

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 27.01.2023

UTILMD Anwendungshandbuch zur WiM

Version: 3.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW

Version: 3.1e 27.01.2023 Seite 1 von 175



Disclaimer

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.



Inhaltsverzeichnis

1	Vorv	vort	4
2	Aufb	au des Dokumentes	4
3	Über	rsicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Rege	el zu Antwortnachrichten	10
5	Anw	endungsübersichten	11
	5.1	Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs	11
	5.2	Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs	18
	5.3	Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von N	•
	5.4	Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs	121
	5.5	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	127
	5.6	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	127
	5.7	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	127
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) in dieser SG8 vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) in dieser SG8 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) in dieser SG8 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) in dieser SG8 vorhanden
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindarbeit" vorhanden ist
[19P]	[20] \wedge [428] \wedge [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[20P]	[20] \wedge [428] \wedge [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[21P]	[20] \wedge [432] \wedge [435]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] ∧ [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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[30P]	[20] \wedge [405] \wedge [411] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] \wedge [396] \wedge [409] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[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
[33P]	[54] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrich-
[551]	[51] [155] [155] [155]	tung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] \wedge [406] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] \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 referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket in dieser SG10 in der selben SG8 SEQ zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden



4 Regel zu Antwortnachrichten

Bei der Antwort gilt für den Empfänger:

- > Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen.
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

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



- 5 Anwendungsübersichten
- 5.1 Anwendungsübersicht zur Kündigung des Messstellenbetriebs

 Version: 3.1e
 27.01.2023
 Seite 11 von 175



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
Nachr	ichten-	-Kopfsegment						
	UNH				Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	•••••••	ichten-Referenznummer	X	Χ	X	
	UNH	0065	UTILM	ID Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Begini	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	
		1001	E35	Kündigung	X	X	X	
	BGM		•••••••	nentennummer	X	X	X	
			1					
Nachr	ichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
				Nachrichtendatum/-zeit				
	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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID) Absen	nder						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
Komn	nunikat	ionsverbindun	3					
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			; 7.	Tidilay	X [11 01]	X [11 01]	X [11 01]	
) Empfä	inger						
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD		845	NI	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 X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х	Х	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ıng		[-
SG4	0				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgar	ngsnummer	Χ	Χ	Χ	
Ende	zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] Λ		[12] Wenn SG4
						[13]		DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4
								STS+E01++Z01 (Status
								der Antwort:
								Zustimmung mit
								Terminänderung) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM			oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				anne, Wert	- •	- •		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Änder	rung zu	m, Gültigkeit,						
	ndatum	_						
SG4								
SG4	DTM						Muss [16] Λ	[16] Wenn SG4
							[581]	STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
								vorhanden
								[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4		2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
Ende (näch SG4		chem Termin)						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Vertra	gungsfr ags	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	Z01	ZZRB			Χ	
Kündi Vertra		ermin des						-
SG4 SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3] ∧ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHHMMZZZ			X X	
Trans SG4	aktions	grund						



EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung	
			Kommu	nikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an 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	Χ	
SG4	STS	9013	E03 ZR9	Wechsel Kündigung aufgrund Vertrag mit Anschlussnehmer	X X	X X	X X	
Status	s der A	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0052 S_0054	Codeliste Gas Nr. G_0051 Codeliste Gas Nr. G_0052 Codeliste Strom Nr. S_0054 Codeliste Strom Nr. S_0090		X [493] X [492]	X [493] X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Melde	epunkt							
SG5								[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [953]	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
			Prüfide	ntifikator	11039	11040	11041	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifik	ator						
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11039 11040 11041	WiM / Kündigung MSB WiM / Bestätigung Kündigung MSB WiM / Ablehnung	Х	Х	X	
			11041	Kündigung MSB			^	
		gangsnummer nachricht)						
SG6 SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Zählei	nrichtu	ıngsdaten						
SG8		654445			Muss [138]	Muss		[138] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Messlo		die ID einer า						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	^r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Zähler	typ							
SG10 SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss	Muss X		
	fikation	n / Nummer		, e				
SG10	ciales							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10		7110	Gerätei	nummer	Χ	Χ		
Kunde	des		:					
		etreibers						
SG12					Muss	Muss		
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Х	Χ		



EDIFACT S	Struktur	Beschi	reibung	Kündigung MSB	Bestätigung Kündigung MSB	Ablehnung Kündigung MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSBN an MSBA	MSBA an MSBN	MSBA an MSBN	
		Prüfide	entifikator	11039	11040	11041	
SG12 NA	AD 3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	x x		
			Firmenbezeichnung	,	Α		
Referenz Messloka SG12	auf die ID der tion						
SG12 RF	F				Muss		
SG12 RF	F 1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RF	F 1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messloka	tionsadresse						
SG12				Soll [165]	Muss		[165] Wenn bekannt
SG12 N A	ND			Muss	Muss		-
SG12 NA		Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NA	AD 3124		information zur izierung	Κ	K		
SG12 NA	AD 3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NA	AD 3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NA	AD 3251	Postle	itzahl	X	Χ		
SG12 NA	AD 3207	Lände	rname, Code	Χ	Χ		
Referenz Messloka SG12	auf die ID einer tion						
SG12 RF					Muss		
SG12 RF		Z19	Messlokation		X		
SG12 RF	F 1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachricht U N	en-Endesegment NT			Muss	Muss	Muss	
UN	NT 0074	Anzah Nachr	l der Segmente in einer icht	X	X	X	
UN	NT 0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht zur Anmeldung des Messstellenbetriebs

 Version: 3.1e
 27.01.2023
 Seite 18 von 175



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Komm	nunikation von	MSB an NB			
			entifikator	11042	11043	11044	
Nachrichton K	onfrogment	- Tuna		110 12	110 15	11011	-
Nachrichten-K UNH	opisegment			Muss	Muss	Muss	
	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	X	
	0065		1D Netzanschluss-	X	X	X	
OMIT	0003	OTILIV	Stammdaten	^	Λ	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Na	chricht						
BGM	4004	FA.	A I . I	Muss	Muss	Muss	
	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Х	Х	Х	
Nachrichtenda DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	X	
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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
	 	1					
MP-ID Absend	ier			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
	3055	9	GS1	^ X	^ X	^ X	
SOL HAD		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechparti	ner	1					
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Х	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ıktur	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	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
	· - · ·			,	[]	(==,	[•]	
) Empfä	anger			B.4	Marian	B.4	
SG2 SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MD	Nachrichtanamafängar				
SG2	NAD	3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X	X X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	^	X	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^		
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgar	gsnummer	Х	Х	Х	
	n zum g Ingsbeg	geplanten ginn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit, geplant	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E02	Einzug in Neuanlage	Х	Х	Х	
			E03 ZJ4	Wechsel Übernahme aufgrund nicht erfolgtem iMS- Einbau	X X	X X	X X	
C+a+	- da= ^-	ntwort	:					
Status SG4	s der Ar	nowii						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	Ablehnung Anmeldung MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0053 Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
301 313 1131	G_0053			X [133]	NAD+MR
	G_0054 Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger)
	G_0054				aus Sparte Strom
	S_0055 Codeliste Strom Nr.		X [492]		
	S_0055			V [402]	[493] Wenn MP-ID in
	S_0056 Codeliste Strom Nr. S_0056			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	3_0030				aus Sparte Gas
	· ·				
Beauftragung oder Beendigung liegt vor					
SG4					
SG4 AGR		Kann			
SG4 AGR 7431	9 Vertrag	X			
SG4 AGR 7433	Z04 Vertrag zwischen AN un				
7.0 7.00	MSB				
	Z06 Vertragsbeendigung lieg	gt X [1P01]			
	vor				
Meldepunkt					
SG5		Muss ([77] \[A\ [78]\]\[\]\(([2061]\]\[584])\[V\ [583])	Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [2061])	Muss [2061] ∧ [584]	[77] Wenn SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) CAV+Z30 (Identifikation/Nummer des Gerätes) nicht vorhanden
					[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation [583] Hinweis:
							Verwendung der ID der Marktlokation
							[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	173 Maldanial	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Meldepunkt Identifikator	X X [953]	X X ([950]	X X [951]	[492] Wenn MP-ID in
				,	[492]) ⊻ [951]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	entifik	ator					
SG6	DEE			Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11042 WiM / Anmeldung MSB 11043 WiM / Bestätigung Anmeldung MSB	X	x		
			11044 WiM / Ablehnung Anmeldung MSB			Х	
(aus A		rgangsnummer nachricht)					
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		Х	Х	
Markt		die ID der on für Termine sation					



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 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 1153	Z18 Marktlokation		X		
SG6 RFF 1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Geplante Turnusablesung					
des MSB (Strom)					
SG6 DTM			Muss [86] Λ		[78] Wenn SG4
330 2			[78] \wedge [234]		STS+7++E02
			∧ [618]		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
					[618] Hinweis: Bisheriges Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein abweichendes Datum verwenden wollen, so teilt er das neue Datum mit einer Stammdatenänderung



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
					MSB	Anmeldung MSB	Anmeldung MSB	
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
								mit
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Abrec	hnungs	intervall des LF						
SG6		intervan des Er						
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		Х		
SG6		2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Messl		die ID der für Termine tion						
SG6						Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG6	RFF					Muss [636]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		-
SG6	RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung						
SG6 SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		
SG6	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
Daten	der Ma	arktlokation	-					
SG8	uci ivi	a ALIONALIUII				Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Able MSB Anmeldung Anm MSB I	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB	an MSB
	Prüfidentifikator		.1044
			dieser SG8 vorhanden
			[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge			
gesamt SG9		Muss [106]	[106] Wenn in dieser SGQ
		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 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
			[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Х	
Lieferrichtung			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung Z07 Verbrauch	X X	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Lieferant			
SG10			
SG10 CAV		Muss [78] ∧ [221]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
			[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnu MSB Anmeldung Anmeldu	
		MSB MSB	'6
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an M	SB
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
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
Übertragungsnetzbetre	eiber		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	
Messstellenbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	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 7110	Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	
	Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	
Spannungsebene der Marktlokation			
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ab MSB Anmeldung An MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NE	3 an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z52 iMS	X	
3010 CAV 7111	Z53 kME / mME	X	
Aggregationsverantwortung in MaBiS			
SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZAS NB ZAS ÜNB	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZCO Prognose auf BasiWertenZA6 Prognose auf Basi		
	Profilen		
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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung I MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
			220.0		Marktlokation)
					anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP		X [1P01]		
	E14 TLP/TEP		X [1P01]		
	Z36 TEP mit		X [1P01]		
	Referenzmessung				
Art der erzeugenden					
Marktlokation					
SG10		I	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 der erzeugenden Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z33 EEG-Marktlokation ohne		Χ		
	DV-Pflicht Z34 KWKG-Marktlokation		Х		
	ohne DV-Pflicht		v		
	z35 sonstige Marktlokationz37 EEG-Marktlokation mit		X X		
	DV-Pflicht		^		
	Z46 KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht		Χ		
Erforderliches Messprodukt					
der Marktlokation					
SG8		N	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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
			Vone	unikation von	MSB an NB	MSB NB an MSB	MSB NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
cco	CEO		i	IIIIIKatoi	11042		11044	
SG8	SEQ	1220	727	Frfordorlishos		Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation		Х		
Mark	enz auf tlokatio	die ID der on						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	••••••	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche 1arktlol	es Messprodukt 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		Χ		
Zugeo		e Zählzeit				Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
						[166] Muss [335] ^ [428]		[166] Wenn vorhanden
						X[420]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der
								Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard- Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
SG10		7050	720	Code der Zählzeit		Muss X		[117] Wenn für den
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Keine Zählzeit für Messprodukt		X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
	erforderlich		wird
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [438]	[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant			
SG10		Muss	
SG10 CCI 7037	740 ND	Muss	
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X	
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun	X [19P11] ⊻	
3010 C/W /111	g	[20P11] ⊻	
	Ğ	[22P11] ⊻	
		[26P11]	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻	
		[22P01] ⊻ [23P01] ⊻	
		[24P01]	
	Z86 Mehrmindermengenabre	• •	
	chnung 	[27P11]	
	Z92 Übermittlung an das	X [23P11] ⊻	
	HKNR ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[24P11] X [18P11]	
	ZE1 Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	
Messprodukt für Lieferant relevant			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	Х	
Verwendungszweck des Wertes SG10			
SG10 CAV	-04	Muss	
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun g	X [19P01] ⊻ [20P01] ⊻ [22P01] ⊻	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	[22P01] ± [26P01] X [21P11] ± [22P11] ± [23P11] ± [24P11]	
	Z86 Mehrmindermengenabre chnung		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻ [19P11] ⊻ [20P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	ZD1 Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung ZE1 Es liegt kein		[22P11] \(\times\) [24P11] \(\times\) [25P11] \(\times\) [26P01] \(\times\) [27P11] X [18P01] X [38P11]		
	Verwendungszweck vor				
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+9991000000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9 ÜNB		Χ		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z85 Bilanzkreisabrechnung ZB5 Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X [1P01] X [1P11]		
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+Z91 (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



