Werte <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11]		
		Z85 Z86	Bilanzkreisabrechnung  Mehrmindermengenabre	X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01] X [30P11] ⊻		
		Z92	chnung Übermittlung an das	[37P11] X [33P11] ⊻		
		ZD1 ZE1	HKNR Blindstromabrechnung Es liegt kein Verwendungszweck vor	[34P11] X [28P11] X [38P11]		
OBIS Daten for relevant SG10	ür Lieferant			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
Verwendung Werte <b>SG10</b>	szweck der					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻ [33P11] ⊻ [34P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]		
		<b>Z47</b>	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻ [37P11]		
		ZD1 ZE1	Blindstromabrechnung Es liegt kein	X [28P01] X [38P11]		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
				Verwendungszweck vor			
OBIS [	Daten f	 ür					
		snetzbetreiber					
releva	ant						facel
SG10					Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+ZO2 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X		
Werte		gszweck der					-
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]		•
3010	CAV	7111	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P11]		
Daten	der Tr	anche					-
SG8					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
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	Х		
		die ID der					
Trancl	he						
SG8	DEE				Muss		
	RFF	1152	Z20	Tranche	Muss		-
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	·	Tranche Tranche	X [950]		[950] Format:
300	NEF	1134	ושט מפו	Trancite	ا ۱۵۶۵ ۷		Marktlokations-ID
Dofor	enz auf	dia					-
		on der Tranche					
SG8							
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z16</b>	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
Prozei Tranch		r Anteil der der					
erzeug SG9	gende	n Marktlokation			Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X		
SG9	QTY	6060	Menge	enangabe in %	X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
SG10		e Marktpartner			Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X		
Liefer	ant						
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X		
Tranch		dung der iße			84		
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X		
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X		
Erford der Tr		es Messprodukt					
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 Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
			-				



EDIFACT S	EDIFACT Struktur		reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8 SEG	Q <b>1229</b>	Z16	Erforderliches Messprodukt der Tranche	Х		
Referenza Tranche SG8	auf die ID der					
SG8 RFF				Muss		
SG8 RF	F <b>1153</b>	Z20	Tranche	Х		
SG8 RF	F 1154	ID eine	er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erforderli der Trancl SG8	ches Messprodukt he					
SG8 PIA				Muss		
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8 PIA	A 7140	Messp	rodukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
relevant SG10	Netzbetreiber			Muss		
SG10 CCI		ZA8	NB	Muss		
	ungszweck der					
SG10 <b>CA</b> \	1			Muss		
SG10 CA	V <b>7111</b>	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]		
SG10	Lieferant relevant			<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI SG10 CC	I 7037	ZA7	LF	X		
	ungszweck der					
<b>SG10 CA</b> \	/			Muss		
SG10 CA	V <b>7111</b>	Z85 Z47	Bilanzkreisabrechnung Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Werte für Übertragu relevant <b>SG10</b>	ıngsnetzbetreiber			Muss		
SG10 CCI				Muss		



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	Х		
Verw	endun	gszweck der	:				
Wert		0					
SG10							
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Date	n der N	lesslokation					-
SG8					Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
	renz au lokatio	f die ID der n					
SG8							
SG8	RFF	4453	74.0	NAal-li-al-	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	<b>Z19</b> ID der	Messlokation Messlokation	X X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess		f die der n zugeordneten on					
SG8	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zuge SG10		e Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X	
		betreiber					
SG10							
	CAV	7444	704	A ACD	Muss	Muss	
	CAV	7111	<b>Z91</b>	MSB	X	X	
	CAV	1131	MP-ID	Auf vortroal: ab	X	X	
3010	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber	Х	X	



