

UTILMD Anwendungshandbuch zum Netzbetreiberwechsel

Version: 1.1e

Stand MIG: 5.2e

Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort						
2	Aufb	Aufbau des Dokumentes					
3	Übe	rsicht der Pakete in der UTILMD4					
4	Anw	endungsübersichten9					
	4.1	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für Messlokationen/Lokationsbündel an MSB					
	4.2	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen ar LF					
	4.3	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen an LF42					
	4.4	Anwendungsübersicht für Änderungsmeldung für erzeugende Marktlokationen ar das UBA					
5	Ände	erungshistorie 59					



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
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
[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

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 4 von 74



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

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 5 von 74



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

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 7 von 74



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] \(\) [396] \(\) [409] \(\) [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ∧ [406] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



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
[38P]	[419]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [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

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 9 von 74



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.



EDIF#	EDIFACT Struktur		Ü		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
Nach	richten	Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	•••••
	UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	
	UNH	0065	UTILM	O Netzanschluss- Stammdaten	X	X	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
	UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]		[1] Wenn Aufteilung vorhanden
	UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	X		
	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
Begir	nn der N BGM	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	Z22	Netzbetreiberwechsel	Х	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Х	
Nach	richten	datum					_
	DTM		4	/	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	·
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, 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
	DT: 1	2270	202	COMMAND DIVING A 2777	······································	v	[931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
	D Absen	der					
SG2	NIAC				Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NAC	Dokumonton /	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	bzwabsender	χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	^ X	
302	INAU	3033	293	DE, BDEW	x	x	



EDIF/	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
			Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
				ntifikator	11101	11102	
			Fiullue		11101	11102	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	х	
Ansp	rechpar	tner					_
SG3					Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	
Kom	munikat	ionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	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 x	
Vorg	ang						-
SG4	_				Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Begin	nn zum		<u> </u>				-
SG4							
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	
SG4	DTM	2380	ļ	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]	



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	
			Kommi	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
			Zeitspa	nne, Wert			
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	
Ende SG4	zum						
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 nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
	rung zu nndatun DTM	m, Gültigkeit, 1			Muss	Muss [9]	[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum		X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Trans	aktions	grund					
	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		X	
			ZE3 ZE4	Stammdatenänderung Weggefallene Markt-		X X	
			214	bzw. Messlokation		^	
			ZE5	Initialmeldung	X		
Meld	epunkt						
SG5					Muss ([493] ∧ [2061] ∧ [584]) ⊻ ([492] ∧ [580])		[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



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
				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
SG5 LOC		Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	[]
SG5 LOC 3225	Identifikator	X ([951] [493]) ⊻ ([953] [492])	X ([951] [493]) ⊻ ([953] [492])	[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	
SG6 RFF		Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	
SG6 RFF 1154	11101 NBW / Stammdaten zur Messlokation 11102 NBW / Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation	X	X	
Daten der Marktlokation				
SG8		Muss [492]∧ [2310]	Muss [9] A [492] A [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
				[2310] Für jede 11-stellige ID



EDIF/	ACT Str	uktur	Beschre	eibung unikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
			Prüfide	ntifikator	11101	11102	
							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	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	X	
	tlokati	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Mark SG9	QTY	on			Muss [492] ∧ [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		6062	Z10	Loietung dor		X [102]	[102] Wonn SG10 CCL+++746
303	QTY	6063	265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X [102] X	X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			Z 08	e Marktlokation 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	Z 16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			кwн	Kilowattstunde	X [104]	X [104]	tagesparameterabhängig e



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11102	
						Marktlakatian, Varantlasi
		KWT	Kilowatt	X [105]	X [105]	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
Veranschlagte gesamt	e Jahresmenge					
SG9				Muss [106]	Muss [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss	
SG9 QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9 QTY	6060	Menger	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
500 5-						[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	
Lieferrichtun	g					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7050	706	12.6.2.1.1	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X X	X X	
Prognosegrur	ndlage der					-
Marktlokatio	n					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI	7007	700	D	Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Χ	
		ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	
	Prüfidentifikator	11101	11102	
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
SG10 CAV		Muss [210] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [210] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	(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] Λ [492] Λ [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
SGS SEO		Mucc	Muca	[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 SG8 SEQ 1229	Z15 Daten der Tranche	Muss X	Muss	
Referenzauf die ID der	Such der Hallelle	^	^	

Referenz auf die ID der Tranche



EDIF#	ACT Stru	uktur		eibung unikation von entifikator	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB 11101	Stammdaten zur Messlokation	
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche	Χ (ουσ)	χ (ο τ ο 1	[050] 5
SG8	RFF	1154	ib dei	Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	enz auf tlokatio	die on der Tranche					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z16	zugeordnete Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Trancerzeu SG9	he an d igendei	r Anteil der Ier n Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9					Muss	Muss	
SG9 SG9	QTY	6063 6060	11 Menge	Aufteilungsmenge nangabe in %	X X [914] ∧ [930] ∧ [955]	X X [914] Λ [930] Λ [955]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert:
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X	
	hengrö	dung der ße			Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X	-
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X X	X	
Profil SG8	daten (Strom)			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



EDIFACT Struktur		Beschr	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) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) referenziert, mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ)				Muss	Muss	
SG8 SEG	Q	1229	Z21	Profildaten	X	Х	
Referenza Marktloka SG8	ation						
SG8 RFF		4450	74.0	NA1-1-1-1	Muss	Muss	
SG8 RF		1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation r Marktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normierto SG10 SG10 CCI		ofil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss	
		7050	702	Ctandardlactorofil			[222] Woon doc BEE 719
SG10 CC	.1	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) vorhanden ist