EDIFACT S	Struktur	Beschr	Beschreibung		Bestätigung Anmeldung MSB	Bedingung	
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			entifikator	11042	11043	11044	
SG9 SE	0			220.2		220.1	RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SE		700	ODIC Datas das		Muss		
SG8 SE	Q 1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Х		
Referenz a Marktloka SG8	auf die ID der ation						
SG8 RF	F				Muss		
SG8 RF	F 1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RF	F 1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kenr Marktloka							
SG8							
SG8 PIA					Muss		
SG8 PIA		5	Produktidentifikation Gennzahl der Marktlokation		X X ([493] ∧		
	, , , , ,				[315]) \(\times\) ([492] \(\times\) [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT St	ruktur	Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
					MSB	MSB	
			unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
	74.40	CDIA	ODIC Kananah I				aus Sparte Gas
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		
Wertegrand	ularität				Muss [257] ⊻ [288]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
\$610, 661					Muse		[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität		Muss X		
Wertegrand			vertegrandaritat				
SG10 CAV	,				Muss		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich		Χ		
		ZE8	Halbjährlich		X		
		ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich		X X		
Zugeordnet	e Zählzeit				Soll [165] Λ [166] Λ		[165] Wenn bekannt
					[335] A [492]		[166] Wenn vorhanden
					Muss [386]		[335] Wenn DTM+76
					Λ [387] Λ		(Datum zum geplanten
					[335] ∧ [492]		Leistungsbeginn) im DE2380 ≥
					[.32]		202212312300?+00
							[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
						Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
SG10 CCI				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z39	Code der Zählzeit		X		[418] Wenn DTM+137
3010 CC	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code d	ler Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete						
Zählzeitregister SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		Vornanden ist
SG10 CCI 7059	Z38	Code des		X		
		Zählzeitregisters				
SG10 CCI 7037	Code d	les Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten für						
Netzbetreiber relevant	t į			n -		
SG10 SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB		X		
	:			^		-
Verwendungszweck de Werte SG10	er					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P11] ⊻		
		g		[30P11] ⊻		
				[32P11] ⊻ [36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
				[33P01] ⊻		
	700	NA a la masi de el e corre	_	[34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	e	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z92	Übermittlung an das		X [33P11] ⊻		
		HKNR		[34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P11]		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung MSB	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedii MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB		Bedingung
	Kommunikation von		MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfid	entifikator	11042	11043	11044	
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Х		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV		N		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]		
	Z47	Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [34P11] ⊻ [35P11] ⊻ [36P01] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /		[37P11] X [28P01]		
	201	Betriebsführung		X [20FU1]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor		X [38P11]		
OBIS Daten für Übertragungsnetzbetreiber relevant						-
SG10				Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5
SG10 CCI				Muss		vorhanden
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB		X		
Verwendungszweck der Werte						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z85	Rilanzkreisahrechnung		Muss		
3010 CAV /111	Z85	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der		X [1P01] X [1P11]		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
				Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen				
Dater	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
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Χ		
Refer Tranc		die ID der						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der 1	Franche		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf tlokatio	die n der Tranche						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		Anteil der						_
	he an d							
erzeu SG9	genaer	Marktlokation				Muss [384]		[384] Wenn SG10
303						Wuss [304]		CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %		X [914] ∧ [930] ∧ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						- •		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100



EDIFA	CT Strı	uktur	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	
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
Zugeo	rdnete	Marktpartner	:					
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Liefera	ant							
SG10								
SG10						Muss		
SG10		7111	Z89	LF		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
Basis z Tranch		dung der Be						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual		X		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von		Х		
				Referenzenträger/				
				installierter Leistung				
Erford	erliche	es Messprodukt	[
der Tr								
SG8						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						۸ [2308]		NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172
								(Meldepunkt) DE3225,
								auf die ein SG8 RFF+Z20
								(Tranche) einer SG8
								SEQ+Z15 (Daten der
								Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe
								mindestens einmal
								anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z16	Erforderliches Messprodukt der		Х		
				Tranche				
Refere	enz auf	die ID der						
Tranch	ne							
SG8	D==					N 4 · · -		
SG8	RFF	1153	720	Trancho		Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z20	Tranche Tranche		X [050]		[050] Format:
300	ΝĽΓ	1134	in einer	Hallelle		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



201171	EDIFACT Struktur		Beschreibung		MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
der Tra		es Messprodukt						
SG8 SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X		
SG8	PIA	7140		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		Х		
Werte		etzbetreiber						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB		Х		
Verwe Werte SG10		szweck der						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR		X [1P01] X [1P11]		
Werte	für Lie	eferant relevant						
SG10						Muss		
SG10		7027	7.07			Muss		
SG10		7037	ZA7	LF		X		
	_	szweck der						
Werte SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [1P11]		
			Z47	Endkundenabrechnung		X [1P11]		
Werte Übertr releva	ragung	snetzbetreiber						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		Х		
Werte SG10	!	szweck der						
SG10		7111	705	Dilonal moiog brasha		Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG8						Muss [2284]	12017	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Х		
	enz auf okatior	die ID der า						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl Markt SG8	okatior lokatio	die der n zugeordneten n				M. (200)		[402] W
SG8	RFF					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
		etreiber						
SG10								
SG10	CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		Χ		
SG10	CAV	1131	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	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		Х		
			Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung		Х		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommu	inikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
			durch den gMSB				
Grundzustän Messstellenb SG10 SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZF0	gMSB		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			Х		
Messstellenb SG10 SG10 CAV	etreiber Alt				Muss [78] ∧ (([184] ∧		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					(([25 :]) ± [492]) ± [493])		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[184] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZB4	MSBA		X		
SG10 CAV	1131	MP-ID			X		
Spannungsel Messlokatior							
SG10	I				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		-
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
	pene der						
Spannungsel Messlokatior SG10							



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung		Х		
	E04	Hochspannung		Χ		
	E05	Mittelspannung		Х		
	E06	Niederspannung		Х		
Gasqualität						
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Y04	H-Gas		X		
	Y05	L-Gas		Х		
Verwendungsumfang SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI				Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang		X		
SG10 CCI 7037	Z82	ID der prozessual behandelten		X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24
		Messlokation				(Identifikation einer
	Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel		X		Liste)
Betriebszustand der						
Messlokation SG10				Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82
						(Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z32	Betriebszustand der Messlokation		Χ		
SG10 CCI 7037	ZC1	Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden		Х		
	ZC2	Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden		Х		
	ZC3	Messlokation im Regelbetrieb		Х		
Erforderliches Messprodu	kt					

Erforderliches Messprodukt der Messlokation



EDIFACT S	truktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommunikati	on von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikat	tor	11042	11043	11044	
SG8					Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8 SEC					Muss		
SG8 SEC	1229	Mess	derliches sprodukt der slokation		X		
Referenz a Messlokati SG8	uf die ID einer ion						
SG8 RFF	:				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19 Mess	lokation		X		
SG8 RFF	1154	ID einer Mess	lokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Marktloka	uf die ID einer tion						
SG8 RFF	:				Muss [429]		[429] Wenn in derselben
300 MT					∧ [492]		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)
CCO DET	1153	710			v		aus Sparte Strom
SG8 RFF		Z18 Mark ID einer Mark	tlokation tlokation		X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erforderlic der Messlo SG8	hes Messproduk okation	t					
SG8 PIA					Muss		
SG8 PIA	4347	···•	uktidentifikation		X		
SG8 PIA	7140	Messprodukt	-Code		X [427] ⊻ [443]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		ntifikator	11042	11043	11044	
						[443] Messprodukt-Code aus den Kapitel 3 "Codeliste der Standard-Messprodukte Gas" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 7143	Z11	Messprodukt		X		
Weitere Beschreibung erforderliches Messprodukt SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert		Χ		
Notwendigkeit einer zweiten Messung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich		Х		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Werteübermittlung an den NB aufgrund weiterem Verwendungszweck SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z88	NB		X		
SG10 CAV 7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Zugeordnete Zählzeit				Call [165] A		[165] Monn hokonnt
SG10				Soll [165] ∧ [166] ∧ [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
				Muss [335]		
				∧ [429] ∧ [492]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard-



EDIFA	.CT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
					22012	22010	11011	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		
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 CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zählei SG8	nrichtu	ungsdaten			Muss [78] Λ [138]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [138] Wenn SG5
								LOC+172 (Meldepunkt) nicht vorhanden
SG8	SEQ	1220	702	7ähloinrichtungsdaton	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
	enz auf okatior	die ID einer n						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ (054)		[054] 5
SG8	RFF	1154	ID einei	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter-	das Gateway						
SG8	RFF					Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
						[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des		Χ		
			Smartn	neter-Gateways				



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Kommu	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfider	tifikator	11042	11043	11044	
Zählertyp						_
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X	X		
Zählertyp						
SG10 CAV				N 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		Muss X [492]		[492] Wenn MP-ID in
3010 CAV 7111	AUT	(Drehstrom)		۸ [432]		NAD+MR
	WSZ	analoger		X [492]		(Nachrichtenempfänger)
		Wechselstromzähler		v [aus Sparte Strom
	LAZ	Lastgangzähler		X [492]		[400] \
	MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	MME	moderne Messeinrichtung nach		X [492]		(Nachrichtenempfänger)
	NMG	MsbG neue Messeinrichtung		X [493]		aus Sparte Gas
	IVIVIG	Gas nach MsbG		X [433]		
	DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
	BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
	EHZ	elektronischer		Х		
	IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung		Х		
		(Sonderausstattung)		^		
SG10 CAV 7110	Z01	EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard		X [346]		Haushaltszähler)
	Z05	MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10
						CCI+++E13 (Zählertyp)
						CAV+MME (mME)
						vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10						
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
CC10 CAV 7110	610	Caszählar C10		······································		aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 G100	Gaszähler G10 Gaszähler G100		X X		
		Gaszähler G100		X		
		Gaszähler G1000		X		
		Gaszähler G12500		X		
	G16	Gaszähler G16		Χ		
	G160	Gaszähler G160		Х		
	G1600	Gaszähler G1600		Χ		
		Gaszähler G16000		Χ		
	G2.5	Gaszähler G2.5		Χ		
	G25	Gaszähler G25		Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
	G250 Gaszähler G250 G2500 Gaszähler G2500		X X		
	G350 Gaszähler G350 G4 Gaszähler G4		X X		
	G40 Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		Х		
	G4000 Gaszähler G4000 G6 Gaszähler G6		X X		
	G65 Gaszähler G65		X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Χ	Χ		
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV			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 7111	ETZ Eintarif		Χ		-
	ZTZ Zweitarif		X		
	NTZ Mehrtarif		X		
Energierichtung					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler ZRZ Zweirichtungszähler		X X		
Fernschaltung der					
Zähleinrichtung					
SG10 CAV			N4 [400]		[402] W/ 145 15 1
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung		Х		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		Χ		
	Z07 nicht vorhanden		Х		
Art der Volumenerfassung (Gas)					



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		ntifikator	11042	11043	11044	
	Fruitue	nunkatui	11042	11043	11044	
SG10 CAV				Soll [493] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Х		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde		Х		
Befestigungsart Zähleinrichtung				D d · · · · ·		
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart		X		
5510 551 7637		Zähleinrichtung		Λ.		
Befestigungsart Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik		X [2P01]		
		(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun g)		/ [=: V]		
	DPA	3-Dreipunktaufhängung		X [2P01]		
	HUT	Hutschiene		X [2P01]		
	Z31 Z32	Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler		X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der	:			(
Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Messdatenregistriergeräted						
aten SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
				1		[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung	
			Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten		Х		
Messl	enz auf okatio	f die ID einer n						
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	•••	er Messlokation		X [951]		[951] Format:
			in enic	er iviessionation		V [931]		Zählpunktbezeichnung
	datenre	egistriergerät						
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	E13	7ählertyn		Muss X		
				Zählertyp		^		
		n / Nummer						
des G	erates							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	720	Corätonummor		Muss		
SG10 SG10		7111 7110	Z30	Gerätenummer enummer		X		
			Gerate	:nummer		^		
(Gas)	r Volu	menerfassung						
SG10 SG10	CAV					Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
						[100]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Χ		
SG10		7110	Z16	Hochfrequenzsonde		Χ		
Menge SG8	enumv	verterdaten				Soll [493] ∧		[130] Wenn an
						[130]		Messlokation vorhander
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ					Muss		aus sparte das
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
			1	- 0				
	enz auf enumn							
SG8	enunin	iici						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des		X		
	1			Zählers		^		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB	_	Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfide	entifikator	11042	11043	11044	
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer		Х		
Mengenumwerter						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		Х		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	DMU	Dichtemengenumwerter		Χ		
	TMU	Temperaturmengenumw		Χ		
	ZMU	erter Zustandsmengenumwert er		Х		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung		Х		
SG10 CAV 7110	Z17	Kennlinienkorrektur		Χ		
	Z18	Schleichmengenunterdrü ckung		Х		
OBIS-Daten der						_
Zähleinrichtung /						
Mengenumwerter /						
Smartmeter-Gateway				N 4		[121] Mana in dana
SG8				Muss ([2287] ^ [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
					genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der		X		
	Zähleinrichtung				
Referenz auf die					
Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss [78] ∧		[78] Wenn SG4
	MG Gerätenummer des		[665]		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway		X [441] A [442] X X		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Gerätenummer		Χ		
Messl		die ID einer n					
SG8 SG8	RFF				Muss [78]		[78] Wenn SG4
	KFF				iviuss [/oj		STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
		die ID einer					
Markt SG8	lokatio	on					
SG8	RFF				Muss [78] Λ		[78] Wenn SG4
					[402] ^		STS+7++E02
					[420]		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
							[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Konfig SG8	guratio	ns-ID					
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"



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
							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		X		
Zählei Meng	inricht genum	ahl der ung / werter / -Gateway			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		Χ		
Werte	egranu	larität			Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042	11043	11044	
SG10 CCI			[493])		Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	754 Wortogramularität				
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität		Х		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV 7111	7D0 läheliel		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich		X X		
	ZE9 Quartalsweise		X		
	ZB7 Monatlich		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e