	Anschlussnutzer / Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB  Spannungsebene der Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Nittelspannung Niederspannung	NB an MSB/ ÜNB 11060 X  Muss [492]  Muss X  Muss X X X X	NB (Strom) an MSB (Gas) 11194 X	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
E04 E03 E04 E05	Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB  Spannungsebene der Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	11060  X  Muss [492]  Muss  X  X  X  X	11194	(Nachrichtenempfänger) aus
E04 E03 E04 E05	Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB  Spannungsebene der Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss [492]  Muss X  Muss X  X  X		(Nachrichtenempfänger) aus
E04 E03 E04 E05	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB  Spannungsebene der Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss [492]  Muss  X  Muss  X  X  X  X	X	(Nachrichtenempfänger) aus
E04 E03 E04 E05	Weiterverpflichtung durch den gMSB  Spannungsebene der Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss [492]  Muss  X  Muss  X  X  X  X	X	(Nachrichtenempfänger) aus
E03 E04 E05	Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss X Muss X X X		
E03 E04 E05	Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss X Muss X X X		(Nachrichtenempfänger) aus
E03 E04 E05	Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss X X X X		
E03 E04 E05	Messlokation  Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	Muss X X X X		
E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X X X		
E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X X X		
E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X X X		
E05	Hochspannung Mittelspannung	X X		
		X		
E06	Niederspannung			-
		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Muss		Sparte das
Y02	Gasqualität	Х		
		Muss		
Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
				-
		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		Muss		Sparte Strom
Z01	Verwendungsumfang	X		
Z82	ID der prozessual behandelten	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)
<b>Z81</b>	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Х		,
kt				-
		Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
				-
	Z82 Z81	Z82 ID der prozessual behandelten Messlokation Z81 ID der Messlokation im Lokationsbündel	Muss  Z01 Verwendungsumfang X  Z82 ID der prozessual X [2236] behandelten Messlokation  Z81 ID der Messlokation im X Lokationsbündel	Muss  Z01 Verwendungsumfang X  Z82 ID der prozessual X [2236] behandelten Messlokation  Z81 ID der Messlokation im X Lokationsbündel



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ	1229	<b>Z19</b>	Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X		
	enz auf okatio	die ID einer n					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf :lokatio	die ID einer on					
	RFF				Muss [429] ∧ [492]		[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18				[050] 5
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	lerlich Iesslok	es Messprodukt ation					
	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	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	Z11	Messprodukt	X		
		chreibung es Messprodukt					
SG10	aci ii Ci l	cə ivicəspi odukl			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
zweiten Mes SG10 SG10 CAV	sung			Muss		
SG10 CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Werteübern NB aufgrund Verwendung <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z88	NB	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Zugeordnete <b>SG10</b>	Zählzeit			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] Λ [429] Λ [492]		[166] Wenn vorhanden
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
						[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	Muss X		[417] Wenn für den
2010 CCI	7033	Z39 Z41	Keine Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]		erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Erforderliche						-
Schwachlasti	ähigkeit			Muss [256] Λ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
	Prüfidentifikator	11060	11194		
		[422]		SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden	
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00	
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Х			
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X			
Zähleinrichtungsdaten <b>SG8</b> SG8 <b>SEQ</b>		<b>Soll [137]</b> Muss		[137] Nicht bei Neuanlage	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z03</b> Zähleinrichtungsdaten	X			
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8					
SG8 RFF	710 Masslakation	Muss X			
SG8 RFF <b>1153</b> SG8 RFF <b>1154</b>	<b>Z19</b> Messlokation  ID einer Messlokation	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 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden	
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	Х			
SG8 RFF <b>1154</b>	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X			
Zählertyp					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI <b>7037</b> Zählertyp	E13 Zählertyp	X			
SG10					
SG10 CAV		Muss			
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom)			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus	
	<b>WSZ</b> analoger	X [492]		Sparte Strom	