EDIFA	CT Stru	ıktur		eibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Lokationsbündel (Strom)	o o
			Komm	unikation von	NB an MSB	NB an MSB	
			Prüfide	entifikator	11101	11102	
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X	
Norm SG10	iertes f	Profil (Strom)					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	les Normierten Profils	X	Χ	
Profil: SG8	scharda	aten			Muss [492] ∧ [89] ∧ [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	X	Х	
	enz auf tlokatio	die ID der on					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Profil							
SG10					Muss	Muss	
SG10		7027	713	Drofilsohor	Muss	Muss	
SG10		7037	Z12	Profilschar	X	X	
Profil							
SG10					B. 4	N 4	
SG10 SG10		7111	Code	ler Profilschar	Muss X	Muss X	
			1		^	^	
Norm SG10	iertes f	Protti			Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig	X [222]	X [222]	[222] Wenn das RFF+Z18
3310	221	. 000	:	tagesparameter abitaligis	~ [~~~]	~ [~~~]	[]



EDIFACT Struktur				Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) NB an MSB		
		Prüfidentifikator		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 70)37	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profi	il		diarytisenes veriainen				
SG10							
SG10 CAV			- 61	Muss	Muss		
SG10 CAV 71	111	(Strom)	s Normierten Profils	X	X		
Klimazone / Temperaturmess	sstelle			Marra	N 4		
SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
)59	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	Х	X		
SG10 CCI 70)37	ID Klima Temper		Χ	X		
SG10 CCI 11	.31	Diensta		X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden	
SG10 CCI 30)55	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Messlokation Lokationsbündel (Strom) Lokationsbündel (Strom)		
		Kommunikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator	11101	11102	
Referenzpro	fildaten				
SG8			Muss [492] ∧ [223] ∧ [263]	Muss [492] Λ [223] Λ [263]	[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
					[263] 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 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 Marktlokatio 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
Referenzpro	fil				
SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI	7050	705	Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	zos tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	X	Х	
Referenzpro	fil	· ·			
SG10	***				
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV	7111	Code des Referenzprofils	X	X	
Beteiligter N	/larktpartner				
MP-ID	•				
SG12			Muss [570]	Muss [570]	[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt



EDIFACT Stru	uktur	Beschre		Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	Aktualisierte Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom)	ŭ ŭ
			ınikation von	NB an MSB	NB an MSB	
		Prüfidentifikator		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	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	
Referenz auf Marktlokatio SG12	f die ID einer on /Tranche					
SG12 RFF				Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X	
		Z20	Tranche	Χ	Χ	
SG12 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten	n-Endesegment					
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl (Nachric	der Segmente in einer ht	Х	X	
UNT	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	Χ	



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 Lief eranten 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 Struktur	Beschreibung	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- lokation	brauchende n Markt-	auf Stammdaten zur ver- brauchende	
			lokation	n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	Χ	X	Χ	
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- Nachrichtenbeschreibu g	X n	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referen	z S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgenummer	X			
UNH 0073	C Beginn F 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 Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001 BGM 1004	Z22 Netzbetreiberwechsel Dokumentennummer	X	X X	X	
	: Dokumentennummer	^	^	^	
Nachrichtendatum DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/	X	X	X	
	Nachrichtendatum/-zei	t			
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
DTM 2379	303 CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absender	;				
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	X	



EDIE	CT C	let i o	Doscha	nihung	Ctammdata	Aktualisianta	Ablahausa	Podingung	
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	enung	Stammdaten Aktualisierte Ablehnung Bedingung zur ver- Stammdaten auf				
					brauchende		Stammdaten		
					n Markt-	brauchende			
					lokation	n Markt-	brauchende		
						lokation	n Markt-		
							lokation		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB		
			Prüfide	ntifikator	11103	11104	11105		
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Х	Χ		
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ		
				(Bundesverband der					
				Energie- und					
				Wasserwirtschaft e.V.)					
			332	DE, DVGW Service &	X	Х	Х		
				Consult GmbH					
Anspr	echpart	tner							
SG3					Kann	Kann	Kann		
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss		
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X		
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ		
Komn	nunika+	ionsverbindun	1	·					
SG3	iuiiikat	ionsverbindun	ŧ						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss		
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X		
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	•	
505	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
			TE	Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1701]	X [1P01]		
			AJ	weiteres Telefon	X [1701] X [1P01]	X [1701]	X [1P01]		
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]		
MD_IF	Empfä	nger	!	·		•			
SG2	ыпріа	ngci			Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss		
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X		
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X		
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X		
JUL			293	DE, BDEW	X	X	X		
				(Bundesverband der					
				Energie- und					
				Wasserwirtschaft e.V.)					
			332	DE, DVGW Service &	X	X	X		
				Consult GmbH					
Vorga	ng								
SG4	-				Muss	Muss	Muss		
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss		
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X		
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ		
Begin	n zum		1						
Begin SG4	n zum								
-	n zum DTM				Muss [508]	Muss [9] Λ		[9] Wenn SG4	
SG4					Muss [508]	Muss [9] Λ [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4	
SG4					Muss [508]				
SG4					Muss [508]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt-	
SG4					Muss [508]			STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:	