EDIFACT Stru	ıktur	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	
							/ 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							(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							
Nachkomma: Zählwerks SG10	stellen des						
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Vorkommastelle		Χ		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle		Χ		
Schwachlastf	ähigkeit	-					-
SG10					Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Komm	unikation von	MSB an NB		NB an MSB	
		entifikator	11042	11043	11044	
	Fruitue	Hillikatoi	11042	11045	11044	
						vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		ads sparte strom
SG10 CCI 7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		-
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		Χ		-
	Z60	Schwachlast fähig		Χ		
Wandlerdaten						
SG8				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		·
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten		Χ		
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des		X		
300 1111 1133		Zählers		^		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer		Χ		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler		Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfider	ntifikator	11042	11043	11044	
								anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		
Wand	llertvp	und Faktor						
SG10	с. с, р	and ranco.						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Χ		
			MPW	Kombimesswandlersatz		Χ		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz		X		
			WOW	Spannung		Λ		
SG10	CAV	7110	Wandle			X [902]		[141] Wenn SG10
						[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komn	nunikat	tionseinrichtun						_
gsdate	en							
SG8						Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		_
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Χ		
Refere	enz auf	die	:					
Gerät	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
Komm	nunikat	tionseinrichtun	[
g								
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		Х		
		n / Nummer						
	erätes							
SG10								
SG10		7444		C		Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Gerater	nummer		Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung MSB Anmeldung Anmeldung MSB MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11042 11043 11044	
Kommunikationseinrichtur gstyp SG10	n [
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-	X	
	KomEinr. ETH Ethernet-KomEinrid LAN/WLAN	cht. X	
	PLC PLC-KomEinrichtun	ng X	
	PST Festnetz-KomEinric		
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	
	LTE LTE-KomEinr.	X	
Daten der technischen			
Steuereinrichtung SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technisch Steuereinrichtung	en X	
Referenz auf die Gerätenummer			-
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	_
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Technische			
Steuereinrichtung			
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	
Identifikation / Nummer			-
des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х	
Technische Steuereinrichtungstyp			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfäng TSU Tarifschaltuhr		
Smartmeter-Gateway			_
SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	-
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gatewa	ay X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
Smart SG10 SG10		-Gateway				Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
	erätes	n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater	der St	euerbox						
SG8						Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
Smart SG8		f das -Gateway						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways		Х		
	enz auf tlokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue								
SG10						Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox		Muss X		
Identi des G	fikatio erätes	n / Nummer				^		
SG10 SG10						Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		X [952]		[952] Format:
	-	-				r1		Gerätenummer nach DIN



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A MSB Anmeldung A MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB N	IB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
			43863-5
Profildaten (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
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom)			
SG10		Muss	
SG10 CCI	=00 01 1 11 22	Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 StandardlastprofilZ04 Standardeinspeiseprofil	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren 210 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil (Strom)			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A MSB Anmeldung A MSB	
	Kommunikation von	MSB an NB NB an MSB	NB an MSB
	Prüfidentifikator	11042 11043	11044
Profilschardaten			
SG8		Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens
			einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF	740 Maritialistics	Muss	
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 Marktlokation	X (020)	[QEQ] Earmat:
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängi	Muss g X	
5510 CCI 7033	es Lastprofil	ь ^	
	Z05 tagesparameterabhängi es Einspeiseprofil	g X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahrer Z10 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	Х	
Klimazone /			
Temperaturmessstelle			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	



NSB and NSB NSB and MSB NSB	EDIFACT Strul	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
SG10 CCI 7059			Kommu	nikation von	MSB an NB			
Tagesparameters (derzelt ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZAO (Klimazone des X Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) SG10 CCI 1311 Dicklimazone / X Temperaturmessstelle SG10 CCI 3055 89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Referenzprofildaten SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Energie- und der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Gerseiber) SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Gerseiber) Referenzprofildaten SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Gerseiber) Referenzprofildaten SG8 VEGEN CON (Bundesverband der Gerseiber) Referenzprofildaten SG8 VEGEN CON (Bundesverbanden ist Gestellt der Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+2D1 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCH-174-206 (Luderrichtung: Erzeugung) vorhanden ist Gestellt der Marktlokation (Bass von Profilen) CAV-236 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden Referenzprofildaten SG8 VEGEN CON (Bundesverbande) Referenzprofildaten Refe			Prüfider	itifikator	11042	11043	11044	
Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter) SG10 CCI 7037 Di Klimazone / Emperaturmessstelle 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 X (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie und Wasserwirtschaft e.V.) Referenzprofildaten SG8 Muss [492] [223] Wenn das RFF+218 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, was einer SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, was einer SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CC1+374-7206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist ist [265] Erzeugung) vorhanden i	SG10 CCI	7059	Z99	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter		X		
Temperaturmessstelle			ZA0	Tagesparameters (derzeit ist		Х		
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 X (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW X (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Referenzprofildaten SG8 SG8 Muss [492] (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF-218 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF-218 (Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CC1+730+7206 (Liderrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ-Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CC1+230+206 (Liderrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ-Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CC1+2466 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+236 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	SG10 CCI	7037	:	zone /		Χ		
(hier Netzbetreiber) DE, BDEW QBundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Referenzprofildaten SG8 Referenzprofildaten SG8 Muss [492] A [223] A (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 CC1+230+2206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) der Marktlokation) ein SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CC1+230+2206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) erzeugung) vorhanden ist [495] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) erzeugung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	SG10 CCI	1131	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					das DE3055 mit dem
DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) Referenzprofildaten SG8 Referenzprofildaten SG8 Muss [492] [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 CC1+230+206 (Liferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CC1+274-206 (Liferrichtung: Przeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) vergonse auf Basis von Profilen) CAV+236 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD-MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	SG10 CCI	3055	89	_		Х		
Referenzprofildaten SG8 Muss [492] A [223] A (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 CC1+230++206 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist [265] Wenn im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) das SG10 CC1+++2A6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+236 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und		X		
SG8 Muss [492] A [223] A [265] Muss [492] A [223] A (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 im SG8 SEQ+201 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI++2A6 (Prognosegrundlage der Marktlokation) das SG10 CCI++2A6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+236 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+NR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			:	Wasserwirtschaft e.V.)				
SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		ildaten				Λ [223] Λ		(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
NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom SG8 SEQ Muss								SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung)
								vorhanden
JOO JEG TEEN FEND MULTICIPATION MALE A								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung	
			Kommunikation v	von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfidentifikator		11042	11043	11044	
Marktl SG8		on						
	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlok			χ (οπο)		[050] 5
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlok	ation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	nzpro	fil						
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7059		ameterabhängig eiseprofil		Х		
Refere SG10	nzpro	fil						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Code des Referer	nzprofils		X		
Kunde	des Li	eferanten						-
SG12						Soll [492] Λ		[165] Wenn bekannt
						[165] Λ		
						[506]		[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG12	NAD					Muss		[506] Hinweis: Für jeder 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12		3035	Z09 Kunde do	es I F		X		
SG12		3036	Name			X		
SG12		3045	Z01 Struktur	von		Χ		
			Personei Z02 Struktur	der		Х		
			Firmenb	ezeichnung				
Refere	nz auf	die ID der						
Marktl	lokatio	n						
SG12	DEE					N 4 · · -		
SG12		1153	710			Muss		
SG12 SG12		1153 1154	Z18 Marktlok			X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korres	ponde	enzanschrift des						
		Lieferanten						
SG12						Soll [492] A		[165] Wenn bekannt
						[165] ∧ [506]		[492] Wenn MP-ID in



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
		Kommı	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	ntifikator	11042	11043	11044	
							(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	3035	Z04 Korrespondenzanschrift X des Kunden des LF					
SG12 NAD	3036	Name			X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von		Χ		
		Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung		Х		
SG12 NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder		X		
3012 11/13	5012	Postfac			^		
SG12 NAD	3164	Ort			Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl		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		
Referenz auf Marktlokatio SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12 RFF	1154	ID der I			X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des							
Messstellenb	etreibers						
SG12				Muss	Muss		
SG12 NAD	2025	707	Vunda des NACD	Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	Z07	Kunde des MSB	X	X		
SG12 NAD SG12 NAD	3036 3045	Name Z01	Struktur von	X X	X		
SOIZ NAU	JU 1 J	Z01 Z02	Personennamen Struktur der	X	X		
			Firmenbezeichnung				
Referenz auf Messlokation SG12							



EDIFACT Struktur	Beschrei	bung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
	Kommui	nikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfiden	tifikator	11042	11043	11044	
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF 1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12 RFF 1154	ID der M	lesslokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzansc Kunden des Messstellenbetreibe						
SG12	213		Muss	Muss		
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	:	Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD 3036	Name		X	Χ		
SG12 NAD 3045		Struktur von Personennamen	Χ	Х		
		Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße u Postfach	nd Hausnummer oder	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort		X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitz	ahl	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	Ländern	ame, Code	Х	Х		
Messlokationsadres	sse					
SG12			Soll [165]	Muss [586]		[165] Wenn bekannt [586] Hinweis: Die
						Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z03	Messlokationsadresse	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzin Identifiz	formation zur ierung	К	K		
SG12 NAD 3042	Straße u Postfach	nd Hausnummer oder I	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung MSB	Bestätigung Anmeldung MSB		Bedingung
			Kommi	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11042	11043	11044	
SG12	NAD	3164	Ort	Titili (in the control of the contro	χ	X	11011	
SG12		3251	Postleit	tanl	X	X		
SG12		3207		name, Code	X	X		
			Editaci					
	enz auf okatior	die ID einer 1						
SG12	RFF					Muss		
SG12	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG12	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	und A	dresse für die						
SG12					Muss	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse des Ablesekartenempfängers für die Messlokation
								anzugeben, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Χ	Х		
SG12	NAD	3036	Name	ule Ablesekarte	Χ	Χ		
SG12		3045	Z01	Struktur von	X	X		
				Personennamen				
			Z02	Struktur der	Х	Χ		
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Х	Х		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	X		
SG12		3251	Postleit	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"
CC12		2207	Ländor	nomo Codo	v	v		ein "X" aufgeführt ist
SG12		3207	Lander	name, Code	X	X		
		die ID einer						
SG12	okatior	ı						
3012	RFF				Kann	Muss		
SG12	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Kann X	Muss X		



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



5.3 Anwendungsübersicht zur Verpflichtungsanfrage / Aufforderung von NB an gMSB

 Version: 3.1e
 27.01.2023
 Seite 68 von 175



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	igung Ablehnung icht- Verpflicht- frage ungsanfrage an NB gMSB an NB	
				ntifikator	11168	11169	11170	
Nachr	richten-	Kopfsegment	l	Titimator	11100	11103	11170	
rvaciii	UNH	корізевінені			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01 Z40	Anmeldungen Aufforderung	X [637] X [638]	X	X	[637] Hinweis: Bei Verpflichtungsanfrage
								[638] Hinweis: Bei Aufforderung zur Übernahme der einzelnen Messlokation durch den gMSB
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	X	
Nachr	richtend DTM	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	X	X	X	
) Absen	der						
SG2	NAS				Muss	Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
				Nachrichtenaussteller bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service &	X	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage		Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
			Tranaci	Consult GmbH	11100	11105	11170	
				Consuit Giribii				
	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Χ	Χ	
Komm	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
		0_00	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]	
A 4D 1D								
) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Х	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	x x	X	X X	
			332	Consult GmbH	^	^	^	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Х	Х	Х	
	n zum g ngsbeg	eplanten inn						
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	76	Lieferdatum/-zeit,	X	X		
				geplant oder Uhrzeit oder				
SG4	DTM		Zeitspar	nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	23/9	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Transa	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIEACT C: L:	B 1 11	.,	5	ALL 1	D !!
EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Verpflicht- ungsanfrage	ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	Χ	X	χ	
SG4 STS 9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	χ	X	
	E02 Einzug in Neuanlage	X	Χ	Х	
	E03 Wechsel	X	Χ	Χ	
Status der Antwort 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	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4 STS 1131	G_0070 Codeliste Gas Nr. G_0070		X [493]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	G_0071 Codeliste Gas Nr. G_0071			X [493]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	S_0063 Codeliste Strom Nr. S_0063 S_0064 Codeliste Strom Nr. S_0064		X [492]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunkt SG5		Muss ([492] ^ [580]) V ([493] ^ [2061])	Muss ([492] ∧ [580]) V ([493] ∧ [2061])	Muss [2061] ∧ [584]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel gehören wie die prozessual behandelte Messlokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Kommu	nikation von	_	gMSB an NB	aMSB an NB	1
				ntifikator	11168	11169	11170	
			Fiulluei	Itilikatui	11100	11109	11170	() (
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifil		X ([950]	X ([950]	X [951]	[492] Wenn MP-ID in
303	100	3223	Identiiii	ACCOI	([950] [492]) ⊻ [951]	([936] [492]) ⊻ [951]	X [551]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[950] Format: Marktlokations-ID
								[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	11168	Verpflichtungsanfrage /	X	^	^	
300	1411	1154	11100	Aufforderung	Λ			
			11169	Bestätigung		Χ		
			11170	Verpflichtungsanfrage Ablehnung Verpflichtungsanfrage			Х	
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Mark		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 relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	// Aarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



FR :=	OT 0:				.,	5		D. II
EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Verpflicht- ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht-	Ablehnung Verpflicht-	Bedingung
					/	ungsanfrage	•	
					Aufforderun g			
			Kommu	nikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
des M	ISB (Str	om)						
SG6	D=				NA [0.0]	N4 [0.0]		[70] Warra COA
SG6	DTM				Muss [86] Λ [78] Λ [234]	Muss [86] ∧ [234]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
					∧ [618]	[=,]		(Transaktionsgrund:
								Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
								[86] Wenn das RFF+Z18
								(Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der
								Marktlokation) auf das
								gleiche SG5 LOC+172
								(Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation)
								aus einer SG8 SEQ+Z01
								(Daten der Marktlokation), in dem
								SG10 CCI+++ZA6
								(Prognose auf Basis von
								Profilen) vorhanden ist, referenziert
								[234] Wenn SG10
								CCI+++Z83 (Messtechnische
								Einordnung der
								Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhanden
								[618] Hinweis: Bisheriges
								Datum des MSBA. Sollte der MSBN ein
								abweichendes Datum
								verwenden wollen, so teilt er das neue Datum
								mit einer
								Stammdatenänderung
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		mit
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	104	MMWW-MMWW	X	X		
			106	MMDD	Х	Х		
	hnungs	intervall des LF						
SG6 SG6	DTM		s s s s s s		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
					[]	[]		NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	X	X		and openite dus
				LF				