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   Z3   Z4   Z4     SG10 CAV   Z4   Z4   Z4   Z4   Z4   Z4     SG10 CAV   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z5   Z	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     HIZ   elektronischer   X     Haushaltszähler     IVA   Individuelle Abstimmung   X     SG10   CAV   7110   Z01   ED140   X   136   (23hlertyp) CAV+EHZ     203   sonstiger EHZ   X   136   (elektronischer     Haushaltszähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     205   MeDa-Zähler   X   346   Haushaltszähler) vorhanden     Zählergröße (Gas)   S610   CAV   7110   G10   Gaszähler G10     SG10   CAV   7110   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 G100   X     G160   Gaszähler G150   X     G160   Gaszäh			_			
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     C26   CAV   MeDa-Zähler   X   346   (48   Wenn SG10 CCI+++E13     C27   CAV+MME (mME)     Worhanden   CAV+MME (mME)     SG10 CAV   7110   G10   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G10   X     G100   Gaszähler G100   X     G100   Gaszähler G100   X     G100   Gaszähler G1000   X     G100   Gaszähler G15500   X     G160   Gaszähler G15500   X     G160   Gaszähler G15500   X     G160   Gaszähler G15500   X     G160   Gaszähler G15500   X     G25   Gaszähler G25   X     G250   Gaszähler G25   X     G250   Gaszähler G250   X     G250   Gaszähler G350   X     G4   Gaszähler G40   X     G40   G40   Gaszähler G40   X     G40   G40   G40   X     G40	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		X		
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] \( \)	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 G2500 X G2500 G2500 X G	Sci   Cav   Sci						
SG10 CAV         SG10 CAV       CAV       Muss [493] ∧ [229] Wenn SG10 CCI+++E13 (AV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden         SG10 CAV 7110       G10 Gaszähler G10 X G100 Gaszähler G100 X G1000 Gaszähler G1000 X G12500 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 G1600 X G1600 Gaszähler G150 X G1600 Gaszähler G150 X G1600 Gaszähler G25 X G25 Gaszähler G25 X G25 Gaszähler G25 X G25 Gaszähler G25 X G250 Gaszähler G250 X G250 Gaszähler G250 X G250 Gaszähler G250 X G350 Gaszähler G350 X G4 Gaszähler G40 X G40 Gaszähler G40 X G40 Gaszähler G40 X G40 Gaszähler G40 X G400 Gaszähler G400 X G400 K G400 K G400 K G400 K G400 K G400 K G400 Gaszähler G400 X G400 K	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   G12500   Gaszähler G10000   X   G166   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G160   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G1600   X   G1600   Gaszähler G25   X   G25   Gaszähler G25   X   G25   Gaszähler G25   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G250   X   G250   Gaszähler G350   X   G40   Gaszähler G400   X   G400   Gaszähler G400   X   G400   Gaszähler G400   X   G4000   Gaszähler G400   X   G4000   Gaszähler G4000   X   G4000   Gaszähler G4000						
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 G1000   X   G10000   Gaszähler G10000   X   G12500   Gaszähler G10000   X   G166   Gaszähler G160   X   G1600   Gaszähler G160   X   G16000   Gaszähler G160   X   G16000   Gaszähler G1600   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   G40   Gaszähler G40   X   G400   Gaszähler G400   X   G400   Gaszähler G400   X   G4000   Gaszähler G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G4000   G4000   X   G4000   G400						
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 G4 Gaszähler G4 X G400 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         G16000 Gaszähler G16000       X         G2.5       Gaszähler G2.5       X         G25       Gaszähler G2.5       X         G250       Gaszähler G250       X         G250       Gaszähler G2500       X         G350       Gaszähler G350       X         G4       Gaszähler G4       X         G40       Gaszähler G400       X         G400       Gaszähler G4000       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         G400       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	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	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	
		Kommu	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
		G650 G6500	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X X		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	ı / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Gerätei	nummer	Χ		
Registeranzah <b>SG10</b>	nl					
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	Х		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Enorgiorichtu	In a	f				
Energierichtu SG10	ing					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltung Zähleinrichtu <b>SG10</b>						
SG10 CAV				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 Volun (Gas)	nenerfassung					-
<b>SG10 CAV</b>				SoII [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
				[100]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
	nricht	ung					
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	Z28	Befestigungsart	X		
				Zähleinrichtung			
	tigungs						
	nricht	ung					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	BKE	Stecktechnik	X [2P01]		
				(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun			
			DPA	g) 3-Dreipunktaufhängung	X [2P01]		
			HUT	Hutschiene	X [2P01]		
			Z31	Einstutzen-Zähler	X [3P01]		
			Z32	Zweistutzen-Zähler	X [3P01]		
	verterf inricht	fassung an der					
SG10		u.,6			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		
		fassung an der					
	nricht	ung					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	AMR	fernauslesbare Zähler	X		
			MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х		
	enumv	verterdaten					-
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	Χ		
Refere	enz auf	die					
	enumn	ner					
SG8	DEF				Muse		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss X		
				Zählers			
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			anfrage	anfrage	
		unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer					
des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>		nummer	X		
Mengenumwertertyp	1				
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
	TMU	Temperaturmengenumw	X		
	70411	erter	V		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
Aut. day Valvusayayayfaasiya	:	-			-
Art der Volumenerfassung (Gas)					
SG10					
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ZC0	Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z17	Kennlinienkorrektur	X		
	Z18	Schleichmengenunterdrü ckung	Х		
OBIS-Daten der	-				-
Zähleinrichtung/					
Mengenumwerter/					
Smartmeter-Gateway SG8			Muss ([2287] A		[236] Wenn keine SG8
300			[236]) v [2350]		SEQ+Z13 (Smartmeter-
			,		Gateway) vorhanden
					[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
					mindestens einmal anzugeben
					[2350] Für jede SEQ+Z13
					(Smartmeter-Gateway) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		acstens enimal anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der	X		
		Zähleinrichtung			
Referenz auf die	-				-
Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des	X		
	1	Zählers			