FDIE	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Stammdaten	Aktualisierte	Ahlehnung	Redingung
LUIT	ici stru	Rtui	Descin	chang	zur ver-	Stammdaten	auf	Dearinguing
					brauchende		Stammdaten	
					n Markt- lokation	brauchende n Markt-	zur ver- brauchende	
					IOKation	lokation	n Markt-	
							lokation	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
								[508] Hinweis: Beginndatum beim
								neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
			1					
Ende SG4	ZUIII							
SG4	DTM				Soll [14]	Soll [9] A		[9] Wenn SG4
						[14]		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 anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ		
	-	m, Gültigkeit,						
_	ındatum	1						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]	Muss	[9] Wenn SG4
304	Dilvi				IVIUSS	WI033 [J]	IVIU33	STS+7++ZE4
								(Transaktionsgrund:
								Weggefallene Markt-
								bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]	X [UB3]	
	DT14	2270	1	anne, Wert	v	v	v	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
	zierungs	beginn						
SG4 SG4	DTM				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4
						200 [0]		STS+7++ZE4
								(Transaktionsgrund:
								Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht
								vorhanden
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SC1	DTM	2270	·	nne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
SG4	ואווט	2379	303	CCTT IVIIVIDDUU IVIIVIZZZ	^	^		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11103	11104	11105	
Bilanz	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM				Muss [28] A [64]	Muss [9] A [28] A [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	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х		
Transa SG4 SG4	ktionsg STS	grund			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	<u>.</u>
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3 ZE4	Stammdatenänderung Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		X X	X X	
			ZE5	Initialmeldung	X		Χ	
Status	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	Code de	es Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	GS_001	Codeliste Gas und Strom Nr. GS_001			Х	
		ordnung zur n bzw. Tranche						
SG4	STS				Muss	Muss [9]		[9] Wenn SG4



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
			V a ma ma u	nikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
				ntifikator				
			Fruitaei	TUTIKALOF	11103	11104	11105	CTC 7 754
								STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden
SG4	STS	9015	Z18	Bilanzkreiszuordnung zur Marktlokation	X	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Melde	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					∧ [583]	Λ [583]	Λ [583]	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	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	Χ	X	
SG6	RFF	1154	11103 11104 11105	verbrauchenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur verbrauchenden Marktlokation	X	X	х	
D = C-			!					
		gangsnummer nachricht)					Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer			Χ	
Dater	n der M	arktlokation						-
SG8					Muss [2061]	Muss [9] Λ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund:



EDIFACT :	Struktur	Beschreibung		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
		Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
						Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [2061] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SE	:Q		Muss	Muss		
SG8 SE		Z01 Daten der Marktlokation	Χ	Χ		
	auf die ID der					
SG8 RF	F		Muss	Muss		
SG8 RF	F 1153	Z18 Marktlokation	X	X		
SG8 RF	F 1154	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	eistung für ameterabhängige ation					
SG9			Muss [4] Λ [492] Λ [101] Λ [145]	Muss [4] Λ [492] 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
						[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 Q	ΤΥ		Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 Q1		265 Veranschlagte	X	X		
JUS (II	0003	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	^	^		



EDIFACT Struktur		eibung Inikation von ntifikator e Marktlokation Angepasste elektrische	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	
		Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				
SG9 QTY 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	Z 16	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] Λ [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,
SG9 QTY	21	Vornechlagte	Muss	Muss		unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	n Aktualisierte Stammdaten e zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
	Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
303 Q.1 300 0	mengendigase	[937]	[937]		Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
					Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	X		
TUM Kundenwert					
SG9		Soll [493]∧ [106]∧ [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	Mengenangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
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	Z07 Verbrauch	X	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation		Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
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	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	Χ		
Zeitreihentyp					
SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [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
					[2096] Segmentgruppe
					ist genau zweimal je SG4
SG10 CCI		Muss	Muss		IDE anzugeben
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	Χ	Χ		
Zeitreihentyp					
SG10					
SG10 CAV 7111	Cada das Zaitmihant	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Х	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		
SG10 CCI 7059	Z31 Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwort	Х	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		entifikator	11103	11104	11105	
		ung in MaBiS				
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	χ	χ		
3010 CCi 7037	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Χ		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([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] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]			IDE GITZUSCUCII



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stammdater zur ver-	Aktualisierte Stammdaten		Bedingung
		brauchende n Markt-	zur ver- brauchende	Stammdaten zur ver-	
		lokation	n Markt- Iokation	brauchende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
	E14 TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]		
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19] Λ [493]	Muss [19] ∧ [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 Fallgruppenzuordnun nach GABi Gas	g X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsersatzve RLMNE hren - Exit (Hinweis: V Dieser Code darf nur f Liefermonate vor den 01.10.2016 genutzt werden)	ür	Х		
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	Х	X		
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	Χ	X		
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Muss [493] ∧ [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) aus Sparte Gas
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Stammdaten		Ablehnung	Bedingung
			zur ver-	Stammdaten		
			brauchende		Stammdaten	
			n Markt-	brauchende	zur ver-	
			lokation	n Markt-	brauchende	
				lokation	n Markt-	
					lokation	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11103	11104	11105	
2012	i	munkator			11105	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12	Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	X		
	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Lactorofil (Gas)						
Lastprofil (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89	Vergeben vom Händler	X	X		
		(hier Netzbetreiber)				
	293	DE, BDEW	Χ	X		
		(Bundesverband der				
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
Vlimozono /						
Klimazone /						
Temperaturmessstelle						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99	Messstelle des	X	X		
		Tagesparameters				
		(derzeit ist nur die				
		Temperatur ein erlaubter				
		Tagesparameter)				
	ZA0	Klimazone des	X	X		
		Tagesparameters				
		(derzeit ist				
		Tagesparameter)				
SG10 CCI 7037	ID Klim	nazone /	X	X		
	Tempe	raturmessstelle				
SG10 CCI 1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI
				- ·		das DE3055 mit dem
						Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		(hier Netzbetreiber)		- •		
	293	DE, BDEW	Х	Х		
		(Bundesverband der	^	^		
		Energie- und				
		Wasserwirtschaft e.V.)				
	:					
Profildaten (Strom)						
SG8			Muss [492]			[9] Wenn SG4
			۸ [119]	[492] ∧		STS+7++ZE4
				[119]		(Transaktionsgrund:
						Weggefallene Markt-
						bzw. Messlokation) nicht
						vorhanden
						[119] Wenn in der SG8
						SEQ+Z01 SG10