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Komm	unikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
				entifikator	11168	11169	11170	
SG6	DTM	2380	Datum	n oder Uhrzeit oder	Х	Х		
			Zeitsp	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Χ		
Messl		die ID der ı für Termine ıtion						-
SG6					Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe
								enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	nte Tur B (Gas)	nusablesung						_
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Х	Χ		
SG6	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Daten	der Ma	arktlokation						
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
sc.	CF.C				N 4 · · · · ·	N 4 a.c.		einmal anzugeben
SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss	Muss		einmai anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung e Verpflicht- ungsanfrage n	Verpflicht-		
			Kommu	nikation von	-	gMSB an NB	gMSR an NR	
				ntifikator	11168	11169	11170	
Mark	tlokati	ion						
SG8								
SG8	RFF	4450	740	N 4 - - - - - - - -	Muss	Muss		
SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktlokation Narktlokation	Χ [0Ε0]	Χ (0Ε0)		[OFO] Formati
SG8	KFF	1154	ib der iv	riarktiokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		stung für leterabhängige lon			Muss [101]	Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	Х	Х		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	Х		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
			***************************************					[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden

Veranschlagte Jahresmenge



EDIFACT Struktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommu Prüfiden	nikation von itifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
gesamt						
SG9				Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Χ		
SG9 QTY 6060	Mengen		X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X		
Zugeordnete Marktpartner						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV			Muss [78] A [221]	Muss [78] ∧ [221]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
						[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation) referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
SG10 CAV 7111	Z89	LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle



EDIEACT C: 1:		.,		Б	A11.	D !!
EDIFACT Struktur	Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSR an NR	
		ntifikator	11168	11169	11170	
						LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Übertragungsnetzbetreiber SG10						
SG10 CAV		ÜNB	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	Z90	ÜNB	X	X		
	MP-ID		X	X		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	Χ (624)	Χ [624]		[C24] III
SG10 CAV 1131	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 7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der	x x	X X		
	220	Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	^		
Spannungsebene der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Muss X	Muss X		
Spannungsebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische	X	X		
		Einordnung der Marktlokation				



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	Χ	Χ		
	Z53	kME / mME	Х	Х		
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	χ	X		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	Muss X	Muss X		
3010 CC1 7037	ZA6	Werten Prognose auf Basis von	X	X		
		Profilen				
Details der						
Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [210] ∧ ([2182] ⊻			[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			([90] ^ [2183]))	([90] A [2183]))		(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[210] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	inikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		ntifikator	11168	11169	11170	
				11100	11170	Marktlokation)
						anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [1P01]	X [1P01]		
	E14	TLP/TEP	X [1P01]	X [1P01]		
	Z36	TEP mit	X [1P01]	X [1P01]		
		Referenzmessung				
Art der erzeugenden						
Marktlokation						
SG10			Muss [220]	Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in dieser SG8 vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Х	Χ		
Art der erzeugenden Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	Χ		
	Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	X	Χ		
	Z35	sonstige Marktlokation	X	X		
	Z37	EEG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Χ	Χ		
	Z46	KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	Х	Х		
Erforderliches Messprodukt						
der Marktlokation						
SG8			Muss [2311] Λ [492]	Muss [2311] Λ [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SGS SEO			Muce	Muse		[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	727	Frfordorl:-b	Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X	Х		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung Inikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
Refere	nz auf	die ID der	i	THIRACOI	11100	11105	11170	
	lokatio							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford	erliche	es Messprodukt						
	arktlok							
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8	PIA	7140	Messpr	odukt-Code	X [425]	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard-Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х	Χ		
Zugeo	rdnete	Zählzeit	:					
SG10					Soll [165] Λ [166] Muss [335] Λ [428]	[166]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
					/\ [420]	A [426]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard- Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit
								vorhanden ist
SG10					Muss	Muss		F
SG10	CCI	7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10	CCI	7037	Code de	er Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben



EDIFACT Struktur		unikation von	ungsanfrage / Aufforderun g NB an gMSB	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
						CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messprodukt für Netzbetreiber relevant						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	ZA8	NB	Muss X	Muss X		
	: ZAO	ND				
Verwendungszweck des Wertes SG10			Maria	Maria		
SG10 CAV 7111	70/	Notznutzungsahrochnun	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	7 [19P11] ⊻ [20P11] ⊻			
		8	[22P11] ⊻			
			[26P11]	[26P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻			
			[22P01] ⊻ [23P01] ⊻			
			[24P01]	[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
	702	chnung Übermittlung an das	[27P11]	[27P11]		
	Z92	HKNR	X [23P11] ⊻ [24P11]	X [23P11] ⊻ [24P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung /	X [18P11]			
		Betriebsführung	V [0004 4]	W [0004 4]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]	X [38P11]		
	1	verwendungszweek vor				
Messprodukt für Lieferant relevant						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	Χ	X		
Verwendungszweck des Wertes						
SG10 CAV			p. 4	N. 4		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	Muss	Muss		
3G10 CAV /111	204	g	X [19P01] ⊻ [20P01] ⊻			
		•	[22P01] ⊻			
			[26P01]	[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻ [22P11] ⊻			
			[22P11] <u>¥</u> [23P11] <u>¥</u>			
			[24P11]	[24P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre				
	Z47	chnung Endkundenabrechnung	[27P11] X [18P01] ⊻	[27P11] X [18P0 1] V		
	L-7/	Litakunachabi ecililang	7 [18PU1] ±			
			[20P01] ⊻			



EDIFACT Struktur	Beschre			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		unikation von ntifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
	ZD1 ZE1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung Es liegt kein Verwendungszweck vor	[22P11] ⊻ [24P11] ⊻ [25P11] ⊻ [26P01] ⊻ [27P11] X [18P01]	[22P11] $\underline{\lor}$ [24P11] $\underline{\lor}$ [25P11] $\underline{\lor}$ [26P01] $\underline{\lor}$ [27P11]	11170	
Messprodukt für Übertragungsnetzbetreiber relevant SG10			Muss [432]	Muss [422]		[432] Wenn in derselben
3010			Muss [432]	Wiuss [432]		SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+999100000078: Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB	Х	Х		
Verwendungszweck des Wertes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
OBIS-Daten der						
Marktlokation SG8			Muss [2311] Λ [404] Λ [492]	Muss [2311] 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+Z91 (Messtellenbetreiber) vorhanden
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage / Aufforderun g	ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NE 11170	
					LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der	Muss X	Muss X		
	Marktlokation				
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID einer Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format:
300 1111 1131	is einer marktiokation	A [550]	A [550]		Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	χ	Χ		[0.4] = 1 L H 0010
SG8 PIA 7140	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 Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrage B gMSB an NB gMSB an NB 11169 11170	
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Χ	Χ	
Wertegranularität SG10		Muss [257] ⊻ [288]	Muss [257] ⊻ [288]	[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
				[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	Χ	Χ	
Wertegranularität SG10		Muse	Muss	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	Muss X	
3010 CAV 7111	ZE8 Halbjährlich	X	X	
	ZE9 Quartalsweise	Χ	Χ	
	ZB7 Monatlich	Χ	Χ	
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] Λ [166] Λ [335] Λ [492]	Soll [165] \(\) [166] \(\) [335] \(\) [492]	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		Muss [386] Λ [387] Λ [335] Λ [492]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
				[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung Ablehnung ungsanfrage Verpflicht- Verpflicht- / ungsanfrage ungsanfrage Aufforderun g	
	Kommunikation von	NB an gMSB gMSB an NB gMSB an Ni	3
	Prüfidentifikator	11168 11169 11170	
			Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
5040 68		Mary Mary	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	730 Codo dos 75blosis	Muss Muss	[440] Wan DTM : 427
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X X [418] X [418]	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421] X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister SG10		Muss [421] Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	Х Х	
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	х х	
OBIS Daten für Netzbetreiber relevant SG10		Muss Muss	
SG10 CCI	740 ND	Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X X	
Verwendungszweck der Werte			
SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	g	X [29P11] ⊻ X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11] [36P11]	
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻ X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [32P01] ⊻	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Aufforderun g		a85aa8c	
	Kommunikation von	NB an gMSE	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
		[33P01] ⊻	[33P01] ⊻		
		[34P01]	[34P01]		
	Z86 Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z92 Übermittlung an das	X [33P11] ⊻			
	HKNR	[34P11]	[34P11]		
	ZD1 Blindarbeitabrechnung /	X [28P11]	X [28P11]		
	Betriebsführung ZE1 Es liegt kein	X [38P11]	X [38P11]		
	Verwendungszweck vor	/ [00: 1::1]	/ [00. 1]		
OBIS Daten für Lieferant					
relevant					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der					
Werte SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun				
	g		[30P01] ⊻		
			[32P01] ⊻		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [31P11] ⊻	[36P01]		
	283 Bilanzki elsabi ecimung		[32P11] ⊻		
			[33P11] ⊻		
	700	[34P11]	[34P11]		
	Z86 Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z47 Endkundenabrechnung				
	_		[29P11] ⊻		
			[30P01] ⊻		
			[32P11] ⊻ [34P11] ⊻		
			[35P11] ⊻		
			[36P01] ⊻		
	ZD1 Blindarbeitabrechnung /	[37P11]	[37P11]		
	Betriebsführung	X [28P01]	Λ [ZÕPU1]		
	ZE1 Es liegt kein	X [38P11]	X [38P11]		
	Verwendungszweck vor				
OBIS Daten für					
Übertragungsnetzbetreiber relevant					
SG10		Muss [396]	Muss [396]		[396] Wenn in derselben
5010			141435 [550]		SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4
					Stunde im PIA+5 vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von		gMSB an NB	_	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10			_		Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X	Х		
Werte	?	szweck der						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Daten SG8	der Tr	anche			Muss [492] Λ [2307]	Muss [492] ∧ [2307]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[2307] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	4220	74 F	Data dan Tara da	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X	X		
Refere Trancl SG8		die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der 1	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	enz auf Iokatio	die n der Tranche						
SG8	5							
SG8	RFF	1159	716	7UGOORDOO	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	Х	Х		
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Trancl	he an d	Anteil der er Marktlokation						
SG9	_o cnuell	, viai kuokatioii			Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)



EDIFA	CT Str	uktur		ibung nikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
								(Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe in %	X [914] Λ [930] Λ [955]	X [914] ^ [930] ^ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	X		
Zugeo SG10 SG10		e Marktpartner			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Liefer	ant							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
		dung der						
	hengrö	iße						
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der	Muss	Muss X		
3010	CCI	7039	23/	Tranchengröße	^	^		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	Х	Х		
Erford	derlich	es Messprodukt						
der Tr SG8	anche				Muss [492] Λ [2308]	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



EDIFA	CT Stru	ktur			ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu Prüfiden	nikation von tifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB 11169	gMSB an NB 11170	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	:	Erforderliches Messprodukt der Tranche	X	X		
Refere Trancl SG8		die ID der						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	ID einer	Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erford der Tr SG8		s Messprodukt						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	Χ		
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	Z11	Messprodukt	Χ	Χ		
Werte releva		tzbetreiber						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA8	NB	Х	Х		
Verwe Werte		szweck der						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Werte	für Lie	ferant relevant						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA7	LF	Χ	Χ		
Werte	_	szweck der						
SG10 SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P11]	X [1P11]		
3310	CA V	,	Z47	Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]	X [1P11] X [1P11]		
Werte		snetzbetreiber						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Verpflicht- ungsanfrage /	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					Aufforderun g		ungsamrage	
			Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
releva	nt							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	Х	Х		
Verwe Werte		gszweck der						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]	X [1P01] X [1P11]		
Daten	der M	esslokation						
SG8					Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Roford		die ID der						
Messle SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl Markt	okatio	f die der n zugeordneten on						
SG8 SG8	RFF				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10		•			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Χ		
Messs	tellenl	petreiber						
SG10								
SG10	CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struk	tur	Beschreibung Kommunikation von		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
			ntifikator	11168	11169	11170	
		i	itiiikatoi	11100	11103	11170	/No. ala wi alata u a u a u fii u a a u \
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	Χ	X		
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 / Anschlussnehmer	Χ	Χ		
		Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
Grundzuständ Messstellenbe	-						
SG10 SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZF0	gMSB	Χ	Χ		
	1131	MP-ID	<u></u>	Χ	X		
Messstellenbe		IVIF-ID		^	^		
SG10 CAV				Muss ([184]			[184] Wenn in derselben
				∧ [492]) ⊻	∧ [492]) ⊻		SG8 SEQ+Z18 (Daten der
				[493]	[493]		Messlokation) ein CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten
							Messlokation) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	
			Vamme	unikation von		and CD on ND	and CD on ND	
				ınikation von		gMSB an NB	_	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CAV	7111	ZB4	MSBA	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Χ		
Spanni Messlo SG10		oene der I			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х	Х		
Spannı Messlo SG10	_	oene der I						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	E03	Höchstspannung	X	X		
3010	CAV	7111	E04	Hochspannung	X	X		
			E05	Mittelspannung	X	X		
			E06	Niederspannung	X	Χ		
Gasqua	alität							
SG10	untut				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7037	Y02	Gasqualität	Χ	X		
Gasqua	alität			<u> </u>				
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Y04	H-Gas	X	X		
			Y05	L-Gas	X	X		
Vorwo	nduna	sumfang	:					
SG10	naung	sumang			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		aus sparte stroili
SG10		7059	Z01	Verwendungsumfang	X	X		
SG10		7037	Z82	ID der prozessual behandelten	X [2236]	X [2236]		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24
				Messlokation				(Identifikation einer
			Z81	ID der Messlokation im Lokationsbündel	Χ	Χ		Liste)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Messlokation					
SG10		Muss [45]	Muss [45]		[45] Wenn in der selben SG8 das SG10 CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z32 Betriebszustand der Messlokation	X	X		
SG10 CCI 7037	ZC1 Messlokation gesperrt und darf nicht entsperrt werden	X	Х		
	ZC2 Messlokation gesperrt und darf entsperrt werden	Х	Х		
	zca Messlokation im Regelbetrieb	Х	х		
Erforderliches Messproduk	kt				
der Messlokation SG8		Muss [2309]	Muss [2309]		[2309] Für jede 33- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens
					einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z19 Erforderliches	Χ	Χ		
	Messprodukt der Messlokation				
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8	· ·				
Messlokation	· ·	Muss	Muss		
Messlokation SG8	· ·	Muss X	Muss X		
Messlokation SG8 SG8 RFF	Messlokation				[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messlokation SG8 SG8 RFF SG8 RFF 1153	Messlokation Z19 Messlokation	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Ablehnung Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrag	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB 11168	gMSB an NB gMSB an N 11169 11170	В
				Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
600 DEF 44 50				aus Sparte Strom
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18 Marktlokation ID einer Marktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format:
				Marktlokations-ID
Erforderliches Messprodukt der Messlokation SG8				_
SG8 PIA		Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	Х	Χ	
SG8 PIA 7140	Messprodukt-Code	X [427] ⊻ [443]	X [427] ⊻ [443]	[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte [443] Messprodukt-Code aus den Kapitel 3
				"Codeliste der Standard-Messprodukte Gas" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA 7143	Z11 Messprodukt	X	X	
Weitere Beschreibung erforderliches Messprodukt				
SG10		Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z35 Beschreibung erforderlicher Wert	Х	X	
Notwendigkeit einer zweiten Messung SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	ZC9 Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	X	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	Χ	Χ	
	Z07 nicht vorhanden	Χ	X	
Werteübermittlung an den NB aufgrund weiterem Verwendungszweck				



