

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen

Stand: 03.06.2022

UTILMD Anwendungshandbuch zum Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



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	vort4						
2 Aufbau des Dokumentes							
3	Übe	rsicht der Pakete in der UTILMD5					
4	Anw	endungsübersichten 10					
	4.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB10					
	4.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF					
	4.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF43					
	4.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA					
5	Änd	erungshistorie 60					



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt veröffentlichten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Netzbetreiberwechsel-Prozesse.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Prozessbeschreibung für Netzbetreiberwechsel ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Marktes. Im Fokus stehen die Anforderungen des Netzbetreiberwechsels. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen,
- optionale Informationen,
- Abhängigkeiten.



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 [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden				
[6P]	[243]					
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden				
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden				
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden				
[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] ∧ [428] ∧ [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte				



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



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



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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen			
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
[32P]	[20] \wedge [396] \wedge [409] \wedge [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden			
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden			
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden			
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
[33P]	[54] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	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			
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden			
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden			
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
[35P]	[54] \wedge [405] \wedge [410] \wedge [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden			
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden			
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden			
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
[36P]	[20] ∧ [406] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden			



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden [405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

4 Anwendungsübersichten

Der Datenumfang, der in den folgenden Anwendungsübersichten ausgetauscht wird, stellt den maximalen Umfang der Stammdaten dar, die sich durch einen Netzbetreiberwechsel ändern können. Es werden alle für die Marktlokation relevanten bilanzierungsrelevanten Stammdaten, für die der Netzbetreiber die Verantwortung hat, an den jeweiligen Marktpartner übermittelt, unabhängig davon, ob sich diese durch den Netzbetreiberwechsel geändert haben oder unverändert bleiben. Die Details ergeben sich aus den Bedingungen in den nachfolgend dargestellten Anwendungsfällen.

Für den Fall, dass sich nicht bilanzierungsrelevante Stammdaten durch den Netzbetreiberwechsel ändern sollten, erfolgt der Austausch der geänderten Stammdaten nach dem vollzogenen Netzbetreiberwechsel über den Stammdatenänderungsprozess gemäß GPKE und GeLi Gas rückwirkend mit Hilfe der Anwendungsfälle für Änderungsmeldung.

4.1 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB

Bedeutung der einzelnen DTM Segmente



SG4 DTM+92 Beginn zum:

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation/Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) zugeordnet ist. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum:

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs der genannten Messlokation/Lokationsbündel bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr zugeordnet ist. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Betreiber- oder Dienstleistungsende bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Messlokation/Lokationsbündel übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel	
				ND 1450	(Strom)	
			unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prutiae	entifikator	11101	11102	-
Nachrichtei UNH	n-Kopfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss	Muss	
UNH		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss-	X	X	
			Stammdaten			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun	X	X	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	iittlungsfolgenummer	M [252]		[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]		[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenummer) mit 1 vorhanden
						[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenummer
Beginn der	Nachricht			NA		
BGM	1001	722	Notabotroiborrusebael	Muss	Muss	
BGN BGN		Z22 Dokum	Netzbetreiberwechsel nentennummer	X	X X	
		· DORGII				-
Nachrichter DTM	ndatum			Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	
Dilvi	2003	137	Nachrichtendatum/-zeit	Α	^	
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	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X	
MP-ID Abse	nder					
SG2				Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	
	3035	MS	Dokumenten-/	X	Х	
SG2 NAD	3033		Nachrichtenaussteller bzwabsender			
	3033	MP-ID	Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	
			K o ma ma	ikationon	ND on MCD	(Strom)	
				unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
			332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x	x	
Anspr	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	X	
Komr	nunikat	ionsverbindun	g				
SG3							
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I) Empfa	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	x	
Vorga	ang						
SG4	J				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	X	
Begin	ın zum		ľ				
SG4	51111						
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] ∧ [508]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel	` ' '	
					(Strom)	Lokationsbündel (Strom)	
			Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Χ	
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	SoII [9] ∧ [14]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
	rung zu nndatun DTM	m, Gültigkeit, າ			Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Trans SG4 SG4	aktions	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
					•		Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	-
SG4	STS	9013	Z15 ZE3 ZE4 ZE5	Zusätzlicher Datensatz Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation Initialmeldung	X	X X X	
Meld	epunkt						
SG5	•				Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFA	ACT Stru	ktur		eibung unikation von ntifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11102	
SG5 SG5 SG5	LOC LOC	3227 3225	172 Identifi	Meldepunkt kator	Muss X X ([951] [493]) ⊻ ([953] [492])	Muss X X ([951] [493]) ⊻ ([953] [492])	[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 (Vorgang) anzugeben [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
Prüfi	dentifik	ator					
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11101 11102	Messlokation	X	x	
Date SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [492] Λ [2310]	Muss [9] ∧ [492] ∧ [2310]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation				
			Prüfide	ntifikator	11101	11102				
SG8	SEQ				Muss	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	X				
300	JLQ	1223	: 201	Daten der Marktiokation		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>				
Mark	enz auf tlokatio	die ID der n								
SG8	RFF				Muss	Muss				
SG8 SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X	Muss X				
SG8	RFF	1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format:			
300	1411	1154	ID GCI I	viai kerokaeron	x [550]	X [330]	Marktlokations-ID			
tages	it / Leisi parame tlokatio	terabhängige			Muss [492] Λ [101]	Muss [492] Λ [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 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der	X [102]	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6			
	~		265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X X	X X	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden			
			Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X				
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0			
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für			