EDIFACT Struktur	Komm	eibung unikation von entifikator	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	
						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 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	Χ	Χ		
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8						
SG8 RFF	74.0	N 4 = - - - - - - - - - - - - -	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153 SG8 RFF 1154	Z18	Marktlokation er Marktlokation	Χ [0.5.0]	Χ [0.0]		[0.5.0] Farmati
SG8 RFF 1154	ID ellie	er ividi ktiokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normiertes Profil (Strom) SG10 SG10 CCI			Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10 CCI 7037	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
Normiertes Profil (Strom) SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code o	les Normierten Profils	Χ	Χ		
Profilschardaten						
SG8			Muss [4] Λ [492] Λ [89] 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 [89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung unikation von		Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation NB an LF	_	
		Prufide	ntifikator	11103	11104	11105	
							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
CC0 CT0				Maria	Mine		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			- 61 1 1	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Referenz auf							
Marktlokatio	n						
SG8							
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	X	Х		
Profilschar SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	er Profilschar	Χ	Χ		
Normiertes P	Profil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
		Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х		
Normiertes P	Profil						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils)	X	Х		
Klimazone /							



EDIFACT Struktur	Besc	chreibung	Stammdater zur ver- brauchende n Markt- lokation	n Aktualisierte Stammdaten zur ver- brauchende n Markt- lokation	_	
	Kom	munikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
		dentifikator	11103	11104	11105	
Temperaturmessstel SG10 SG10 CCI	le		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die	X	X		
	ZAO	Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	х	x		
SG10 CCI 7037		limazone / peraturmessstelle	Χ	Х		
SG10 CCI 1131		nstanbieter	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.)	Х	Х		
Beteiligter Marktpar	tner					
SG12			Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	VY	andere zugehörige Partei	X	X		
SG12 NAD 3039	MP-	D	X	X		
SG12 NAD 3055	9	GS1	X	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X X	X		
		Consult GmbH				
Referenz auf die ID e Marktlokation / Tran SG12	:					
SG12 RFF			Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Z20	Marktlokation Tranche	X X	X X		
SG12 RFF 1154	ID e	ner Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endese	gment					
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anza	hl der Segmente in einer	X	Х	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von		Stammdaten	Stammdaten	Bedingung
	Prüfidentifikator	11103	11104	11105	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	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).

Fall 2: 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 Struktur	Besch	reibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	r Stammdaten de zur erzeugende n n Markt- lokation F NB an LF	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Komn	nunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11106	11107	11108	
Nachrichten-Kopfs	egment					
UNH			Muss	Muss	Muss	
UNH 006 2	2 Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH 006 !	5 UTILM	1D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х	
UNH 005 2	2 D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH 005 4	4 11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
UNH 005 :	L UN	UN/CEF ACT	X	Χ	X	
UNH 005 7	7 5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
UNH 00 68	3 Allger	meine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 007 0) Überr	nittlungsfolgenummer	Χ			
UNH 007 3	3 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 Nachric	ht					
BGM			Muss	Muss	Muss	
BGM 100 :		Netzbetreiberwechsel	X	X	X	
BGM 100 4	1 Dokur	mentennummer	Х	Х	Х	
Nachrichtendatum						
DTM			Muss	Muss	Muss	
DTM 200 !	5 137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380		n oder Uhrzeit oder vanne, 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 237 9	9 303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
		JO				
MP-ID Absender SG2			Muse	Muco	Muce	
SG2 NAD			Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
G2 NAD 303 !	5 MS	Dokumenten-/	X	X	X	
		Nachrichtenaussteller bzwabsender				



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre		erzeugende n Markt- Iokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommu	inikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
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	
Anspr	echpar	tner						
SG3 SG3	СТА				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID SG2) Empfä	nger			Muss [492]	Muss [492]	Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
sc2	NAD				Muss	Muss	Muss	aus Sparte Strom
SG2	NAD	2025	MD	Nachrichtonomafönger	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD NAD	3035 3039	MR MP-ID	Nachrichtenempfänger	X X [280]	X X [280]	X X	[200] Nur MD ID auc
SG2							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	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	2.6	Tanana latin	Muss	Muss	Muss	
SG4 SG4	IDE IDE	7495 7402	24 Vorgang	Transaktion gsnummer	X X	Х Х	X	
	n zum		I					
SG4 SG4	DTM				Muss [508]	Muss [9] A [508]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		erzeugende n Markt- lokation	erzeugende n Markt- lokation	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	
								vorhanden [508] Hinweis:
								Beginndatum beim neuen NB
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		TICCCI III
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
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 anne, Wert	X [UB1]	X [UB1]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	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	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilanz	zierungs	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]		
			Zeitspa	nne, Wert				



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr		erzeugende n Markt- Iokation	erzeugende n Markt- lokation	auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
				unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11106	11107	11108	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Bilanz SG4	ierung	sende						
SG4	DTM				Muss [28] Λ [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)
	DTM	2005	150	Dilanian nasanda	v	v		vorhanden
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	159	Bilanzierungsende oder Uhrzeit oder	X X [UB1]	X [UB1]		
304	DIW	2500		nne, Wert	X [001]			
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Transa	aktions	grund						
SG4 SG4	STS							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z15	Zusätzlicher Datensatz		Χ	Χ	
			ZE3	Stammdatenänderung		X	X	
			ZE4	Weggefallene Markt- bzw. Messlokation		Х	Х	
			ZE5	Initialmeldung	Х		Χ	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4	o dei Ai	itwort						
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		Codeliste Strom Nr.			X	
			_	S_0080				
		ordnung zur on bzw. Tranche						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	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	Bedingung
							11108	
			Prufidei	ntifikator	11106	11107	11108	
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	X		
SG4	STS	4405	Z13	gescheitert	Χ	Χ		
			Z14	erfolgreich	Χ	Χ		
Melde	punkt		r i					
SG5					Muss [2080]	Muss [2080]	Muss [2061]	[583] Hinweis:
					Λ [583]	∧ [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
Prüfid	entifika	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11106 11107	erzeugenden Marktlokation NBW / Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden	Х	Х		
			11108	Marktlokation NBW / Ablehnung auf Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6	-	•					Muss	
SG6	RFF						Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer			Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer			Х	
Daten der Marktlokation SG8		Muss [2061]	Muss [9] ∧ [2061]		[9] Wenn SG4 STS+7++ZE4 (Transaktionsgrund: Weggefallene Markt- bzw. Messlokation) nicht vorhanden [2061] Segment bzw.
CC0		Muss	Missa		Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		
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 SG9 QTY SG9 QTY 6063	Z10 Leistung der	Muss [4] Λ [101] Λ [145] Muss Χ [102]	Muss [4] \(\) [101] \(\) [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 [145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden
SG9 QTY 6063	210 Leistung der Marktlokation 265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno	X [102] X	X [102] X		[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)