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an gMSE	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z88	NB	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Х	Χ		
Zugeordnete Zählzeit						
SG10			[166] Λ	Soll [165] A [166] A		[165] Wenn bekannt
			[492] Muss [335]			[166] Wenn vorhanden
			∧ [429] ∧ [492]	∧ [429] ∧ [492]		[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.3.1 Standard- Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Z41	Code der Zählzeit Keine Zählzeit für Messprodukt erforderlich	X X [417]	X X [417]		[417] Wenn für den erforderlichen Wert keine Zählzeit benötigt wird
SG10 CCI 7037	Code	der Zählzeit	X [438]	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Zähleinrichtungsdaten SG8			Muss [78]	Muss [78]		[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		



EDIFA	ACT Stru	ıktur		eibung unikation von ntifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	Х		
Messl	enz auf lokatior	die ID einer						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tmeter-	das Gateway						
SG8	RFF				Soll [166] A [215]	Soll [166] A [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Zähle								
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	Х		
Zähle SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		•
			MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
			EHZ	elektronischer	Χ	Х		
			IVA	Haushaltszähler Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	X		
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Verpflicht- Bestätigung ungsanfrage Verpflicht- / ungsanfrage Aufforderun g	Verpflicht-
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an gMSB gMSB an NB 11168 11169	gMSB an NB 11170
	 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler 	X [136] X [136] X [136] X [136] X [346] X [346] X [346] X [346]	CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10
			CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)			
SG10 CAV		Muss [493] Muss [493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X X	
	G100 Gaszähler G100	X X	
	G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X X X	
	G12500 Gaszähler G12500	XXX	
	G16 Gaszähler G16	X X	
	G160 Gaszähler G160	x x	
	G1600 Gaszähler G1600	x x	
	G16000 Gaszähler G16000	X X	
	G2.5 Gaszähler G2.5	X X	
	G25 Gaszähler G25	X X	
	G250 Gaszähler G250	X X	
	G2500 Gaszähler G2500	X X	
	G350 Gaszähler G350	х х	
	G4 Gaszähler G4	X X	
	G40 Gaszähler G40	X X	
	G400 Gaszähler G400	X X	
	G4000 Gaszähler G4000	X X	
	G6 Gaszähler G6 G65 Gaszähler G65	X X X	
	G650 Gaszähler G650	X X	
	G6500 Gaszähler G6500	x x	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
	Z30 Gerätenummer		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Gerätenummer Gerätenummer	X X X	
Registeranzahl	Geratenaninei	^ ^	
SG10			
SG10 CAV		Muss [492] Muss [492] Λ [139] Λ [139]	[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in



EDIFACT Struktur		reibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				gMSB an NB		
	Prufide	entifikator	11168	11169	11170	
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif	X	Χ		
	ZTZ	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	Х	Х		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	Х	Χ		
Fernschaltung der Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	Χ	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	X	Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV			Soll [493] ∧			[166] Wenn vorhanden
			[166]	[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der	Х	Χ		
CC40 CAN 5412		Volumenerfassung				
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Х	Х		
Befestigungsart Zähleinrichtung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	X	X		
Befestigungsart						
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	BKE	Stecktechnik (Befestigungs- und	X [2P01]	X [2P01]		



EDIFACT Struktur				Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Vommi	ınikation von	-	aMCD on ND	aMCD an ND	
		ınıkatıon von ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	
	Fruitue	Kontaktierungseinrichtun	11100	11109	11170	
	DPA HUT Z31 Z32	g) 3-Dreipunktaufhängung Hutschiene Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [2P01] X [2P01] X [3P01] X [3P01]	X [2P01] X [2P01] X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Χ	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messdatenregistriergeräted						
aten SG8			Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	Х	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	E12	7ählartyn	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	Х	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV			Muss	Muss		
	=					



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10 CAV			Soll [493] ∧			[166] Wenn vorhanden
			[166]	[166]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ	Χ		
SG10 CAV 7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Χ	Χ		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	Х	Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Χ	Χ		
SG8 RFF 1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwerter						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV	D-2	Dilli	Muss	Muss		
SG10	DMU TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter	Muss X X	Muss X X		



EDIFACT Struktur			ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			g			
	Komm	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
		er				
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8			Muss ([2287] ^ [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] ^ [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
						[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g NB an gMSB	Bestätigung Ablehnung Verpflicht- Verpflicht- ungsanfrage ungsanfrage gMSB an NB gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169 11170	
SG8 SG8 RFF		Muss [78] ∧ [665]	Muss [78] Λ [665]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
				[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway	X [441] \(\cdot \) [442] \(\cdot \) \(\	X [441] \(\) [442] \(\) \(\	[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist [442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	Х	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8				
SG8 RFF		Muss [78]	Muss [78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung		Bedingung
			Verpflicht- ungsanfrage		
		Aufforderun g		8	
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
Referenz auf die ID einer					
Marktlokation					
SG8 RFF		Muss [78] ∧	Muse [70] A		[79] Wonn \$64
300 KFF		[402] A	[402] A		[78] Wenn SG4 STS+7++E02
		[420]	[420]		(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					ment vornanden
					[402] Wenn in derselben
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
					Zähleinrichtung /
					Mengenumwerter /
					Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand"
					im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8
					das RFF+Z14
					(Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	Χ	X		vomanacii ist
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
					Marktlokations-ID
Konfigurations-ID					
SG8		[400]	.4 [402]		[400] 144
SG8 RFF		Muss [402] Λ [420]	Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
		Α[120]	/\[\!\20]		Daten der
					Zähleinrichtung /
					Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway)
					eine OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand"
					im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8
					das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
					vorhanden ist
SG8 RFF 1153	AGK Anwendungsreferenznu	X	Χ		
SG8 RFF 1154	mmer	v	v		
	Referenz, Identifikation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung /					
Mengenumwerter /					
Smartmeter-Gateway					
SG8 SG8 PIA		Muss	Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB 11169	Verpflicht- ungsanfrage	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		aus sparte das
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])	Muss ([256] ^ [492]) ⊻ ([274] ^ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Verpflicht- Bestätigung Ablehnung ungsanfrage Verpflicht- Verpflicht- / ungsanfrage ungsanfrage Aufforderun g NB an gMSB gMSB an NB gMSB an NI 11168 11169 11170	·
			7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X X	
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X X X X X X X X X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([492] Muss ([492]	[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?:6.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / 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 /



EDIFACT Struktur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		ınikation von ntifikator	11168	gMSB an NB 11169	11170	S
						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)
5040 001						aus Sparte Gas
SG10 CCI		Doe do lat	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	11 Z33	Produkt Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] \(\([493] \lambda \) [274]\gamma \([492] \lambda \) [273]\)			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage B gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Χ		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256] Λ [388] Λ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in
	•				



EDIFA	CT Stri	uktur	Beschr	eibung unikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	Χ	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
Wand	lerdate	en						
SG8					Soll [492] ∧ [130]	Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Χ	Χ		
Refere Geräte SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Wand	ler							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Х	Χ		
des G		n / Nummer						
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



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	tibung		Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х	Х		
SG10		7110	· •	nummer	X	X		
			:					
SG10		und Faktor						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz	Χ	Χ		
				(Strom und Spannung)	v	v		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz	X X	X X		
			IVIOVV	Spannung	٨	^		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [902]	X [902]		[141] Wenn SG10
					[141]	[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komn	nunikat	ionseinrichtun						_
gsdate	en							
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Χ		
	enz auf							
	enumn	ner						
SG8								
SG8	RFF	1153	DAC .	Gerätenummer des	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Zählers	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	X	X		
_	nunikat	ionseinrichtun						
g SG10					Marian	Muss		
SG10					Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X	X		
	fikatioi erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10				- "-	Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Х	Х		



SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
SG10 SG10	CAV	chtungstyp	DC!!	Dundstouges-still-	Muss	Muss		
Techn								
SG10		7110		nummer	X	X		
SG10 SG10 SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Muss X	Muss X		
Identi des Ge		on / Nummer		-				
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Χ		
Steuei SG10 SG10		chtung			Muss Muss	Muss Muss		
Techn								
SG8	RFF	1154		Zählers enummer	X	X		
SG8 SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Muss	Muss		
Refere Geräte								
SG8	SEQ		Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
		echnischen chtung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhande
_			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
			PLC PST	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht.	X X	X X		
3 3 - 0	J. 1.	-	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.	X	X		
gstyp SG10 SG10 SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Muss X	Muss X		
Komm	nunika	tionseinrichtun						
				unikation von entifikator	Aufforderun g	gMSB an NB		
EDIFACT Struktur		Beschreibung		ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung	



EDIFA	CT Stru	uktur		eibung	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
				unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB		}
			Prüfide	entifikator	11168	11169	11170	
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Χ		
Smart	meter-	-Gateway						_
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х	Χ		
des G	erätes	n / Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss	Muss X		
SG10		7111		nummer	X [952]	X [952]		[952] Format:
3010	CAV	7110	Gerate		X [332]	X [332]		Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten SG8	der St	euerbox			Soll [492] ∧ [133]	Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ	4220	744	Characher	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X	X		
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des meter-Gateways	X	Х		
	enz auf :lokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10		702-		Charach	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	Х		
Identi des Go SG10		n / Nummer						



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	ungsanfrage / Aufforderun	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
					g			
			Kommu	nikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfider	tifikator	11168	11169	11170	
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräten	ummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profile	laten (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 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
								der Marktlokation) referenziert, mindestens
								einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		<u> </u>
SG8	RFF	1154	··•	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi	ertes F	Profil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7056	700	Chandradi - C	Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X X	X X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	X		



EDIEACT CL. L.						
EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommu	nikation von		gMSB an NB	gMSB an NB	
		ntifikator	11168	11169	11170	
	Z10	analytisches Verfahren	X	Х		
Normiertes Profil (Strom)						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code de	es Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardaten						
SG8			Muss [492] Λ [89] Λ [2311]	Muss [492] Λ [89] Λ [2311]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[2311] Für jede 11- stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08	Profilschardaten	Х	Х		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	Χ		
	Z05	tagesparameterabhängig	Х	Х		
		es Einspeiseprofil				
SG10 CCI 7037	E01 Z10	es Einspeiseprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		



EDIFACT Struk	tur	Beschre		ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht- ungsanfrage	
		Kommu	unikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
		Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code do (Strom)	es Normierten Profils)	Х	Χ		
Klimazone / Temperaturm	essstelle						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	700	Messstelle des	Muss	Muss		
2010 CCI	7059	Z99 ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X	X X		
			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037	:	azone / raturmessstelle	Х	X		
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
Referenzprofil	daten						
SG8				Muss [492] Λ [223] Λ [265]	Muss [492] Λ [223] Λ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
							[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m.



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
			V =	:	_	-NACD ND	-NACD ND	
				ınikation von		gMSB an NB		
			Prüfide	ntifikator	11168	11169	11170	
SG8	SEQ				Muss	Muss		Referenzmessung) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	X		
			230	Kererenzpromuaten	^	^		
	enz auf Iokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	enzpro	fil						
SG10	•				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Χ	Х		
Refere	enzprof	fil						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	es Referenzprofils	Χ	Χ		
Kunde SG12	e des Li	eferanten			Soll [492] A [165] A [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
	NAD				Muss	Muss		
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 SG12	NAD	3033	: 203	Nulluc ucs Li				
SG12		3036	Name	Runde des El				
SG12 SG12				Struktur von	X	X X		
SG12 SG12	NAD	3036	Name		X	X		