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
			Z11	Gerätenummer des Mengenumwerters	Х		
			Z14	Smartmeter-Gateway	X		
	RFF enz auf	1154 die ID einer	Gerate	enummer	X		
SG8	liokatic	)					
SG8	RFF				Muss [402] A [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
	DEE	4453	74.0	NA1-1-1	v		Gateway) vorhanden ist
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktlokation er Marktlokation	X		[0.0] Formati
300	KFF	1154	ID ellik	er Marktiokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfi	guratio	ns-ID					
SG8 SG8	RFF				Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Χ		
SG8	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	X		
Zähle Meng							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der nrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				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		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/ 7-b?:3.1.0/7-b?:6.1.0/7-b?: 3.2.0/7-b?:6.2.0/7-b?:13.2.0/ 7-b?:16.2.0/7-b?: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



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10					Muss		
SG10		7059	11	Produkt	X		
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х		
Vor- u Nachk Zählwe <b>SG10</b>	omma	stellen des					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle	Х		
SG10	CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	X		
Bezeic auf de <b>SG10</b>		g des Zählwerks ät			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert  [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0



EDIFACT Struktu	ur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
					/ 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7</b>	037	Z63 Lokale Kennzeichnung Kontrollzwecken	zu X		
SG10 CCI <b>7</b>	036	Bezeichnung des Zählwerks au dem Gerät	X		
Schwachlastfähi	igkeit				
SG10			Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1- b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		Sparte Strom
SG10 CCI <b>7</b>	059	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	Χ		
SG10 CCI <b>7</b>	037	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fäh <b>Z60</b> Schwachlast fähig	g X X		
Wandlerdaten					
SG8			Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ 1	229	<b>Z04</b> Wandler-Daten	X		
Referenzauf die					
Gerätenummer SG8	•				
SG8 RFF			Muss		
	153	MG Gerätenummer des	X		
		Zählers			



EDIFACT Strukt	tur	Beschro	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommunikation von  Prüfidentifikator		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
				11060	11194	
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Muss X		
Identifikation, des Gerätes <b>SG10</b>			Wallate!			
SG10 CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
						[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Wandlertyp ur SG10	nd Faktor			Muss		
SG10 CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
		MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	Х		
		MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X		
SG10 CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Kommunikatio gsdaten	nseinrichtun					
SG8				Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		ocemente appe anzagenen
SG8 SEQ :	1229	Z05	Kommunikationseinricht	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator		11060	11194	
Dofor	enz auf	f dia		- Transactor	11000	11131	
	enz aui tenumr						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Goräte	nummer	X		
	munika	tionseinrichtun					
g SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht	X		
	-		-	ung			
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	ierätes	•					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Komr		tionseinrichtun					-
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS - KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	X		
			DSL	TAE	V		
			LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.	X X		
D :		.1	:				-
	n der te ereinric	chnischen					
SG8		Jiitulig			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
-							vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
Refer	enz auf	f die					_
Gerät	tenumr	ner					
SG8							
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Techi	nische						
	ereinric	chtung					
SG10					Muss		



EDIFA	CT Stru	ivtiir			A m +	Amturant - C 1:	Dadingung
			Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	beaingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
Identi	fikatio	n / Nummer					-
des Ge	erätes						
SG10							
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss		
SG10		7110		enummer	X		
3010	CAV	7110	: Gerate	: II dillillici	^		
Techn Steuer <b>SG10</b>		htungstyp					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smart	meter-	-Gateway					
SG8		·			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	Χ	
Smart	meter-	-Gateway					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	Х	
		n/Nummer					
des Ge	erätes						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Mucc	Mucc	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X	
SG10		7110		nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer
					[6-2]	(6.5-1	nach DIN 43863-5
	der St	euerbox			Coll [402] A		[122] Wonn an dor
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation /
					[255]		Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		-p
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		•
Refere	enz auf	das					
		-Gateway					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
		1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ		
SG8 SG8	RFF RFF	1154		fikation / Nummer des	X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Markt	enz auf lokatio	die ID der on					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue <b>SG10</b>	rbox				Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer					-
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110		nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile	daten (	Strom)					
SG8					Muss [492] ∧ [197] ∧ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (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
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X		
Markt	enz auf Iokatio	die ID der on					
SG8 SG8	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8							