	D		CI	A11 - 11 - 1	Alala	D. J
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	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	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
	Z 08	se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	х	Х		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/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
	KWH	Kilowattstunde Kilowatt	X [104] X [105]	X [104] X [105]		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 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		
SG9 QTY 6063	31	Veranschlagte	Χ	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
	Jahresmenge Gesamt				
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
		[937]	[937]		Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		Nachkommastelle
	r Kilowattstulide	, <u> </u>	^		-
Lieferrichtung					
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X		
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung	X	X		
	·				-
Zugeordnete Marktpar SG10	tner	Muss [300]	Muss [300]		[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Lieferant					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z89 LF	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X [611]	X [611]		[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
Bilanzierungsgebiet		NA	N4		
SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
7aitraibantum					-
Zeitreihentyp SG10			Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp SG10					



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11106	11107	11108	
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code	des Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Bereits ausgetauschte Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
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			Muss	Muss		
SG10 CCI	700	D (D	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 SG10 CAV			Muss [21] Λ [2061]	Muss [21] Λ [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 E14 Z36	SLP/SEP TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [6P01] X [6P01] X [6P01]	X [6P01] X [6P01] X [6P01]		
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	Handlı Z15	ung, Code Daten der Tranche	X X	X X		
Referenzauf die ID der	:					-
Tranche						
SG8						



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschro	eibung		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
500	RFF							
SG8		1153	720	Transha	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF	1153	Z20	Tranche Franche	χ (ος ο)	Χ [0.0]		[0.0] Formati
300	RFF	1154	ib dei	пансне	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Tranch	ne an d	Anteil der er ı Marktlokation			Muss [384]	Muss [384]		[384] Wenn SG10
								CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %	X [914] ∧	X [914] Λ		[914] Format: Möglicher
					[930] A	[930] ٨		Wert: > 0
					[955]	[955]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Χ		
Zugeo	rdnete	Marktpartner						
SG10					Muss [6]	Muss [6]		[6] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle ÜNB
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Liefer	ant							
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z89	LF	X	Χ		
SG10		1131	MP-ID		Х	Χ		
	ur Bild nengrö	ung der Se						
SG10	J. 3				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße	X	X		
SG10	CCI	7037	ZD1	Prozentual	Χ	Χ		
			ZD2	Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung	X	Х		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschro	eibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- Iokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11106	11107	11108	
Profile	laten (Strom)						
SG8	. (,			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	Χ	Χ		
Refere Marktl		die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	ertes	Profil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7050	704	C1dC	Muss	Muss		
SG10		7059	Z04	Standardeinspeiseprofil	X	X		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	X	X		
	ertes I	Profil (Strom)						
SG10	CAY				Mucc	Mucc		
SG10 SG10		7111	Code d	es Normierten Profils	Muss X	Muss X		
			: coue u	C3 NOTHICILEIT FTUIIIS	^	^		-
Profils SG8	charda	aten			Muss [4] Λ [89] Λ [145]	Muss [4] ∧ [9] ∧ [89] ∧ [145]		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator		Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation NB an LF 11107	_	
					[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
SG8 SEQ		Muss	Muss		MaBiS: NB) vorhanden
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	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
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	Muss X	Muss X		
		^	^		
Profilschar SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil	·				
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z05 tagesparameterabhängig es Einspeiseprofil	Х	Χ		
	C3 Emsperseprom				
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation	Aktualisierte Stammdaten zur erzeugende n Markt- lokation		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	Х	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		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 X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /	Χ	Χ		
	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 Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	x x		
Referenzprofildaten SG8		Muss [4] A [145] A [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 CCI+++ZA6



EDIFACT Struk	tur	Beschre	ribung 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
		Prufidei	ntifikator	11106	11107	11108	
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z38	Referenzprofildaten	Χ	Χ		
Referenzauf o	lie ID der						
Marktlokation							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8 RFF	1154	ID einei	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format:
							Marktlokations-ID
Referenzprofi	 I						
SG10	•			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7059	Z05	tagesparameterabhängig	X	X		
3010 CCI	7033	203	es Einspeiseprofil	^	^		
Referenzprofi	I						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code de	es Referenzprofils	Χ	Χ		
Beteiligter Ma	arktpartner						
MP-ID							
SG12				Muss [570]	Muss [570]		[570] Hinweis: Netzbetreiber Alt
SG12 NAD				Muss	Muss		
	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ	Χ		
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ		
SG12 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ		
		293	DE, BDEW	Χ	Χ		
			(Bundesverband der				
			Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
Referenz auf o	lie ID einer						
Marktlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
JOIL IVEL	1133	Z10 Z20	Tranche	X	X		
SG12 RFF	1154		Marktlokation / Tranche	X [950]	X [950]		[950] Format:
			January	[550]	[-00]		Marktlokations-ID
Nook stake 5	ndos	I					-
Nachrichten-E	indesegment			N 4	N 4	N 4	
UNT				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	daten zur erzeugende	erzeugende	Ablehnung auf Stamm- daten zur erzeugende n Markt- lokation LF an NB	
	Prüfidentifikator	11106	11107	11108	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	X	

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 57 von 74



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.