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation	
		Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfide	entifikator	11101	11102	
		KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
						[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden
Veranschla	gte Jahresmenge					
gesamt SG9				Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02
SG9 QTY				Muss	Muss	(SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ	
Lieferrichtu	ung					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7050	720	Lioforrichtung	Muss	Muss X	
SG10 CCI	7059 7037	Z30 Z06	Lieferrichtung	X X	X	
2010 CCI	7037	Z05 Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X	
Prognosegr Marktlokati	undlage der					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an MSB 11101	NB an MSB 11102	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [210] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [210] Λ	[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
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP E14 TLP/TEP Z36 TEP mit Referenzmessung	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
Daten der Tranche				-
SG8		Muss [492]∧ [2307]	Muss [9] A [492] A [2307]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
				[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	<u> </u>	Muss	Muss	
Referenzauf die ID der	Z15 Daten der Tranche	X	X	

Tranche



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschro	eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Stammdaten zur Messlokation	
				entifikator	11101	11102	
			Fruitae	munkator	11101	11102	
SG8	DEE				Muss	Maria	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z20	Tranche	Muss X	Muss X	
SG8	RFF	1154		Tranche	X [950]	 X [950]	[950] Format:
300	1411	1154	ID GCI	Truncite	X [330]	X [330]	Marktlokations-ID
Refer	enz auf	die					
		on der Tranche					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete	X	X	
				Marktlokation		\. ro = - ?	[OFO] F
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
			·				- IVIdI KLIOKALIOIIS-ID
	ntuale he an o	r Anteil der					
		ier n Marktlokation					
SG9	genaei	T War KETO Katron			Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10
							CCI+Z37++ZD1 (Basis zur
							Bildung der Tranchengröße)
							(Prozentual) vorhanden
	QTY	6063	11	Auftailungsmanga	Muss X	Muss X	-
SG9 SG9	QTY QTY	6060		Aufteilungsmenge nangabe in %	X [914] ∧ [930]		[914] Format: Möglicher Wert:
303	QII	0000	ivierige	nangabe III 70	Λ [955]	Λ [955]	>0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X	
Basis	zur Bild	dung der					
	hengrö						
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X	
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	X	
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von	X	Χ	
				Referenzenträger/			
				installierter Leistung			
Profil	daten (Strom)					
SG8	auccii (Muss [492] ∧	Muss [492] Λ	[197] Wenn das RFF+Z18
-					[197] A [2311]		(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT S	Struk	tur	Beschri	eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	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)
SG8 SEQ	,				Muss	Muss	DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEC		1229	Z21	Profildaten	X	X	
Referenz Marktloka SG8 SG8 RFF	ation				Muss	Muss	
SG8 RF	F	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8 RF	F	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	es Pr	ofil (Strom)					
SG10					Muss	Muss	
SG10 CCI					Muss	Muss	
SG10 CC	il .	7059	Z02 Z04	Standardlastprofil Standardeinspeiseprofil	X [222] X [223]	X [222] X [223]	[222] 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++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
							[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)