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von			NB (Strom) an	
					ÜNB MSB (G	MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
							Marktlokations-ID
	iertes	Profil (Strom)					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
			<b>Z10</b>	analytisches Verfahren	Х		
Norm	iertes	Profil (Strom)	-				
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X		
Profils	schard	aten			Muss [492] Λ		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6
					[89] \(\lambda\) [2311]		(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		acocono ciminal anzage acin
SG8	SEQ	1229	<b>Z08</b>	Profilschardaten	X		
Refer	enz auf	die ID der					
Markt	lokatio	n					
SG8							
	RFF	4450		NA - Juli-1 - 1	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		D C1	: :				-
Norm SG10	iertes	Profil			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig	X		
2310				es Lastprofil			
			<b>Z</b> 05	tagesparameterabhängig	X		
				es Einspeiseprofil			
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
			Z10	analytisches Verfahren	X		
Norm	iertes	Profil					



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	EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
SGIO CAV 7111 Code des Normienten Profils X (Strom)  Klimazone / Temperaturmessstelle SGIO CAV 7111 Code des Normienten Profils X (Strom)  Klimazone / Temperaturmessstelle SGIO CCI 7059 Messstelle des Muss SGIO CCI 7059 Z99 Messstelle des X Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein en elaubter Tagesparameter) (erzeit ist Temperatur ein en elaubter Tagesparameter) (erzeit ist Temperatur ein en elaubter Tagesparameter) (erzeit ist Temperaturmessstelle SGIO CCI 7037 Tomperaturmessstelle X [58] Wennin diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden  SGIO CCI 1311 Dienstanbieter X [58] SIS (Wennin diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden  SGIO CCI 3055 Sis Seine Muss SEGIO CCI 2031 A [223] A [265] Muss Seine SEGIO CCI 120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) aus einer SGI SEGIO CCI 120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SGIO CCI-120; wie ein RFF-218 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profile) CAV-126 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profile) CAV-126 (TP m. Referenzmessung) vorhanden ist (492) Wenn MP-ID in NAD-MM (Nachrichtenempfanger) aus Sparte Strom			Komm	unikation von			
SG10   CAV   7111   Code   des Normierten Profils   X					ÜNB		
SG10 CAV 7111 Code des Normierten Profils X  Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 CCI 7059 Messtelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperature (derzeit ist nur die Temperaturmessstelle SG10 CCI 7037 ID Klimazone des X Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperature in erlaubter Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperaturen Scielle SCI 7037 Temperaturen Scielle Scielle SCI 7037 Temperaturen Scielle Scielle SCI 7037 Temperaturen Scielle Sciell			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10   CAV   7111   Code des Normierten Profils   X	SG10						
Strom   Stro							
Muss   SG10   CCl   7059   Z99   Messstelle des   X   Tagesparameters   (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)   Z40   Klimazone des   X   Tagesparameter)   Z40   Klimazone des   X   Tagesparameter   Z40   Klimazone des   X   Z40   Z	SG10 CAV	7111			X		
SG10 CCI 7059							
SG10   CCI   7059   Z99   Messstelle des   X   Tagesparameters (derzeit ist nur die   Temperatur ein erlaubter   Tagesparameter)   (derzeit ist   Tagesparameter)   Z40   Klimazone des   X   Tagesparameter)   X   Tagesparameter)   X   Tagesparameter   X   X   X   X   X   X   X   X   X		nessstelle					
SG10   CCI   7059   7							
Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)  ZAO Klimazone des X Tagesparameter)  SGIO CCI 7037   ID KImazone / X Temperatur messstelle  SGIO CCI 1131   Dienstanbieter   X [58]   [58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden  SGIO CCI 3055   89   Vergeben vom Händler   X (hier Netzbetreiber)   Y		7050	700	Massitalla das			
Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)  SG10 CCI 7037 ID Kilmazone / X Temperaturmessstelle  SG10 CCI 1131 Dienstanbieter X [58] [58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden  SG10 CCI 3055 89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)  Referenzprofildaten  SG8  Referenzprofildaten  Referenzprofildaten  SG8  Referenzprofildaten  G223] Wenn das RFF+218 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+218 (Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+172, wie ein RFF+218 (Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+172, wie ein RFF+218 (Icieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist  [265] Wenn SG10 CCI+172, wie ein RFF+218 (Referenzmessung) vorhanden  [265] Wenn SG10 CCI+2246 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+236 (ITP m. Referenzmessung) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	3010 CCI	7039	299	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)			
SG10 CCI 1131 Dienstanbieter X [58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden  SG10 CCI 3055 B9 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)  Referenzprofildaten  SG8  Muss [492] A [223] Wenn das RFF+218 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+218 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ-201 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+230+206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist  [265] Wenn SG10 CCI+24-206 (Rieferchtung: Erzeugung) vorhanden ist  [265] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  Muss [492] Muss			ZA0	Tagesparameters (derzeit ist	X		
SG10   CCI   1131   Dienstanbieter   X   [58]   S[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	SG10 CCI	7037	:		Х		
(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)  Referenzprofildaten  SG8  Muss [492] A [223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCl+230+206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist  [265] Wenn SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG8 SEQ Muss	SG10 CCI	1131			X [58]		DE3055 mit dem Code 293
(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)  Referenzprofildaten  SG8  Muss [492] A [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	SG10 CCI	3055	89	-	Х		
SG8  Muss [492] \( \) [223] \( \) [223] \( \) (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			293	(Bundesverband der Energie- und	X		
[223] \( \) [265] (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+230++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	Referenzprof	fildaten	ľ				-
(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG8 SEQ Muss	SG8						(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)
SG8 SEQ (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom Muss							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8 SEQ 1229 Z38 Referenzprofildaten X							