	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Verpflicht-		Bedingung
						ungsanfrage		
			Kommu	ınikation von	_	gMSB an NB	gMSB an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11168	11169	11170	
				Firmenbezeichnung				
Refere	nz auf	die ID der						
	lokatio	n						
SG12 SG12	DEE				Mucc	Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	Muss X	X		
SG12		1154	÷	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
								Marktlokations-ID
		nzanschrift des						
	n des L	-ieferanten			Call [402] A	C-II [402] A		[147] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG12					Soll [492] ∧ [165] ∧ [506]	[147] \(\Lambda\) [506]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
								[165] Wenn bekannt
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger
								aus Sparte Strom
								[506] Hinweis: Für jeder 11-stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die
								Kundendaten des LF
		3035	704	Korrespondenzanschrift	Muss X	Muss X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
		3035	Z 04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Muss X	Muss X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name	des Kunden des LF	X	X X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD			des Kunden des LF Struktur von	X	X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12	NAD NAD	3036	Name	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der	X	X X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045	Name Z01 Z02	des Kunden des LF Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X X X	X X X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036	Name Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X	X X X		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	x x x x		Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042	Name Z01 Z02 Straße (Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X X X X X X M [268]	X X X X X X M [268]		Kundendaten des LF angegeben werden, falls
SG12 SG12	NAD NAD NAD	3036 3045 3042 3164	Name Z01 Z02 Straße Postfac Ort Postleit	Struktur von Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	x x x x	x x x x		Kundendaten des LF angegeben werden, falls bekannt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von		aMSR an MR	aMSR an NR	
		_	gMSB an NB	_	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des					
Messstellenbetreibers					
SG12		Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z07 Kunde des MSB	Χ	Χ		
SG12 NAD 3036	Name	X	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	Χ	Χ		
	Personennamen Z02 Struktur der	Χ	Х		
	Firmenbezeichnung	Λ	^		
Referenz auf die ID der					
Messlokation SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	Χ	Χ		
SG12 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Korrespondenzanschrift des Kunden des Messstellenbetreibers SG12		Muss [576]	Muss		[576] Hinweis: Stammdaten des bisherigen Messstellenbetreibers
SG12 NAD		Muss	Muss		Wiessstelleribetreibers
SG12 NAD 3035	Z08 Korrespondenzanschrift des Kunden des MSB	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	Χ		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	Χ	Χ		
	Personennamen				
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im
					DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung nikation von	ungsanfrage / Aufforderun g	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage gMSB an NB	Verpflicht- ungsanfrage	
			Prüfider	ntifikator	11168	11169	11170	
								Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Х	X		
Kunde	des N	etzbetreibers						
SG12					Kann			
SG12					Muss			
SG12		3035	Z25	Kunde des NB	Χ			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Pofors	onz ouf	die ID der	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Markt	lokatio							
SG12 SG12	DEE				Muss			
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12		1154	·	/larktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
			· [
		nzanschrift des etzbetreibers						
SG12	. acs iv	ctzbeti cibei s			Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z26	Korrespondenzanschrift des Kunden des NB	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12	NAD	3042	Straße ı Postfacl	und Hausnummer oder	X			
SG12	NAD	3164	Ort		Χ			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	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	Länderr	name, Code	Χ			
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG12								
SG12	RFF				Muss			
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12	RFF	1154	ID der N	/larktlokation	X [950]			[950] Format:



EDIFACT Struktur	Beschreibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
	Kommunikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
	Prüfidentifikator	11168	11169	11170	
					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 3035	Z03 Messlokationsadresse	X	Χ		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
	Postfach	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Χ		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [599]	Muss [599]		[599] Hinweis: Es ist der Name und die Adresse
					des 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	Χ	Χ		



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	ungsanfrage	Bestätigung Verpflicht- ungsanfrage	Verpflicht-	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an gMSB	gMSB an NB	gMSB an NB	
			ntifikator	11168	11169	11170	
			die Ablesekarte	11100	11100	11170	
SG12 NAD	3036	Name	die Abiesekare	X	Χ		
SG12 NAD		Z01	Struktur von	X	X		
3012 1010	30.3	-0-	Personennamen	,	^		
		Z02	Struktur der	Χ	Χ		
			Firmenbezeichnung				
SG12 NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х	Χ		
SG12 NAD	3164	Ort		Х	Χ		
SG12 NAD	3251	Postleit	zahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
				S [166]	S [166]		
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD	3207	Länderi	name, Code	X	Χ		
Referenz au Messlokatio SG12	f die ID einer on						
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z19	Messlokation	Х	Χ		
SG12 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichter UNT	n-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	Х	Х	Х	
UNT	0062	Nachrio	hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.4 Anwendungsübersicht zur Beendigung des Messstellenbetriebs

Version: 3.1e 27.01.2023 Seite 121 von 175



EDIFACT Strul	EDIFACT Struktur		reibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11051	11052	11053	
Nachrichten-l UNH	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		ID Netzanschluss-	X	X	X	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der Na	achricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	X	X	X	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	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		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	Х	
MP-ID Absend	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD			/	Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DEVY. UDJCHUCI	χ	X	X	
G2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
JUZ IVAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	x	
Ansprechpart	ner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	X	X	X	
	-	:	-1				

SG3



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	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	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-II) Empfä	inger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Χ	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Χ	Х	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum		:					-
SG4								
SG4	DTM				Muss [7] A [577]	Muss [7] Λ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
 SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				nne, Wert	[0]	[]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM		4		Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFACT St	ruktur		Beschrei	bung	Ende MSB		Ablehnung	Bedingung
			V o ma vas	oikation von	MCD are ND	Ende MSB	Ende MSB	
				nikation von	MSB an NB	NB an MSB		
			Prüfiden	titikator	11051	11052	11053	
SCA DIN	4		02	Datum Vortragganda				wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4 DTN			·····	Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTN			Zeitspan	der Uhrzeit oder ne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTN	/I 237 9	9	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Transaktio	nsgrund		:					
SG4								
SG4 STS					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS	9015	5	7	Transaktionsgrund	Х	Χ	Χ	
SG4 STS	9013	3	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	X	X	
			Z33	Auszug wegen Stilllegung	X	X	X	
				Aufhebung einer	X	X	X	
				zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden				
				Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	Х	Х	
Status der	Antwort	.	:					
SG4	Antwort	L						
SG4 STS						Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015		E01	Status der Antwort		X	X	
SG4 STS	9013		·····	s Prüfschritts		^ X	^ X	
			ļ			^		[402] Wonn MD ID :>
SG4 STS	1131	L	: -	Codeliste Gas Nr. G_0057			X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			G_0058	Codeliste Gas Nr. G_0058		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0059	Codeliste Strom Nr. S_0059		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			S_0060	S_0059 Codeliste Strom Nr. S_0060			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunl	ĸt							
SG5					Muss [2061] Λ [584]	Muss ([2061] ∧ [493] ∧	Muss [2061] Λ [584]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Ende MSB	Bestätigung Ende MSB	Ablehnung Ende MSB	Bedingung
	Kommunikation von	MSB an NB	NB an MSB	NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11051	11052	11053	
		11001	[584]) ⊻	22000	aus Sparte Strom
			([492] A		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
SG5 LOC		Muss	Muse	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	172 Moldonunkt	X	Muss X	Muss X	
SG5 LOC 3227 SG5 LOC 3225	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		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	Χ	X	
SG6 RFF 1154	11051 WiM / Ende MSB	Χ			
	11052 WiM / Bestätigung Ende MSB		Χ		
			X	х	



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



5.5 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

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

5.6 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

5.7 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Die Geschäftsdatenanfrage erfolgt einheitlich per ORDERS.

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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Nachri	ichten-	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	x	х	
	n der N BGM	lachricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	X	X	
Nachri	ichten	datum					
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Χ	
	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	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	
MP-ID	Absen	nder					
SG2					Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	DZW. UDSCHUCI	X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Х	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	х		
			332	Consult GmbH	۸		
Anspre	echpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
	СТА				Muss	Muss	
SG3	СТА	3139	IC	Informationskontakt	Х	Х	
SG3	СТА	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	
	-		:				



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
Komi	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	COM				Muss	Muss	
SG3		3148	<u> </u>	er / Adresse	X [100 1]	X (4.00, 41)	
SG3	COIVI	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	änger					-
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW	X		
				(Bundesverband der			
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	
				Consult GmbH			
Vorg	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	
	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	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Meld	lepunkt						
SG5					Muss ([492] Λ [580]) V ([493] Λ [2061])		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[580] Hinweis: Es sind alle Marktlokationen, Tranchen und Messlokationen zu nennen, die aktuell dem gleichen Lokationsbündel



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
							behandelte Messlokation
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
	LOC	2227	172	Maldanuskt	Muss		
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt	X ([0E0] [403]) V		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
303	LUC	3223	identiiii	Kator	X ([950] [492]) ⊻ [951]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[950] Format: Marktlokations-ID
							[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator					
SG6	DEE				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss	
SG6	RFF	1153 1154	11060	WiM / Antwort auf die	X		
300		1134	11194	MSB Geschäftsdatenanfrage Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage an den MSB Gas	^	х	
Refer	enz auf	eine					
		gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Х	X	
Mark		f die ID der on für Termine kation					
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 im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6		1154		Marktlokation	X [950]		[950] Format:



EDIFA	ACT 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	
SG6 SG6	DTM				Muss [86] ∧ [234]		[86] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG6 (Termine der Marktlokation) auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden ist, referenziert
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Abred	chnungs	intervall des LF					
SG6 SG6	DTM				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х		
Mess		die ID der n für Termine ntion					
SG6					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Vlesslokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Gepla	ante Tur	nusablesung					-
	IB (Gas)						
SG6							



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
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		
Dater SG8	n der M	arktlokation			Muss [492] Λ [2310]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X		
Mark	tlokatio	die ID der n			Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss		
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		ung für terabhängige n					
SG9					Muss [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X		
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	х		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfider	ntifikator "	11060	11194	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16 KWH	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e
				Kilowattstande	X [10+]		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
Veran	schlagt	e Jahresmenge					vornanden
gesam	nt				M.vee [106]		[100] Wann in diason CC9
SG9					Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X		
SG9	QTY	6060	Mengen	angabe	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
Lieferr SG10	richtun	g			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X		
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X		
	rdnete	Marktpartner					
SG10 SG10	ככו				Muss Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Liefera	ant		:				
SG10							face1
SG10	CAV				Muss [221]		[221] Wenn kein SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) auf die gleiche Marktlokation-ID mit dem RFF+Z18 (Marktlokation)



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Kommı	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
			Prüfide	ntifikator	11060	11194		
							referenziert wie dieses SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	
SG10 C	AV	7111	Z89	LF	X			
SG10 C	AV	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	
Übertrag SG10	gungs	snetzbetreiber						
SG10 CA	V				Muss			
SG10 C	ΑV	7111	Z90	ÜNB	X			
SG10 C	ΑV	1131	MP-ID		X			
Messstel	llenb	etreiber	:					
SG10								
SG10 CA	١V				Muss			
SG10 C	AV	7111	Z91	MSB	X			
SG10 C	AV	1131	MP-ID		Χ			
SG10 C	AV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x x			
Spannun								
Marktlok	katio	n						
SG10 CC	١.				Muss Muss			
SG10 CC		7037	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X			
Spannun Marktlok SG10								
SG10 CA	W				Muss			
SG10 C		7111	E03 E04 E05	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung	X X X			
			E06	Niederspannung	X			
Messtecl der Mark		che Einordnung ation						
SG10		-			Muss			
SG10 CC]				Muss			
SG10 C	CI	7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х			

Messtechnische Einordnung



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	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 7059	6	Verantwortlicher	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х		
Details der					
Prognosegrundlage					
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 7111	E02 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]		



EDIF	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
	tlokatio	ugenden on			Muss [220]		[220] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) in
SC10	CCI				Muss		dieser SG8 vorhanden
SG10 SG10	CCI	7037	Z34	Art der erzeugenden Marktlokation	Muss X		
	tlokatio	ugenden on					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z33	EEG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
			Z34	KWKG-Marktlokation ohne DV-Pflicht	Х		
			Z35	sonstige Marktlokation	X		
			Z37	EEG-Marktlokation mit	X		
			Z 46	DV-Pflicht KWKG-Marktlokation mit DV-Pflicht	X		
	derliche Aarktlol	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	4220	-0-	T.f	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z27	Erforderliches Messprodukt der Marktlokation	X		
Mark	enz auf	die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	····	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
der N	derliche ⁄larktlol	es Messprodukt kation					
SG8 SG8	PIA				Muss		



EDIE 4.0	`T ('	laka an	D-:- '	-: la	Amburant - C.P.	Amburant - C.II	Dadia avea
EDIFAC	JI Stru	iktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Х		
SG8	PIA	7140	Messp	rodukt-Code	X [425]		[425] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.1 "Standard- Messprodukte der Marktlokation" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х		
Zugeor SG10	dnete	Zählzeit			Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [423] ∧ [428]		[166] Wenn vorhanden
							[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
SG10 C	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 d	er Zählzeit	X [438]		[438] Wenn im selben CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
Messpi		für r relevant					
SG10					Muss		
SG10 C		7037	700	ND	Muss X		
			ZA8	NB	X		-
Wertes SG10	S	szweck des			Maria		
SG10 C SG10		7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	Muss X [19P11] ⊻ [20P11] ⊻ [22P11] ⊻ [26P11]		
			Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P01] ⊻ [22P01] ⊻ [23P01] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
			ÜNB	MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
			[24P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [20P11] ⊻ [27P11]		
	Z92	Übermittlung an das	X [23P11] ⊻		
		HKNR	[24P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [18P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
Messprodukt für Lieferant					
relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck des					_
Wertes					
SG10 CAV			B. 4		
SG10 CAV 7111	704	Natara da mara haran	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [19P01] ⊻ [20P01] ⊻		
		U	[22P01] ⊻		
			[26P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [21P11] ⊻		
			[22P11] ⊻ [23P11] ⊻		
			[24P11] <u>*</u>		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [20P11] ⊻		
		chnung	[27P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [18P01] ⊻		
			[19P11] ⊻ [20P01] ⊻		
			[20P01] ⊻ [22P11] ⊻		
			[24P11] ⊻		
			[25P11] ⊻		
			[26P01] ⊻		
	ZD1	Blindarhoitahrochaung /	[27P11] X [18P01]		
	ZDI	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	v [10401]		
	ZE1	Es liegt kein	X [38P11]		
		Verwendungszweck vor			
Messprodukt für					
Übertragungsnetzbetreiber					
relevant					
SG10			Muss [432]		[432] Wenn in derselben SG8
					SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der
					Marktlokation), das
					PIA+5+9991000000078:Z11
					(Wirkarbeit Lastgang 1/4
SG10 CCI			Muss		stündlich) vorhanden ist
SG10 CCI 7037	ZA9	ÜNB	X		
3G10 CCI /03/	LAS	OIND	^		



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)		
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Verw Wert	es	gszweck des					
	CAV				Muss		
SG10) CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
	-Daten						_
Marktlokation SG8				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+Z91 (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	4000		ONG D	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
	renz au	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	-Kennza tlokatio						
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-k	Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Χ		
Wertegranularität SG10		Muss [257] ⊻ [288]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden [288] Wenn in derselben SG8
				SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:2.9.e vorhanden
SG10 CCI	754 Mortographic	Muss		
SG10 CCI 7037 Wertegranularität	ZE4 Wertegranularität	X		
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich ZE9 Quartalsweise	X X		
	ZB7 Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit				
SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]		[165] Wenn bekannt
		Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧		[166] Wenn vorhanden
		[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die		
		Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				vorhanden
				[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
5040 05:				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7059	720 Codo dor 75bl-oit	Muss		[419] Wonn DTM : 127
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister				
SG10		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Х		
OBIS Daten für				
Netzbetreiber relevant SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X		
Verwendungszweck der Werte SG10				
3010				