	OT 0:		David		Chamana da La	Alaka alisis at	Dadiasura
EDIFA	zonner strakte.		Reschi	reibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
			Komm	nunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				entifikator	11101	11102	
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Х	Х	
			Z10	analytisches Verfahren	X	Χ	
Norm	iertes F	Profil (Strom)					
SG10							
SG10		7444	Cada	des Nesseis des Duefile	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X	X	
Profil: SG8	scharda	aten			Muss [492] ∧ [89] ∧ [2311]	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
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X	
	enz auf Ilokatio	die ID der n					
	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Profil			-				-
SG10					Muss	Muss	
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X	-
Profil			: 		^		
SG10	JUITAL						
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	der Profilschar	X	Χ	
Norm SG10	iertes F	Profil			Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Stammdaten zur Messlokation	
	Prüfide	ntifikator	11101	11102	
	Z 05	es Lastprofil tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X [223]	X [223]	(Marktlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172, wie ein RFF+Z18 (Marktlokation) aus einer SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) verweist, und dort das SG10 CCI+Z30++Z07 (Lieferrichtung: Verbrauch) vorhanden ist
					[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
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X	
	Z10	analytisches Verfahren	X	X	-
Normiertes Profil SG10					
SG10 CAV 7111	Code d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X	
	(Strom)				
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI	700	Massatall1	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des	x x	×	
	10	Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	^	^	
SG10 CCI 7037	:	azone / raturmessstelle	X	Χ	
SG10 CCI 1131	:	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)	X	Х	
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur Aktualisierte Messlokation Stammdaten z (Gas) / Messlokatior Lokationsbündel (Gas) / (Strom) Lokationsbünd (Strom)	ur I
	Kommunikation von	NB an MSB NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101 11102	
Referenzprofildaten			
SG8		Muss [492] ∧ Muss [492] / [223] ∧ [263] [223] ∧ [263	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
			(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 die Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden ist
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z38 Referenzprofildaten	X X	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	X [950] X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Referenzprofil			
SG10 SG1		Muss Muss	
SG10 CCI	705	Muss Muss	
SG10 CCI 7059	205 tagesparameterabhängi es Einspeiseprofil	g X X	
Referenzprofil			
SG10			
SG10 CAV		Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Referenzprofils	X X	
Beteiligter Marktpartne	er		
MP-ID			f===1
SG12		Muss [570] Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	Ü	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	ŭ ŭ
			nikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfider	ntifikator	11101	11102	
SG12 NAD				Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X	
SG12 NAD	3039	MP-ID		X	X	
SG12 NAD	3055	9	GS1	X	X	
		293	DE, BDEW	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
		332	DE, DVGW Service &	Χ	X	
			Consult GmbH			
	die ID einer					
Marktlokatio	on / Tranche					
SG12						
SG12 RFF		ļ		Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
	4454	Z20	Tranche	Χ (0.5.0.)	X	[0.5.0]
SG12 RFF	1154	ID einer	Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
		<u> </u>				
Nachrichten	-Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	:	der Segmente in einer	Χ	X	
		Nachric				
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	Χ	X	



4.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF

Bei Marktlokationen wird ausschließlich die ID im SG5 LOC+172 übermittelt, welche die Marktlokation repräsentiert. Somit werden keine Messlokationen übermittelt.