Version: 1.1e 01.04.2022 Seite 58 von 74



5 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
Alia ib	OI C	Bisher	Neu	Grand der Anpassung		
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 1.1c Publikationsdatum: 01.04.2021	Version Anwendungshandbuch 1.1e Publikationsdatum: 01.04.2022	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben. Aufgrund der BNetzA- Mitteilung Nr. 27 zu den Datenformaten zur Abwicklung der Marktkommuni-kation sowie der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses BK6-20-160 verschiebt sich der Umsetzungstermin der Marktkommunikation 2022 vom 1. April 2022 auf den 1. Oktober 2022. Deswegen findet die Version 1.1d keine	Genehmigt	
23005	Bedingungen	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung fürtagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden [265] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation:	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) In dieser SG8 vorhanden [89] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) in dieser SG8 vorhanden [119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw.	Anwendung im Markt. Präzisierung der Bedingungen	Genehmigt	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung		
		Bisher	Neu	, in the property of		
		Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP m. Referenzmessung) vorhanden	NB) in dieser SG8 vorhanden [265] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der			
		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 >	Marktlokation) / SG10 CCI+++ZA6			
		202212312300?+00	(Prognosegrundlage der Marktlokation:			
		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw.	Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP			
		ÜNB) nicht vorhanden	m. Referenzmessung) vorhanden			
		[910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥			
		negativ oder 0 sein	202212312300?+00			
			[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw.			
			ÜNB) in dieser SG8 nicht vorhanden			
			[910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0			
22185	Gesamtes AHB	[56] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete	[2056] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete	Anpassung der Nummerierung der Bedingungen an die Regeln	Genehmigt (01.10.2021)	
		Ansicht des NB teilt	Ansicht des NB teilt	der ALF		
		[57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je	[2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal	del ALF		
		SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben	je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben			
		[60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die	[2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die			
		Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24	Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24			
		anzugeben	anzugeben			
		[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist			
		einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben			
		[71] Für die ID der LieferantensummenZR	[2071] Für die ID der LieferantensummenZR			
		einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)	einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)			
		[72] Für die ID der Marktlokation einmal je	[2072] Für die ID der Marktlokation einmal je			
		SG4 IDE+24 (Vorgang)	SG4 IDE+24 (Vorgang)			
		[73] Für die ID der BilanzkreissummenZR	[2073] Für die ID der BilanzkreissummenZR			
		einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)	einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)			
		[74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4	[2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4			
		IDE+24 (Vorgang) [75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-	IDE+24 (Vorgang) [2075] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei			
		EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste	EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste			
		einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)	einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang)			
		[80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4	[2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je			
		IDE+24 (Vorgang) anzugeben	SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben			
		[95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau	[2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist			
		einmal die Segmentgruppe anzugeben	genau einmal die Segmentgruppe anzugeben			
		[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4	[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je			



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		IDE anzugeben	SG4 IDE anzugeben		
		[113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-	[2113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-		
		stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf	stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf		
		die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der	die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der		
		Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der	Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	Marktlokation) nicht referenziert genau einmal		
		anzugeben	anzugeben		
		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway)	[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-		
		ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe		
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger	anzugeben		
		Meldepunkt) ist genau einmal die	[2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger		
		Segmentgruppe anzugeben	Meldepunkt) ist genau einmal die		
		[140] Für die ID der LieferantensummenZR	Segmentgruppe anzugeben		
		einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	[2140] Für die ID der LieferantensummenZR		
		[172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/	einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)		
		SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die	[2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/		
		Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben	SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die		
		[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8	Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je		
		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)	anzugeben		
		anzugeben	[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		[207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)		
		arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01	anzugeben		
		(Liste)	[2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-		
		[225] Einmal für jede Marktlokation bzw.	arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		
		Tranche für die der LF nicht die gemeldete	(Liste)		
		Ansicht des NB teilt	[2225] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		[236] Code einmal je SG4 IDE+24	Tranche für die der LF nicht die gemeldete		
		(Identifikation einer Liste)	Ansicht des NB teilt		
		[237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24	[2236] Code einmal je SG4 IDE+24		
		(Identifikation einer Liste)	(Identifikation einer Liste)		
		[252] Einmal für jede Marktlokation bzw.	[2237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24		
		Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	(Identifikation einer Liste)		
		summenzeitreihe berücksichtigt wurde	[2252] Einmal für jede Marktlokation bzw.		
		[259] Für die ID der Tranche einmal je SG4	Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-		
		IDE+24 (Vorgang)	summenzeitreihe berücksichtigt wurde		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		[261] Für jede ID im SG5 LOC+172	[2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	IDE+24 (Vorgang)		
		anzugeben	[2261] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		[281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe	anzugeben		
		mindestens einmal anzugeben	[2281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19	mindestens einmal anzugeben		
		(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03	[2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172		
		(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese	(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19		
		Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben	(Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03		
		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese		
		LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal	Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5		
		[285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal		
		(OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140	anzugeben		
		genau einmal anzugeben	[2285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8		
		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der	SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5		
		Messlokation) mindestens einmal anzugeben	DE7140 genau einmal anzugeben		
		[287] Für jede SEQ+Z03	[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der		
		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal	Messlokation) mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2287] Für jede SEQ+Z03		
		[288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR	(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal		
		berücksichtigt wurde	anzugeben		
		[307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	[2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18	DZR berücksichtigt wurde		
		(Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der	[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der		
		[308] Für jede ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) nicht referenziert genau einmal		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	anzugeben		
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der	[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe	(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20		
		mindestens einmal anzugeben	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der		
		[309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe		
		(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	mindestens einmal anzugeben		
		anzugeben	[2309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		[310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20	anzugeben		
		(Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche)	[2310] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		nicht referenziert genau einmal anzugeben	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z20		
		[311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	(Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche)		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18	nicht referenziert genau einmal anzugeben		
		(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der	[2311] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) referenziert, mindestens einmal	(Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		[312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) referenziert, mindestens einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18	anzugeben		
		(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der	[2312] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		Marktlokation) referenziert genau einmal	(Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18		
		anzugeben	(Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der		
		[313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172	Marktlokation) referenziert genau einmal		
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe	anzugeben		
		genau einmal anzugeben	[2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172		
		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04	(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe		
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)	genau einmal anzugeben		
		CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das	[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04		
		Segment mindestens zweimal anzugeben	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)		
		[318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das		
		(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)	Segment mindestens zweimal anzugeben		
		CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist	[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04		
		das Segment genau einmal anzugeben	(Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)		
		[327] Für jede ID im SG5 LOC+172	CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist		
		(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	das Segment genau einmal anzugeben		
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der	[2327] Für jede ID im SG5 LOC+172		
		Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert,	(Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20		
		ist diese Segmentgruppe mindestens einmal	(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der		
		anzugeben	Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert,		
		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der	ist diese Segmentgruppe mindestens einmal		
		Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-	anzugeben		
		Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/	[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der		
		7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal	Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS-		
		anzugeben	Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33.17/		
		[344] Einmal für jede Marktlokation bzw.	7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben	anzugeben [2344] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [2347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [2348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [2349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens		
22148	t 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 Konstrukts beim Empfänger des Geschäftsvorfalls zu ermöglichen: Fall 1: Netzbetreiber Alt bilanziert über die ID der Marktlokation, Netzbetreiber Neu bilanziert über einen ID der Tranche: Fall 2: Netzbetreiber Alt identifiziert und bilanziert über die ID der Tranche, Netzbetreiber Neu identifiziert und bilanziert über die ID der Marktlokation: Zur Erläuterung der Bedeutung der einzelnen		Die Bildung einer 100% Tranche ist nicht mehr möglich	Genehmigt (01.10.2021)



Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
	Bisher	-		
	DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.			
Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben"	Genehmigt (01.10.2021)
Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] X [] U [] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [) X () U () O (Auf Ebene von Datenelementen:	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] ¥ [] ↑ [] ↑ [] ↑ [] ¥ (] ↑ (] ↑ (] ↑ (] ↑ () ↑ [) ↑ [) ↑ [) ↑ () ↑ (Auf Ebene von Datenelementen:	Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen	Genehmigt (01.10.2021)
	Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD"	Bisher DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF. Bedingung [46] und [59] in allen Anwendungsfällen Anwendungsfällen Kapitel 3 "Übersicht der Pakete in der UTILMD" Alle Anwendungsfälle Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:] X [] U [] O [] X (] U (] O [] X (] U (] O () X [) U [) O [] X () U (] O () X [) U (] O () X [) U () O () X () U () O () X () U () O () X () U () O () X () U () O () X () U () O (Bisher DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF. [492] Wenn MP-ID in NAD+MR [59] in allen Anwendungsfällen [79] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR [493] Wenn MP-ID in NAD+MR [404] Wenn MP-ID in NAD+MR [404] Wenn MP-ID in NAD+MR [Bisher DTM Segmente siehe Kapitel 3.2 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung für verbrauchende Marktlokationen an LF.



nd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		Muss	М		
		Kann	К		
21422	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+205/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159 Bilanzierungsende DTM+210 Kündigungstermin des Vertrags DTM+207 Lieferbeginndatum in Bearbeitung DTM+208 Datum für nächste Bearbeitung DTM+225 Verwendung der Daten ab	DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ= +00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung			Status
		Bisher	Neu		
	DTM+Z26				
	Verwendung der				
	Daten bis				
	DTM+Z15				
	Bilanzierungsbeginn				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+Z16				
	Bilanzierungsende				
	aus Daten der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	DTM+155 Start des				
	Abrechnungsjahrs				
	bei Marktlokationen				
	mit				
	Jahresleistungspreis				
	(Gas)				
	DTM+163 Beginn				
	Messperiode				
	DTM+164 Ende				
	Messperiode				
22171	DTM+137	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494]	Präzisierung der	Genehmigt (01.10.2021)
	Nachrichtendatum		[494] Das hier genannte Datum muss der	Datumsangabe	
			Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt		
			wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt		
21425	SG2 COM	EM O	EM X [1P01]	Die Umstellung der	Genehmigt (01.10.2021)
	Kommunikationsverb		FX X [1P01]	Kennzeichnung erfolgt	
		TE O	TE X [1P01]	aufgrund der Einführung der	
		AJ O	AJ X [1P01]	Pakete. Weitere Details siehe	
		AL O	AL X [1P01]	im EDI@Energy Dokument	
	Anwendungsfälle			"Allgemeine Festlegungen"	
				Kapitel "Definition von	
				Paketen"	
22950	RFF+Z18/Z19/Z20 in	Nur anzugeben, wenn mehr als eine	Immer anzugeben	In allen Anwendungsfällen, in	Genehmigt
	allen SG6, SG8 und	Messlokation, Marktlokation oder Tranche im		denen Daten zu einer	