EDIFACT Struktur			Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P11] ⊻ [30P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P11]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P01] ⊻ [32P01] ⊻ [33P01] ⊻ [34P01]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11] ⊻ [37P11]		
	Z92	Übermittlung an das HKNR	X [33P11] ⊻ [34P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P11]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
OBIS Daten für Lieferant	:				
relevant					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X		
Verwendungszweck der Werte SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01] ⊻		
		g	[30P01] ⊻		
			[32P01] ⊻		
	705	Dilamalmaiaahmaahmuus	[36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11] ⊻		
			[33P11] ⊻		
			[34P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre	X [30P11] ⊻		
		chnung	[37P11]		
	Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
			[29P11] ⊻		
			[30P01] ⊻		
			[32P11] ⊻ [34P11] ⊻		
			[35P11] ⊻		
			[36P01] ⊻		
			[37P11]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]		
	ZE1	Es liegt kein Verwendungszweck vor	X [38P11]		
OBIS Daten für					
Übertragungsnetzbetreiber relevant					
SG10			Muss [396]		[396] Wenn in derselben SG8



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
5010	661				Muss		SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
SG10		7027	740	ÜND	Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X		
Verwe Werte	9	gszweck der					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P01]		
			ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P11]		
Dater	n 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
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche	X		
Tranc		die ID der					
SG8	DEE				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche	Muss		
SG8	RFF	1154	<u> </u>	Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refer	enz auf	die					
		on der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ntualei he an c	r Anteil der der					
		n Marktlokation					
SG9					Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
					Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	11	Aufteilungsmenge	Χ		
SG9 QTY 6060	Menge	nangabe in %	X [914] ∧ [930] ∧ [955]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
					[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
					[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9 QTY 6411	P1	Prozent	Χ		
Zugeordnete Marktpartner SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z89	LF	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		Х		
Basis zur Bildung der					
Tranchengröße					
SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z37	Basis zur Bildung der	X		
3010 CC. 7033	237	Tranchengröße	,		
SG10 CCI 7037	ZD1	Prozentual	X		
	ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	Х		
Erforderliches Messproduk	t i				
der Tranche					
SG8			Muss [492] ∧ [2308]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss		[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z16	Erforderliches	X		
		Messprodukt der	^		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfid	entifikator	11060	11194	
				Tranche			
Dofor	onz aut	f die ID der	· [-
Tranc		die ib dei					
SG8	,,,,						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Tranche	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	derliche ranche	es Messprodukt					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	Messp	orodukt-Code	X [426]		[426] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.2 "Standard- Messprodukte der Tranche" der Codeliste der Messprodukte
SG8	PIA	7143	Z11	Messprodukt	Х		
Wert releve SG10 SG10	ant	etzbetreiber			Muss Muss		
	CCI	7037	ZA8	NB	X		
Verw Wert SG10	е	gszweck der					
	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z85 Z92	Bilanzkreisabrechnung Übermittlung an das HKNR	X [1P01] X [1P11]		
		eferant relevant	:				_
SG10					Muss		
SG10		7027	7.47		Muss		
	CCI	7037	ZA7	LF	X		
Wert	е	gszweck der					
SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [1P11]		
3010	CAV	,111	Z47	Endkundenabrechnung	X [1P11] X [1P11]		
Wert Über	tragung	gsnetzbetreiber					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
Werte		szweck der					
SG10 SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen	X [1P01] X [1P11]		
Daten SG8	der M	esslokation			Muss [2284]	Muss	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8					Muss	Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X	
	enz auf okatior	die ID der า					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messl Markt		die der zugeordneten n					
SG8 SG8	RFF				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Zugeo	rdnete	Marktpartner					
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Х	
Messs	tellent	etreiber					-
SG10							
SG10					Muss	Muss	
SG10		7111	Z91	MSB	X	X	
SG10		1131	MP-ID		X	X	
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
	Komm	unikation von	anfrage NB an MSB/ ÜNB	anfrage NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfide	entifikator	11060	11194	
	Z20	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	Х	
Grundzuständiger Messstellenbetreiber SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	ZF0	gMSB	Χ	Х	
SG10 CAV 1131	MP-ID		X	X	
Spannungsebene der Messlokation SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
					Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 E04 E05 E06	Höchstspannung Hochspannung Mittelspannung Niederspannung	x x x		
Gasqualität SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Verwendungsumfang SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z01	Verwendungsumfang	X		
SG10 CCI 7037	Z82 Z81	ID der prozessual behandelten Messlokation ID der Messlokation im	X [2236] X		[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)

Erforderliches Messprodukt



EDIF	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
der N	⁄lesslok	ation				
SG8				Muss [2309]		[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z19 Erforderliches Messprodukt der Messlokation	X		
	enz au lokatio	die ID einer n				
SG8	DEE			Muse		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19 Messlokation	Muss		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refe	enz au	die ID einer				
	tlokatio	n				
SG8	DEE			Muss [429] ∧		[429] Wenn in derselben SG8
300	N.I			[492]		SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der Messlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. 3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Erfor	derlich	es Messprodukt	:			
	⁄lesslok					
SG8						
SG8	PIA			Muss		-
SG8 SG8	PIA	7140	5 Produktidentifikation Messprodukt-Code	X X [427] ⊻ [443]		[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3 "Standard- Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte
						[443] Messprodukt-Code aus den Kapitel 3 "Codeliste der



EDIFACT Str	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
						Standard-Messprodukte Gas" der Codeliste der Messprodukte
SG8 PIA	7143	Z11	Messprodukt	X		
Weitere Bes	_					
SG10	es Messprodukt			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z35	Beschreibung erforderlicher Wert	X		
Notwendigk	eit einer					
zweiten Mes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ZC9	Zweite Messung für Vergleichsmessung erforderlich	Х		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden	Х		
		Z07	nicht vorhanden	X		
NB aufgrund Verwendung SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z88	NB	Χ		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Zugeordnete	e Zählzeit					
SG10				Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
				Muss [423] ∧ [429] ∧ [492]		[166] Wenn vorhanden
						[423] Wenn DTM+137
						(Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19 (Erforderliches Messprodukt der
						Messlokation) das PIA+5
						DE7140 mit einem
						Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.
						3.1 Standard-Messprodukt der
						Messlokation mit der
						Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFAC	EDIFACT Struktur		——————————————————————————————————————			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	ntifikator	11060	11194	
SG10 C	CI				Muss		Sparte Strom
SG10 (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 CCI im DE7059 der Code Z39 (Code der Zählzeit) vorhanden ist
SG8	richtu EQ	ıngsdaten			Soll [137] Muss		[137] Nicht bei Neuanlage
	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Messlol		die ID einer า					
SG8 R	RFF				Muss		
	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 I	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referer							-
	neter-	Gateway					
SG8 SG8 R	RFF				Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
							[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8 I	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	Х		
Zählerty	ур						
SG10 SG10 C	CI				Muss Muss		
SG10 C		7037	E13	Zählertyp	X		
Zählerty SG10				··			
SG10 C	CAV				Muss		
SG10 (7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)			[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF
			MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]		Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung	X [493]		
			ivivio	neue wessemmentang	[دوح] ۸		



				anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfider	ntifikator	11060	11194	
		i		11000	11154	
		DKZ BGZ TRZ UGZ	Gas nach MsbG Drehkolbengaszähler Balgengaszähler Turbinenradgaszähler	X [493] X [493] X [493]		
		WGZ EHZ	Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler elektronischer	X [493] X [493] X		
			Haushaltszähler			
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
		Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
		Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]		
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)					
SG10						
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ		
		G100	Gaszähler G100	Χ		
		G1000	Gaszähler G1000	Χ		
		G10000	Gaszähler G10000	Χ		
		G12500	Gaszähler G12500	Χ		
		G16	Gaszähler G16	X		
		G160	Gaszähler G160	Χ		
		G1600	Gaszähler G1600	Χ		
		G16000	Gaszähler G16000	Χ		
		G2.5	Gaszähler G2.5	Χ		
		G25	Gaszähler G25	Χ		
		G250	Gaszähler G250	Χ		
		G2500	Gaszähler G2500	X		
		G350	Gaszähler G350	X		
		G4	Gaszähler G4	Χ		
		G40	Gaszähler G40	Χ		
		G400	Gaszähler G400	Χ		
		G4000	Gaszähler G4000	X		
		G6	Gaszähler G6	X		
		G65	Gaszähler G65	X		
		G650	Gaszähler G650	Χ		
		G6500	Gaszähler G6500	X		
Identifikation des Gerätes	/ Nummer					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SC10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ		
SG10 CAV						



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
			Ü		Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtu	ıng					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X		
Fernschaltun Zähleinrichtu SG10						
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		
(Gas) SG10	menerfassung			، (دوم) الح		[4CC] Wann yankan dan
SG10 CAV				Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	ZC0	Art der Volumenerfassung	Χ		
SG10 CAV	7110	Z16	Hochfrequenzsonde	Х		
Befestigungs Zähleinrichtu						
SG10				Muss		
SG10 CCI	7037	Z28	Befestigungsart Zähleinrichtung	Muss X		
Befestigungs Zähleinrichtu						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	BKE	Stecktechnik	X [2P01]		



EDIFACT Struk	EDIFACT Struktur		eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
		Prüfide	entifikator	11060	11194	
			(Befestigungs- und Kontaktierungseinrichtun			
		DPA HUT Z31 Z32	g) 3-Dreipunktaufhängung Hutschiene Einstutzen-Zähler Zweistutzen-Zähler	X [2P01] X [2P01] X [3P01] X [3P01]		
Messwerterfas Zähleinrichtun SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
						das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X		
Messwerterfas Zähleinrichtun SG10						
SG10 CAV				Muss		
	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Messdatenreg	istriergeräted					_
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	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X		
Referenz auf d Messlokation	ie ID einer					
SG8				Muss		
SG8 RFF :	1153	Z19	Messlokation	Muss		
	1154	·····	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenreg	istriergerät			Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Х		
Identifikation / des Gerätes	/ Nummer					
SG10 CAV				Mucc		
	7111	Z30	Gerätenummer	Muss		
SOID CAV	, 111	250	Geratenunnner	٨		



		anfrage	ie Antwort auf die n- Geschäftsdaten anfrage	
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	Х		
Art der Volumenerfassung (Gas) SG10				
SG10 CAV		Soll [493] ∧ [166]		[166] Wenn vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV 7111	ZCO Art der Volumenerfassung	X		
SG10 CAV 7110	Z16 Hochfrequenzsonde	X		
Mengenumwerterdaten 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	Z09 Mengenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X		
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI		Muss Muss		-
······	Z64 Mengenumwerter	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10 CAV		Muss		
•••••••	Z30 Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp SG10 CAV		Muss		
•••••••••••••••••••••••••••••••••••••••	DMU Dichtemengenumwerter	X		
	TMU Temperaturmengenumw erter	Х		
	ZMU Zustandsmengenumwert er	X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
SG10			C 11 [4 C C]		[acc]w
SG10 CAV 7111	ZC0	Art der	Soll [166] X		[166] Wenn vorhanden
3010 CAV 7111	200	Volumenerfassung	^		
SG10 CAV 7110	Z17 Z18	Kennlinienkorrektur Schleichmengenunterdrü ckung	X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway					
SG8			Muss ([2287] \wedge [121]) \vee [2350] \vee [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
					[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
					[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
					[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X		
Referenz auf die					
Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage] -
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	RFF	1153	MG Z11 Z14	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X [441] ∧ [442] X X		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist
							[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
	enz auf lokatio	die ID einer n			Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	····•	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tlokatio	die ID einer on					
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	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	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



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschreibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Kommunikation von	anfrage NB an MSB/	anfrage NB (Strom) an	
			Prüfidentifikator	ÜNB 11060	MSB (Gas) 11194	
			Tundentilikatoi	11000	11134	"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	Referenz, Identifikation	Χ		
Zähle Meng						
SG8	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		Sparte Gas
Wert	egranu	larität				
SG10				Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die A Geschäftsdaten- G anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	7E4 \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	^		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	X		
	ZE8 Halbjährlich	X		
	ZE9 Quartalsweise ZB7 Monatlich	X X		
Vor- und				
Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der 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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfidentifikator	11060	11194	
				/ 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
5540.00		M		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 70E0	11 Produkt	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	233 Vor- und	X X		
3010 CCi 7037	Nachkommastellen des Zählwerkes	^		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung des Zählwerks				_
auf dem Gerät SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8
				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 / vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Antwor Geschäftsdaten- Geschä anfrage anf	
	Kommunikation von	NB an MSB/ NB (St	trom) an 3 (Gas)
	Prüfidentifikator	11060 11	194
			Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zo Kontrollzwecken	ı X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit			
SG10		Muss [256] ∧ [388] ∧ [492]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
			[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähigZ60 Schwachlast fähig	X X	
Wandlerdaten			
SG8		Soll [492] ∧ [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	



EDIFA	CT 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	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х		
	enz auf enumm						
SG8					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer	Х		
Wand	ler				NAvos		
SG10 SG10	ככו				Muss Muss		
SG10		7037	Z25	Wandler	X		
Identifides Ge SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	CAV CAV	7111 7110	Z30 Geräter	Gerätenummer	Muss [2317] ⊻ [2318] X		[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
		und Faktor					-
SG10	, р						
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X X		
			MBW MUW	Blockstromwandler Messwandlersatz Spannung	X X		
SG10	CAV	7110	Wandle		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
		ionseinrichtun					-
gsdate SG8	en				Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden



tifikator Kommunikationseinricht ungsdaten Gerätenummer des	anfrage NB an MSB/ ÜNB 11060 Muss X	anfrage NB (Strom) an MSB (Gas) 11194	[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
Kommunikationseinricht ungsdaten	11060 Muss		(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die
ungsdaten			(Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die
ungsdaten			
_			
Garătanummor des			
Garätanummar das			
Garätanummar das	Muss		
Zählers	Х		
ummer	X		
	Muss		
Kommunikationseinricht	Muss X		
ung	^		
	Muss		
Gerätenummer	X		
ummer	X		
	Muss		
GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х		
Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
PLC-KomEinrichtung	X		
Festnetz-KomEinricht. TAE	Х		
DSL-Kom.Einr.	X		
LTE-KomEinr.	X		
	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
	Muss		
Daten der technischen	Х		
	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE	Muss GSM/GPRS/UMTS- KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung Festnetz-KomEinricht. TAE DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr. X Soll [130] Muss Daten der technischen	Muss GSM/GPRS/UMTS- X KomEinr. Ethernet-KomEinricht. X LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung X Festnetz-KomEinricht. X TAE DSL-Kom.Einr. X LTE-KomEinr. X Soll [130] Muss Daten der technischen X