Bedeutung der einzelnen DTM-Segmente

SG4 DTM+92 Beginn zum

Das DTM+92 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) hat. Das entspricht dem Zuordnungsbeginn aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+93 Ende zum

Das DTM+93 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Empfänger des Vorgangs die Netznutzung der Marktlokation bei dem Netzbetreiber (NBN) nicht mehr hat. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist.

SG4 DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum

Das DTM+157 gibt an, zu welchem Zeitpunkt der Netzbetreiber (NBN) die im Vorgang genannte Marktlokation übernimmt. Das entspricht dem Änderungsdatum aus der Prozessbeschreibung.

SG4 DTM+158 Bilanzierungsbeginn

Das DTM+158 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) durchführt.

SG4 DTM+159 Bilanzierungsende

Das DTM+159 gibt an, ab welchem Zeitpunkt der Lieferant die Bilanzierung der Marktlokation mit dem Netzbetreiber (NBN) beendet. Dieses DTM wird nur benötigt, wenn bereits beim Versenden dieses Vorgangs das Netznutzungsende des Lieferanten bekannt ist und überhaupt eine Bilanzierung mit Netzbetreiber (NBN) stattfindet.

1. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+159: leer



2. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten vor dem Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und die Abmeldung mit einem Endedatum nach dem NB-Wechsel-Datum bereits durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: bereits mit NBA vereinbartes Endedatum

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+159: bereits mit NBA vereinbartes Endedatum

3. Beispiel:

Wenn die Mitteilung vom Netzbetreiber (NBN) an den Lieferanten im Fristenmonat übermittelt wird, die Netznutzung und Bilanzierung bereits bei dem Netzbetreiber (NBA) begonnen hatte und noch keine Abmeldung durchgeführt wurde, werden die DTM-Segmente wie folgt gefüllt:

SG4 DTM+92: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+93: leer

SG4 DTM+157: NB-Wechsel-Datum

SG4 DTM+158: NB-Wechsel-Datum + einen Monat (für alle Zählverfahren, auch für RLM anzu-

wenden)

SG4 DTM+159: leer



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	zur ver- brauchende n Markt-	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende	Ablehnung auf Stammdaten zur ver-	
				lokation	n Markt- lokation	brauchende n Markt- lokation	
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
Nachrichten-	Kopfsegment	-					-
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	Х	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der	Χ	Χ	Χ	
			zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun				
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na	achricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachrichteno	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380	1	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	[331] 1 01111at. ZZZ = +00
MP-ID Absend		· .					
SG2	u C 1			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Χ	Χ	Χ	
			Nachrichtenaussteller				



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchende	Aktualisierte Stammdaten zur ver-			
					n Markt- lokation	brauchende n Markt- lokation	zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
				bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Anspr	echpar	tner	F					
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komr SG3	nunikat	ionsverbindu	ing					
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1701] X [1P01]	X [1PO1]	X [1701]	
MP-II) Empfä	nger						
SG2	Linpia	11601			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Begin	n zum							-
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] \wedge [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
								vorhanden
								[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		•
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] ∧ [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
	rung zu ndatun	m, Gültigkeit, 1						
SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	X	
	zierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	inne, Wert	-	-		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				entifikator	11103	11104	11105	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	11100	
			: 303	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	Λ			
Bilanz SG4	ierung	sende						
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Muss [9] \wedge [28] \wedge [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X (UD2)	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS	₅ . a.i.a			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	(vorgang) anzagesen
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Х	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Х	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4	, aci Ai							
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131		1 Codeliste Gas und Strom			Χ	
				Nr. GS_001				
		ordnung zur n bzw. Tranche						