EDIFACT Struktur		ktur		reibung nunikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/	anfrage	
					ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	-
	enz auf Iokatio	die ID der n					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere SG10	enzprof	fil			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
Refere S <b>G10</b>	enzprof	fil					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Referenzprofils	X		
Kunde	e des Li	eferanten					-
SG12					Soll [492] ∧		[165] Wenn bekannt
					[165] $\Lambda$ [241] $\Lambda$		
					[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
							[492] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendate des LF angegeben werden,
							falls bekannt
SG12	NAD				Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12		3036	Name	Ci. Li	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X		
			<b>Z</b> 02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
	enz auf lokatio	die ID der n					
SG12							
CC12	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X X [950]		[0.50] 5
SG12 SG12 SG12		1154		Marktlokation			[950] Format:



EDIFACT Struktu	ır	Beschre Kommu	eibung unikation von	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an MSB/	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an	Bedingung
				ÜNB	MSB (Gas)	
		Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG12				Soll [492] A [165] A [241] A [506]		[165] Wenn bekannt  [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 NAD				Muss		
SG12 NAD <b>3</b>	035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
	036	Name		X		
SG12 NAD <b>3</b>	045	Z01	Struktur von Personennamen	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
SG12 NAD <b>3</b>	042	Straße   Postfac	und Hausnummer oder	X		
SG12 NAD <b>3</b>	164	Ort		X		
SG12 NAD 3	251	Postleitzahl		M [268]		[166] Wenn vorhanden
				S [166]		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD <b>3</b>	207	Länderr	name, Code	X		
Referenzauf die Marktlokation	e ID der					
SG12 RFF				Muss		
	 153	Z18	Marktlokation	X		
	154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Vlarktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Messlokationsa	dresse					-
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



EDIFACT St	ruktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfidentifikator	11060	11194	
					prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichne ist
SG12 NAD			Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	<b>Z03</b> Messlokationsadresse	X	X	
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	К	K	
SG12 NAD	3042	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	3164	Ort	X	X	
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X	X	
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X	X	
Referenz au Messlokati	uf die ID einer on				
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF	1153	<b>Z19</b> Messlokation	X		
SG12 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichte	n-Endesegment				
UNT	_		Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	



## 6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22447	SG2 NAD+MR	DE3055	DE3055	In diesem Anwendungsfall	Fehler (06.12.2021)
	MP-ID Empfänger	293 = X	293 = -	kann der Empfänger nur aus	
	Anwendungsfall	332 = -	332 = X	der Sparte Gas sein und so-	
l	11194			mit	
	Antwort auf			muss dieser den Code 9	
	Geschäftsdatenan-			(GS1)	
	fra			oder 332 (DVGW) verwen-	
	ge			den.	
	NB (Strom) an MSB			Der Code 293 (BDEW) ist	
	(Gas)			somit	
ĺ				nichtmöglich	