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	_		
	SG12	Bisher SG5 LOC je Anwendungsfall vorhanden	Neu	Marktlokation, Messlokation oder Tranche ausgetauscht werden, ist das jeweilige Objekt zu nennen, auch wenn in SG4 IDE nur dieses eine Objekt genannt ist (Umsetzung des "Stumpf-ist-Trumpf-Prinzips. Ggf. sind noch weitere SG8 betroffen, die SG8 Gemeinderabatt, in denen das	
				RFF "Referenz auf die ID der Marktlokation" ergänzt werden muss. Dle zugehörigen Anwendungsfälle in den UTILMD AHB Einspeiser, UTILMD AHB MaBiS, UTILMD AHB Netzbetreiberwechsel, UTILMD AHB Stammdatenänderung, UTILMD AHB WiM sind entsprechend anzupassen.	
22163	Arbeit / Leistung für tagesparameterabhä ngige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert	Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Nicht vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Vorhanden: im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10		Genehmigt (01.10.2021)



nd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	QTY+Z09				
	Vorjahresverbrauch				
	vom Lieferant				
	CAV+Z22				
	Verbrauchsaufteilun				
	g für				
	temperaturabhängig				
	e Marktlokation				
	SG8 Daten der				
	Marktlokation der				
	beteiligten				
	Marktrolle				
	QTY+Z10/ 265/Z08				
	Arbeit / Leistung für				
	tagesparameterabhä				
	ngige Marktlokation				
	QTY+31				
	Veranschlagte				
	Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich				
	bilanzierte				
	Energiemenge				
	SG8				
	Konzessionsabgabed				
	aten				
	CAV+KAS				
	Konzessionsabgabe				
	SG8 Gemeinderabatt				
	QTY+Z16				
	Gemeinderabatt				
	SG8 Daten der				
	Tranche				
	QTY+Z07 Tatsächlich				



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassung Status			
,a	5	Bisher	Neu	l and deliving desails	Status
	bilanzierte				
	Energiemenge				
	SG8 Wandlerdaten				
	CAV+MIW				
	Wandlertyp und				
	Faktor				
	SG8 Profilschardaten				
	QTY+Z11 Anteil A				
	QTY+Z12 Anteil B				
	QTY+Z13 Anteil C				
	QTY+Z14 Anteil D				
	SG8 Produkt-Daten				
	der				
	Summenzeitreihe				
	QTY+79				
	Energiemenge				
	SG8 Produkt-Daten				
	der				
	Überführungszeitreih				
	е				
	QTY+79				
	Energiemenge				
22149	Stammdaten zu	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktlokation	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Marktlokation		Genehmigt (01.10.2021)
		vorhanden	nicht vorhanden	Tranche ist nicht mehr möglich	
	Lokationsbündel				
	Strom 11101				
	Aktualisierte				
	Stammdaten zu				
	Messlokation Gas /				
	Lokationsbündel				
	Strom				
	11102				
L	11102	<u>l</u>	<u>l</u>	1	



Änd-ID	Ort	Änderungen Grund der Anpassun		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, and the proof of	
	Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11106 Aktualisierte Stammdaten zur erzeugenden Marktlokation 11107				
22135	SG10 CCI Prognosegrundlage der Marktlokation DE7037 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	ZC0 X ZA6 X [145]	ZCO X [8P01] ⊻ [9P11] ZA6 X [8P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
22137	Prognosegrundlage	E02 X [46] O [59] E14 X [59 u [243]	E02 X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
22138	Prognosegrundlage	E02 O E14 O Z36 X	E02 X [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01] Z36 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt (01.10.2021)
22139	Prognosegrundlage	E02 X E14 X Z36 X	E02 X [6P01] E14 X [6P01] Z36 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	enthalten			"Definition von Paketen"	
22134	SG10 CAV Bereits	E02 O	E02 X [1P01]	Umstellung der Kennzeichnung	Genehmigt (01.10.2021)
3	ausgetauschte	E14 O	E14 X [1P01]	aufgrund der Einführung der	
	Prognosegrundlage	Z36 X	Z36 X [1P01]	fachlichen Pakete. Weitere	
	DE71111			Details siehe im EDI@Energy	
	Alle			Dokument "Allgemeine	
	Anwendungsfälle,			Festlegungen" Kapitel	
	die diese Information			"Definition von Paketen"	
	enthalten				
22952	SG9 Prozentualer	Inhalt DE6060:	Inhalt DE6060:	Laut MPES muss eine Tranche	Genehmigt
	Anteil der Tranche	X [914] ∧ [930]	X [914] ∧ [955] ∧ [930]	immer größer 0 und kleiner	
	an der erzeugenden			100% der Marktlokation	
	Marktlokation	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	[914] Format: Möglicher Wert: > 0	betragen.	
	QTY+11	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	[930] Format: max. 2 Nachkommastellen	Die Aufteilungsmenge 100 wird	
			[955] Format: Möglicher Wert: < 100	übermittelt, wenn keine	
				Aufteilung in Tranchen erfolgt.	
22154	Stammdaten zu	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche	SG10 Bilanzierungsrelevanz der Tranche	_	Genehmigt (01.10.2021)
	Messlokation Gas /	vorhanden	nicht vorhanden	Tranche ist nicht mehr möglich	
	Lokationsbündel				
	Strom				
	11101				
	Aktualisierte				
	Stammdaten zu Messlokation Gas /				
	Lokationsbündel				
	Strom				
	11102				
	Stammdaten zur				
	erzeugenden				
	Marktlokation				
	11106				
	Aktualisierte				
	Stammdaten zur				
	erzeugenden				
	Marktlokation				
	11107				
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen	Genehmigt (01.10.2021)



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Tranche			muss nicht immer nur	
	SG10 CCI+Z37 Basis			prozentual erfolgen. Hiermit	
	zur Bildung der			wird die Möglichkeit	
	Tranchengröße			geschaffen dem Markt	
				mitzuteilen, dass keine	
				prozentuale Aufteilung erfolgt	