			D		Class 1	All III	A1-1-1	D. J
EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	brauchende n Markt-	auf Stammdaten zur ver- brauchende	
						lokation	n Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	Χ		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	X	Χ		
Meld	epunkt		:					
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifil	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11103	NBW / Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur	X	X		
			11105	verbrauchenden Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation			Х	
Refer	enz Vor	gangsnummer	:					
(aus A		nachricht)						
SG6	D==						Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-			Muss X	
300	NEF	1133	114	Referenznummer			^	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer			X	
Dater	n der M	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [9] Λ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stammdaten	Stammdaten	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
					(Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [2061] Segment bzw.
					Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		. 0 0, 0
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation SG9		Muss [4] Λ	Muss [4] A		[4] Wenn MP-ID in SG2
		[492] A [101] A [145]	[492] A [101] A [145]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
					[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
					[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
560 071					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 QTY	205 \/over	Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	zur ver- brauchende n Markt- lokation	brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
	tagesparameterab e Marktlokation Z08 Angepasste elektri Arbeit nach Anhan der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrich	sche X g D	X		
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 gesamt					
SG9		Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt-	
							lokation	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Х		
TUM I	Kunder	wert	f					
SG9					Soll [493] A [106] A [108]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Liefer	richtur	g	f					
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	X		
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х		
	rdnete	Marktpartner			0.4	NA		
SG10 SG10	רכו				Muss Muss	Muss Muss		
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefer	ant							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt-	
				lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG10 CAV 1131	MP-ID	Х	Х		
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
Zoitroihontun					-
Zeitreihentyp SG10			Muss [492] Λ ([2061] ⊻ ([90] Λ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		יים ב מווצמשכטכוו
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Χ	X		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		-



EDIFACT Struktur	Beschre	eihung	Stammdaten	Aktualisierte	Ahlehnung	Redingung
EDIFACT STRUKTUR	DESCRIFE	Eibuilg		Stammdaten	_	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwort ung in MaBiS	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von	X	X		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV	E03	CLD/CED	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	(([492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [90] Wenn SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻	X [3P11] ⊻		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11103	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11104	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB 11105	
	Prundentinkator			11105	
	E14 TLP/TEP	[6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	[6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	Х		
	GABi- Nominierungsersatzverfa RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	X X	X X		
Lastprofildaten (Gas) SG8	The standard of the standard o	Muss [493] Λ [106]	Muss [9] Λ [493] Λ [106]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SEQ		Muss	Muss		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	zur ver- brauchende n Markt- lokation	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	Х	Х		
Lastra rafil (Cas)	•				
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X			
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahr		X X		
3010 CCI 7037	Z10 analytisches Verfahre		X		
	analytisenes ventame	^			
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händl	er X	Х		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW	Х	Χ		
	(Bundesverband der	^	٨		
	Energie- und				
	Wasserwirtschaft e.V	.)			
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlau Tagesparameter)	X bter	X		
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	Х	X		
SG10 CCI 7037	Tagesparameter) ID Klimazone /	X	X		
3010 CCI /03/	Temperaturmessstelle	^	^		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händl	er X	X		
	(hier Netzbetreiber)	v	V		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V	X .)	Х		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [492] ∧ [119]	Muss [9] Λ [492] Λ [119]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-
					bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT S	Struktu	r		eibung Inikation von Intifikator		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF 11104	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB 11105	
								[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG8 SE	Q				Muss	Muss		
SG8 SE	Q 12	229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Referenz Marktloka SG8		ID der						
SG8 RF	F				Muss	Muss		
SG8 RF	F 11	153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RF	F 11	L 54	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiert SG10 SG10 CC		il (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CC)59	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10 CC)37	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [148]	X X [148]		[148] Möglich wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.
								verantw. in MaBiS: ÜNB) nicht vorhanden
Na	D f	:1 (C+)						
Normiert	es Proi	ii (Stroiii)						
SG10 CA	V				Muss	Muss		
SG10 CA		11	Code de	es Normierten Profils	X	X		
Profilscha	rdaton		!					
SG8	il date!	•			Muss [4] ∧ [492] ∧ [89]	[9] ^ [492]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					∧ [145]	Λ [89] Λ [145]		(Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
							[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
560 550							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
Referenz auf Marktlokatio	die ID der						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	er Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes	Profil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes I	Profil						
SG10	* ***						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	es Normierten Profils	X	X		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Stammdaten zur ver- brauchende	Aktualisierte Stammdaten zur ver-	Ablehnung auf Stammdaten	
					n Markt- Iokation	brauchende n Markt- lokation	zur ver- brauchende n Markt- Iokation	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105	
			(Strom)					
Klimaz Tempe		messstelle						
SG10	001				Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die	X	Х		
				Temperatur ein erlaubter				
			ZA0	Tagesparameter) Klimazone des	X	Х		
			ZAU	Tagesparameters	^	^		
				(derzeit ist				
				Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	:	azone /	Χ	Х		
		1121		raturmessstelle	V [E 0]	V [E 0]		[EQ] Wann in diacom CCI
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)	X	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Beteil	igter N	Marktpartner						
MP-ID								
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis:
SG12	NΔD				Muss	Muss		Netzbetreiber Alt
SG12		3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12		3039	MP-ID		Χ	X		
SG12		3055	9	GS1	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW	Χ	Χ		
				(Bundesverband der				
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X		
Marktl		die ID einer on / Tranche						
SG12	DEE				N.A	N 4		
SG12 SG12		1152	710	Marktlokation	Muss X	Muss X		
3012	KFF	1153	Z18 Z20	Marktlokation Tranche	X	X X		
SG12	RFF	1154	·	r Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
NI l		-Endesegment	Ī.					