22456	OBIS-	CAV Verwendungszweck der Werte	CAV Verwendungszweck der Werte	fälschlicherweise bei einigen	Fehler (06.12.2021)
	Daten der	Merkmalswert, Code Muss		(nicht allen) PIDs die Zeile	
	Marktlokation			"Merkmalswert, Code" samt	
	SG10 CCI OBIS			AHB-Status enthalten. Bei-	
	Daten			spiel	
	für Lieferant			Seite 54.	
	relevant				
	Anwendungsfall				
	z.B.:				
	11112 Nicht bila.rel.				
	Änderung vom NB				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11185				
	Stammdatensyn-				
	chro				
	nisation vom NB				
	11139 Nicht bila.rel.				
	Anfrage an NB				
	11143 Anfrage an MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11191 Anfrage an				
1	NB				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
riid ib	O.C	Bisher	Neu	Crana dor Anpassang	Claras
	vom ÜNB				
22510	SG8 SEQ+Z02 OBIS- Daten der Marktlokation SG10 Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrag e / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrag e, 11060 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Inhalt der Bedingung: [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliches Messprodukt der Marktloka- tion) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	Korrektur des Codenamens von SEQ+Z27 von "Erforderliche OBIS-Daten der Marktloka- tion" auf "Erforderliches Messprodukt der Marktlokation" in der Bedingung 257.	Fehler (06.12.2021)
22452	Bedingung [429] Anwendungsfall 11043 11168 11169 11060	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	Die Bedingung ist in den SG8 SEQ+Z19 vorhanden. (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) Das SEQ+Z29 wäre das "Erforderliche Messprodukt der Marktlokation" gewesen.	Fehler (06.12.2021)



22385	SG8 SEQ+Z20	Muss [2287]	Muss ([2287] ∧ [236]) v [2350]	Zu einem SMGW wird immer Fehler (06.12.2021)	I
	OBIS-Daten der			auch eine Konfigurations-ID	
	Zähleinrichtung/	[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungs-	[2287] Für jede SEQ+Z03	vergeben (insbesondere, da	
	Mengenumwerter /	daten)	(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal	für	
	Smartmeter-	mindestens einmal anzugeben	anzugeben	die Messlokation (vom NB)	
	Gateway		[2350] Für jede SEQ+Z13 (Smartmeter-Gate-	immer mindestens das	
	Anwendungsfall		way)	Messprodukt 9991 00000	
			mindestens einmal anzugeben	019	
				3 bestellt werden muss). Die	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
raid ib	O.L	Bisher	Neu	orana doi Anpaosang	Ciaras
	11002 11013 11014 11035 11078 11079 11095 11043 11168 11169 11060 11074 11075			Übermittlung dieser erfolgt in SEQ+Z20.  Außerdem werden die OBIS-Daten zur mME nicht benötigt.  Würde Bedingung [2287] weiterhin stehen bleiben, würden im iMS-Fall sowohl OBIS-Kennziffern zum SMGW als auch zur mME (dann ohne Konfigurations-ID) übertragen	
22379	Mengenumwerter / Smartmeter-	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kenn- zahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhan- den	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	werden müssen.  In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet "Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation)". Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Fehler (06.12.2021)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status	
,	<b>5</b>	Bisher	Neu	orana aor /mpassang	Clarac	
	11060					
22380	SG8 OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS Kenn- zahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhan- den	[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden	In der SG8 SEQ+Z20 wird die Bedingung [405] genutzt, die da lautet "Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation)". Korrekterweise muss die Bedingung 402 genutzt werden.	Fehler (06.12.2021)	
22450		SG12 RFF+Z18 im Anwendungsfallvorhanden	SG12 RFF+Z18 im Anwendungsfallnicht vorhanden	Da das SG12 NAD+Z26 in diesen Anwendungsfällen nicht angegeben wird, ist auch keine	Fehler (06.12.2021)	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Netzbetreibers)			Referenz für dieses NAD	
	SG 12 RFF+Z18			notwendig.	
	(Referenz auf die ID				
	der Marktlokation)				
	Anwendungsfall				
	11169				
	Bestätigung				
	Verpflichtungsan-				
	frag				
	е				
	11043				
	Bestätigung				
	Anmeldung MSB				
	11060				
	Antwort auf die				
	Geschäftsdatenan-				
	fra				
	ge				