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an MSB/	NB (Strom) an	
					ÜNB	MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
	RFF	1154	Coröto	Zählers	v		
SG8		1154	Gerale	nummer	X		-
Techn	iische reinrich	ntung					
SG10	rennici	itulig			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10		7037	Z27	Technische	X		
3010	CCI	7037		Steuereinrichtung	Λ		
Identi	fikatior	n / Nummer					-
des G	erätes						
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
Techn	ische						
	reinrich	ntungstyp					
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X		
Smart SG8	meter-	Gateway			Soll [130]	Muss	[130] Wenn an Messlokation
660	CE O				N .4	N.4	vorhanden
	SEQ	4220	740	CtC	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X	X	
	meter-	Gateway			D d	B.4	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10 SG10		7027	775	Smartmatar Catavav	Muss	Muss	
3010	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X	
		n / Nummer					
	erätes						
SG10	CAN				N.A	N.A	
SG10		7111	720	Corätoniumas	Muss	Muss	
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X [0E3]	χ (ος 2)	[052] Formati Caritani
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X [952]	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
	der St	euerbox					
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	ACT Stru	ıktur		eibung unikation von entifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB (Strom) an MSB (Gas) 11194	
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
	enz auf		:		^		
		Gateway			Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	Х		
	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss		
SG10		7037	Z76	Steuerbox	X		
	erätes	n / Nummer					
SG10					Muss		
	CAV	7111 7110	Z30 Geräte	Gerätenummer nummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Profil	daten (Strom)					
SG8					Muss [492] Λ [197] Λ [2311]		[197] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation), in dem SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
SG8	SEQ				Muss		mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X		
Refer	enz auf	die ID der					-
	tlokatio	n					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format:
							Marktlokations-ID
Norm	niertes F	Profil (Strom)					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil	X X		
SG10	CCI	7037	E01	Standardeinspeiseprofil synthetisches Verfahren	X		
3010	CCI	7037	Z10	analytisches Verfahren	X		
Norm	niertes F	Profil (Strom)					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х		
	scharda	aten					
SG8					Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ	4000	700	De-Clash L	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von		NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
	Prüfid	entifikator	11060	11194	
Normiertes Profil SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z03	tagesparameterabhängig	X		
	Z05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	х		
SG10 CCI 7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code (des Normierten Profils n)	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	X		
		Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)			
SG10 CCI 7037	i	nazone / eraturmessstelle	Х		
SG10 CCI 1131		tanbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Referenzprofildaten					
SG8			Muss [492] ∧ [223] ∧ [265]		[223] Wenn das RFF+Z18 (Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden ist
					[265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
							SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8				- C C!!!	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X		
Markt	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere	enzpro	fil					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X		
SG10	enzpro	fil					
SG10			Codod	as Deferences:le	Muss		
2010	C 4 1 /				V		
	CAV	7111	- Code d	es Referenzprofils	Х		
Kunde SG12		eferanten	Code d	es Referenzprofils	Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[165] Wenn bekannt
			Code d	es Referenzprofils	Soll [492] ∧		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in
			Code u	es Referenzprofils	Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
			Code u	es Referenzprofils	Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB [492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die
SG12	e des Li		Code u	es Referenzprofils	Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB [492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden,
	e des Li		ZO9	Kunde des LF	Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧ [506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB [492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden,
SG12 SG12	NAD NAD	eferanten			Soll [492] A [165] A [241] A [506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendaten des LF angegeben werden,



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfide	entifikator	11060	11194	
			Z02	Struktur der	Х		
			:	Firmenbezeichnung			
	enz auf tlokatio	f die ID der on					
SG12	RFF				Muss		
SG12		1153	Z18	Marktlokation	X		
SG12	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
		enzanschrift des	5				
Kunde SG12	en des	Lieferanten			Soll [492] ∧ [165] ∧ [241] ∧		[165] Wenn bekannt
					[506]		[241] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle MSB
							[492] Wenn MP-ID in NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[506] Hinweis: Für jeden 11- stelligen Code im LOC+172 (Meldepunkt) sollen die entsprechenden Kundendater des LF angegeben werden, falls bekannt
SG12	NAD				Muss		
SG12	NAD	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X		
SG12	NAD	3036	Name		X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х		
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X		
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	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	Lände	rname, Code	Х		
	enz auf tlokatio	die ID der on					
S G12							



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an MSB/ ÜNB	NB (Strom) an MSB (Gas)	
			Prüfidentifikator	11060	11194	
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlokation	Х		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Messl	okatio	nsadresse				
SG12				Muss [586]	Muss	[586] Hinweis: Die Messlokationsadresse ist der Messlokation zugeordnet, welche in SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mit CCI+Z01++Z82 (Verwendungsumfang: ID der prozessual behandelten Messlokation) gekennzeichnet ist
SG12	NAD			Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z03 Messlokationsadresse	X	Х	
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	X	Χ	
	NAD	3251	Postleitzahl	X	Χ	
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	Х	X	
	enz auf lokatio	die ID einer n				
SG12	RFF			Muss	Muss	
SG12		1153	Z19 Messlokation	X	X	
SG12		1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	ichten UNT	-Endesegment		Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Х	



6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
Alla-ID	Oit	Bisher	Neu	Grand der Anpassung	Status
24007	Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD	Paket [38P] Paketvoraussetzung(en) [419] Bedingungen [419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.	Paket [38P] Paketvoraussetzung(en) [419] Bedingungen [419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket in dieser SG10 in der selben SG8 SEQ zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.	Präzisierung des Paketes. Das Paket soll lediglich dann erfüllt sein, wenn in der betreffenden Segmentgruppe für die relevante OBIS kein anderes Paket erfüllt ist. Es ist keine Prüfung über alle Pakte, welche in der Übersicht der Pakete enthalten sind, vorzunehmen.	Fehler (27.01.2023)
23597	SG8 SEQ+Z27 Erforderliches Messprodukt der Marktlokation SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrag e / Aufforderung, 11169 Bestätigung Verpflichtungsanfrag e / Aufforderung	Soll [165] ∧ [166] Muss [423] ∧ [428] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	Soll [165] ∧ [166] Muss [335] ∧ [428] [165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Zählzeit muss nur übermittelt werden, wenn der geplante Leistungsbeginn größer gleich dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	Fehler (25.10.2022)
23365	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+ZE4 Wertegranularität 11078 Bestätigung Anmeldung 11079 Bestätigung Anmeldung Neu-	SG 10 Wertegranularität Muss [257] [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden	SG 10 Wertegranularität 11078, 11079: Muss [288] 11043, 11168, 11169: Muss [257] ⊻ [288] 11116, 11117, 11171: Muss [257] ⊻ [288]	Berichtigung der relevanten Messgröße	Fehler (06.07.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	anl.u. LW m.Trbild.		11216:		
	b.NEE+N KWKG		Muss [257]		
	11095 Antwort auf				
	die		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-		
	Geschäftsdatenanfra		Daten der Marktlokation)		
	ge		das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden		
	11043 Bestätigung		[288] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-		
	Anmeldung MSB		Daten der Marktlokation)		
	11168		das PIA+5+1-b?:2.9.e vorhanden		
	Verpflichtungsanfrag				
	e/Aufforderung				
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	е				
	11060 Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten 11139 Nicht bila. Rel.				
	Anfrage an NB Anfrage an NB				
	11142 Antwort auf				
	Anfrage				
	11143 Anfrage an				
	MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit				
	וווון סכועו				



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Abhängigkeiten 11145 Antwort auf Anfrage 11216 Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF				
23598	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 Zugeordnete Zählzeit Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB, 11168 Verpflichtungsanfrag e / Aufforderung, 11169 Bestätigung	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492] 165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Soll [165] ∧ [166] ∧ [335] ∧ [492] Muss [386] ∧ [387] ∧ [335] ∧ [492] 165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden [387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9) [335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten Leistungsbeginn) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Der frühestmögliche Gültigkeitszeitpunkt von Zählzeiten an den OBIS- Kennzahlen einer Marktlokation oder an den OBIS-Kennzahlen einer Zähleinrichtung ist der 01.01. 2023 00:00 Uhr. Die Zählzeit muss nur übermittelt werden, wenn der geplante Leistungsbeginn größer gleich dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	Fehler (25.10.2022)
23259	SG8 SEQ+Z18 Daten der Messlokation SG10 CCI-ZB3 Zugeordnete Marktpartner Anwendungsfall 11043 Bestätigung Anmeldung MSB 11168 Verpflichtungsanfrag e / Aufforderung	Anwendungsfall 11043: SG10 Muss [492] CAV+Z91 Muss CAV+ZF0 Muss CAV+ZB4 Muss [78] ∧ [184] Anwendungsfälle 11168 und 11169: SG10 Muss [492] CAV+Z91 Muss CAV+ZF0 Muss CAV+ZB4 Muss [184]	Anwendungsfall 11043: SG10 Muss CAV+Z91 Muss [492] CAV+ZF0 Muss [492] CAV+ZB4 Muss [78] ∧ (([184] ∧ [492]) ⊻ [493]) Anwendungsfälle 11168 und 11169: SG10 Muss CAV+Z91 Muss [492] CAV+ZF0 Muss [492] CAV+ZB4 Muss ([184] ∧ [492]) ⊻ [493]	Auch in der Sparte Gas muss der MSBN die zugeordneten Marktpartner der Messlokation mitgeteilt bekommen, da in dieser Segmentgruppe der MSBA für den Gerätewechsel/die Geräteübernahme mitgeteilt wird.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11169 Bestätigung				
	Verpflichtungsanfrag				
	е				
24030	SG8 SEQ+Z19	X [427]	X [427] ⊻ [443]	Das PIA-Segment ist auch in	Fehler (27.01.2023)
	Erforderliches			der Sparte Gas immer, d. h.	
	Messprodukt der	[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3	[427] Messprodukt-Code aus den Kapitel 2.3	bedingungslos anzugeben.	
	Messlokation	"Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte	"Standard-Messprodukte der Messlokation" der Codeliste der Messprodukte	Somit muss ein Messprodukt der Sparte Gas und nicht ein	
	PIA Erforderliches	Codenste del Wessprodukte	[443] Messprodukt-Code aus den Kapitel 3	Messprodukt der Sparte Strom	
	Messprodukt der		"Codeliste der Standard-Messprodukte Gas" der	angegeben werden können.	
	Messlokation		Codeliste der Messprodukte		
	DE7140				
	Anwendungsfall,				
	dem der PID 11043				
	(Bestätigung				
	Anmeldung MSB)				
	bzw. dem der PID				
	11060 (Antwort auf				
	die				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge) zugeordnet ist				
23599	SEQ+Z19	Soll [165] ∧ [166]	Soll [165] ∧ [166] ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)
		Muss [423] ∧ [429] ∧ [492]	Muss [335] ∧ [429] ∧ [492]	Gültigkeitszeitpunkt von	
	Messprodukt der Messlokation	[1CE] Many believes	[1CF] Ware halianet	Zählzeiten an den OBIS-	
	IVIESSIORATION	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden	[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden	Kennzahlen einer Messlokation oder an den OBIS-Kennzahlen	
	SG10 Zugeordnete	[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[335] Wenn DTM+76 (Datum zum geplanten	einer Zähleinrichtung ist der	
	Zählzeit	DE2380 > 202212312300?+00	Leistungsbeginn) im DE2380 ≥	01.01.2023 00:00 Uhr. Die	
	Anwendungsfall	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19	202212312300?+00	Zählzeit muss nur übermittelt	
	11043 Bestätigung	(Erforderliches Messprodukt der Messlokation)	[429] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z19	werden, wenn der geplante	
	Anmeldung MSB,	das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus	(Erforderliches Messprodukt der Messlokation)	Leistungsbeginn größer gleich	
	11168	Codeliste der Messprodukte Kapitel	das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus	dem 01.01.2023 00:00 Uhr ist.	
	Verpflichtungsanfrag	2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation	Codeliste der Messprodukte Kapitel		
	e / Aufforderung,	mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer	2.3.1 Standard-Messprodukt der Messlokation		
	11169 Bestätigung	Zählzeit vorhanden ist	mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer		



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Verpflichtungsanfrag	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	Zählzeit vorhanden ist		
	e / Aufforderung	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
23601	SG8 OBIS-Daten der	MG Gerätenummer des Zählers X	Muss [665]	Notwendige Präzisierung, da es	Fehler (25.10.2022)
	Zähleinrichtung /	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X	MG Gerätenummer des Zählers X [441] ∧ [442]	im Markt vorkommt, dass MSB	
	Mengenumwerter /	Z14 Smartmeter-Gateway X	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X	OBIS Kennzahlen von mME die	
	Smartmeter-		Z14 Smartmeter-Gateway X	an ein SMGW angeschlossen	
	Gateway			sind nicht auf Ebene des	
	SEQ+Z20 RFF		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03	SMGW übermitteln.	
	Referenz auf die		(Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF		
	Gerätenummer		DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers		
	DE1153		das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-		
			Gateway) nicht vorhanden ist		
			[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09		
			Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz		
			auf die Gerätenummer) der in diesem RFF		
			DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers		
			vorhanden ist		
			[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit		
			einem SMGW parametriert ist oder an einen		
			Mengenumwerter angeschlossen ist werden an		
			dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben		
			Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW		
			oder Mengenumwerter		