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	zur ver- brauchende	Stammdater zur ver- brauchende	Stammdaten	5 0
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	X	



4.3 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF

Bei einer Marktlokation, die zu 100% einem Lieferanten zugeordnet ist, kann es bei einem Netzbetreiberwechsel dazu kommen, dass eine ID einer Tranche eingeführt bzw. nicht mehr benötigt wird. Hierbei ist folgendes Vorgehen zwingend einzuhalten, um eine Identifikation des betroffenen Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen:

<u>Fall 1:</u> Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche:

In diesem Fall ist es erforderlich, zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die neu eingeführte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf den ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01++Z68 (bisheriger Identifikator und zukünftig nicht genutzt) enthalten sein. Zudem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert, das CCI+Z01++Z69 (bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Marktlokation (d. h. über den Meldepunkt, auf den CCI+Z01++Z68 referenziert).

<u>Fall 2:</u> Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation:

In diesem Fall ist es erforderlich, zwei Identifikatoren je Geschäftsvorfall zu übermitteln. Zum einen die ID, die die Marktlokation repräsentiert, und die ID, die die bisher benötigte Tranche repräsentiert. Dabei muss in der SG8 SEQ+Z01, welches auf die ID der Marktlokation referenziert, das CCI+Z01+Z69 (bisher nicht genutzt und zukünftiger Identifikator) enthalten sein. Zudem muss in der SG8 SEQ+Z15, welches auf die ID der Tranche referenziert, das CCI+Z01+Z68 (bisheriger Identifikator, zukünftig nicht genutzt) enthalten sein.

Im Rahmen des Netzbetreiberwechsels erfolgt die Identifikation des Konstruktes beim Empfänger des Geschäftsvorfalls über die ID der Tranche (d. h. der ID, auf den CCI+Z01+Z68 referenziert).

Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen DTM-Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	X	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der
Dogina dos N	a ab ri ab t						höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der N	achricht			Muss	Mucc	Mucc	
BGM BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	X	Muss X	Muss X	
BGM	1004	·	entennummer	X	X	X	
		:					
Nachrichteno DTM	aatum			Muca	Muss	Muco	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	Muss X	
DTM	2380		Nachrichtendatum/-zeit oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
		; 303	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	^	^	^	
MP-ID Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	X	Х	Х	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
				bzwabsender				
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Χ	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	Humkat	ionsverbindung						
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	r / Adresse	X	X	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			: / : =	- Turidy	X [1. 01]	A [11 0.11]	A [21 02]	
MP-ID SG2) Empfä	nger			Muss [492]	Muss [492]	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X	X X	
Vorga	ing							
SG4	-0				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	snummer	Χ	Χ	Χ	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] ∧ [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-



ED.E.	CT C:	lata an	Docehroibusa	C+am	المارة المارة	Ablaha	Podinguna
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm-	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
							bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[508] Hinweis: Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92 Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х		
Ende	zum						
SG4 SG4	DTM			Soll [14]	Soll [9] ∧ [14]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
							[14] Wenn Datum bekannt
SG4	DTM	2005	93 Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
	rung zu ndatum	m, Gültigkeit, 1					
SG4	DTM			Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
	ierungs	sbeginn					
SG4 SG4	DTM			Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	158 Bilanzierungsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder	X [UB1]	X [UB1]		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	_	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	ende						_
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Muss [9] Λ [28] Λ [64]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa SG4 SG4	aktions@	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	Х	
			ZE3 ZE4	Stammdatenänderung		X X	X X	
			404	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		۸	^	
			ZE5	Initialmeldung	Χ		Χ	
Status	s der An	twort						
SG4		-						
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts			X	
							X	
SG4	STS	1131	: 5, 0080	Codeliste Strom Nr.			^	

03.06.2022

Version: 1.1e



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	nikation von	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	Bedingung
			Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
664			:				11100	
SG4 SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	Х	Х		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Meld	epunkt							-
SG5					Muss [2080]	Muss [2080]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
								[2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106	NBW / Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation	Х			
			11107	NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden		Х		
			11108	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			Х	
Refer	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6							Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-			Χ	



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre	ibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer			Χ	
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [9] A [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
	CFO				Marian	Maria		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
	enz auf lokatio	f die ID der on			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154		/Jarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	oarame	tung für eterabhängige on			Muss [4] Λ [101] Λ [145]	Muss [4] Λ [101] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[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
500	OTY				Marco	Muss		[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 SG9	QTY QTY	6063	Z10	Leistung der	Muss X [102]	Muss X [102]		[102] Wenn SG10
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/	x	X		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur Beschreibung		eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidei	ntifikator	11106	11107	11108	
	Z 08	Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen "	Х	X		auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	Z16 KWH KWT	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [103] X [104] X [105]	X [103] X [104] X [105]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / 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 [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9			Muss [106]	Muss [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY			Muss	Muss		



EDIFAG	CT Stru	ktur	Beschre	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Liefer	richtur	ng	[
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X		
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	X	X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [300]	Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Liefera SG10	ant							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
	ierungs	sgebiet						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	72.0	Dilandania	Muss	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z20	Bilanzierungsgebiet erungsgebiet	X	X X		
			: DIIGIIZIE	.ו עווצאבטובנ	^	^		
SG10	ihenty	p			Muss [2061]	Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	15	Struktur	X	X		
SG10	CCI	7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
Zeitre	ihenty	р						



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Stammdaten	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
	Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code d	es Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Paraits ausgatauschta						
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z31	Bereits ausgetauschte	X	X		
3010 CC1 7033	231	Aggregationsverantwort ung in MaBiS	^	^		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	Χ	Χ		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZCO ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von Profilen	X [8P01] ⊻ [9P11] X [8P01]	X [8P01] ⊻ [9P11] X [8P01]		
Details der Prognosegrundlage SG10		Tromen				
SG10 CAV			Muss [21] A [2061]	Muss [21] ∧ [2061]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [6P01]	X [6P01]		
	E14	TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]		
	Z36	TEP mit Referenzmessung	X [6P01]	X [6P01]		
Date date 1						
Daten der Tranche SG8			Muss [112]	Muss [112]		[112] Wenn mehr als ein SG5 LOC+172 (Meldepunkt) in einem SG4 IDE vorhanden
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229		ing, Code	Χ	Χ		
	Z15	Daten der Tranche	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Tranche						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11106	11107	11108	
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der T	ranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	Anteil der er Marktlokation						-
SG9					Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	Х		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe in %	X [914] ∧ [930] ∧ [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	X	Χ		
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC10	CCI				Muse	Muse		in der Rolle ÜNB
SG10 SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Muss X	Muss X		
Liefer	ant							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z89	LF	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X		
Basis	zur Bild	ung der	-					
	hengröf	3e						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	X	X		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/	Х	Х		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
				installierter Leistung				
Profile	laten (Strom)						-
SG8	ideen (Strom,			Muss [4] Λ [119] Λ [145]	Muss [4] Λ [9] Λ [119] Λ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
								[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
Refere Marktl SG8		die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
Normi SG10	ertes f	Profil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Χ	Χ		
Profils	charda	aten						
SG8					Muss [4] Λ [89] Λ [145]			[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre Kommu	eibung nikation von	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
			Prundel	ntifikator	11106	[145]	11108	(Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in
								MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SG8	SEQ SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Muss X	Muss X		
Refere		die ID der		- Tromsonal date:	Λ	^		-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profile	schar							
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
Profile			:					-
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code de	er Profilschar	X	Χ		
Norm	iertes f	Profil						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF 11106	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF 11107	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB 11108	
Normiertes Profil					
SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	X	Χ		
SG10 CCI 1131	Temperaturmessstelle Dienstanbieter	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Referenzprofildaten SG8		Muss [4] Λ [145] Λ [265]	Muss [4] Λ [9] Λ [145] Λ [265]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden [265] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Aktualisierte Stammdaten	auf	Bedingung	
					erzeugende		Stamm-	
					n Markt- lokation	erzeugende n Markt-	daten zur	
					IORALIOII	lokation	n Markt- lokation	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				entifikator	11106	11107	11108	
			i		11100	11107	11100	CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage dei Marktlokation: Prognos auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	X	Χ		
	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	Z 05	tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	Х		
Refere	enzpro	fil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code d	les Referenzprofils	Χ	Χ		
Beteil MP-ID		/larktpartner						-
SG12					Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12		3039	MP-ID		X	X		
SG12	NAD	3055	9	GS1	X	X		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Marktl		die ID einer on / Tranche						
SG12								
SG12					Muss	Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Z20	Marktlokation Tranche	X X	X X		
SG12	RFF	1154	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	r Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	daten zur erzeugende	erzeugende	· ·	
UNT	Transcriumaco.	Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



4.4 Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an das UBA

Die Übermittlung der Änderungsmeldung für Marktlokationen an das UBA ist im AHB "Beschreibung der mit dem Herkunftsnachweisregister (HKN-R) des Umweltbundesamtes (UBA) auszutauschenden Daten" im Kapitel 3.2, Prüfidentifikator 11075 beschrieben. Die Übermittlung erfolgt mit dem Transaktionsgrund E03 (Wechsel) im STS+7.



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten-	DE0070: X	DE0070: M [252]	Gemäß Kapitel "Operand" der	Fehler (03.06.2022)
	Kopfsegment			Allgemeine Festlegungen sagt	
	Anwendungsfall		[252] Wenn DE0068 vorhanden	das X aus, dass dieses	
	11019			Gruppendatenelement immer	
	Zuordnungs-liste-Gas			mit einem Wert zu füllen ist,	
	zugeordnete			auch dann, wenn das DE0068	
	Marktlokationen			nicht verwendet wird. Genau in	
	11065			diesen Fällen, soll aber das	
	Lieferanten-			UNH-Segment mit der Angabe	
	clearingliste			der Versionsnummer enden	
	11066			(vgl. MIG: Nachfolgend ist das	
	Korrekturliste zur			Beispiel, wenn keine Aufteilung	
	Lieferanten-			der Nachricht erfolgt:	
	clearingliste			UNH+4+UTILMD:D:11A:UN:X.	
	11101 Stammdaten			Yz') und somit dieses	
	zur Messlokation			Gruppendatenelement nicht	
	(Gas) /			genutzt werden.	
	Lokationsbündel				
	(Strom)				
	11103 Stammdaten				
	zur verbrauchenden				
	Markt-lokation				
	11106 Stamm-				
	daten zur				
	erzeugenden Markt-				
	lokation				
	11195				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11196 Antwort auf				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11223 DZÜ Liste				
	11224 Antwort auf				
	DZÜ Liste				