

Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen 30.03.2023

UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



Disclaimer

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



Inhaltsverzeichnis

1	Vorw	ort	4
2	Aufba	au des Dokumentes	4
3	Über	sicht der Pakete in der UTILMD	5
4	Rege	In bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung 1	.0
5	Anwe	endungsübersichten 1	.0
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten 1	.0
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	2
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	1
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF 8	8
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage9	4
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB10	0
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)15	7
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung17	0'
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung17	′5
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage17	′5
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,	
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung22	4
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF 23	30
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation23	8
6	Ände	rungshistorie23	9



1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas 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 der GPKE und der GeLi Gas. 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,
- > Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno.

2 Aufbau des Dokumentes

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen				
[1P]	_	Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.				
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom				
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas				
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden				
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden				
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden				
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden				
[10P]	[20] ∧ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden				
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden				
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 vorhanden				
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Blindarbeit" vorhanden ist				
[19P]	[20] \wedge [428] \wedge [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID				



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen					
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[20P]	[20] ^ [428] ^ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist					
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[21P]	[20] ∧ [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] ∧ [432] ∧ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist					
[23P]	[54] ∧ [432] ∧ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden					
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ∧ [428] ∧ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] ∧ [430] ∧ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		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
		[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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[220]	[54] + [206] + [400] + [402]	
[33P]	[54] \wedge [396] \wedge [408] \wedge [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
		[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



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

4 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

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

5 Anwendungsübersichten

5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- > Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt,
- › Kündigung zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt.

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segment es SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.



Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 11 von 252



EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
Nachrichten-	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	Х	
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtend DTM	atum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	X	[551]10111141.222
MP-ID Absend	······································						
SG2	161			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	
Ansprechpart	ner						
SG3 CTA				Kann Muss	Kann Muss	Kann Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	X	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	inikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidei	ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
	сом				Muss	Muss	Muss	
	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	Λ [1PU1]	Λ [1701]	X [1P01]	
MP-ID I	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
Vorgan	g							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Х	X	Х	
Identifi	ikatior	nslogik						_
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende zu	um							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[337]]]		[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
				Talliacos	11010	11017	11010	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	X		
	n des b							
bestä SG4	tigten \	/ertragsendes						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z05 Z06	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum gegenüber Lieferant			x x	
				bestätigtes				
SG4	DTM	2380	i	Kündigungsdatum oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	Lieferanten	LFA an LFN	1 E A 200 1 EN	
	Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	11017	LFA an LFN 11018	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum	FIGUREHUMADU	11010	1101/	11018	
SG4 DTM				Muss (([493] ^ [16]) ⊻ ([492] ^ [352])) ^ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[352] Wenn SG4 STS++A08/ A09 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4 DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende zum (nächstmöglichem Termin) SG4					
SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Χ	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ		
Kündigungsfrist des Vertrags SG4					
SG4 DTM				Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
					[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur			Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		nne, Wert				
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra SG4		ermin des						
SG4	DTM						Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4	DTM	2005	Z10	Kündigungstermin			Χ	
5G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	code 303 vornanderrist
6G4	STS				iviuss [2061]			[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E03	Wechsel	Х	Х	Х	
Status	der Ar	itwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	•
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung Bestätigu beim alten Kündigur Lieferanten	-	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA LFA an L	N LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016 11017	11018	
				vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006	X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)				aus sparte das
SG4 SG4 FTX		Kann	Muss [493] ∧ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ	X	
Meldepunkt				
SG5		Muss [492] Muss [206 Λ [2061] Λ Λ [583] [328] Λ [583] Soll ([493] V ([492] Λ [333])) Λ [165] Λ	1] Muss [2061] Λ [583] Λ (([493] Λ [361]) ⊻ ([492] Λ [350]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		([[2061] A [583]) V [584])		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
				[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
				[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
					Lieferanten	Kunuigung	Kunuigung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (2.5.2.)	X	X	[0.50] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	lentifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	74.0	D C .l	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11016	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X X	X	X	
			11017 11018	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		X	х	
		gangsnummer nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden



EDIFAG	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
					11010	11017	11010	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	Х	
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	DEE							
SG8	RFF	4453	74.0	N 4 - - - - - - - -		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X (OF O)		[0.0] Formati
SG8	RFF	1154	ib der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer	richtur	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	Х	
Zählei SG8	nrichtı	ungsdaten			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X			
Zähler	тур							
SG10					Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ			
Kunde	des Li	eferanten	f					
SG12					Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Bes	schreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kor	mmunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		fidentifikator	11016	11017	11018	
	Fiu	Hachunkatol	11010	11017	11010	
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG12 NAD	700		Muss	Muss		
SG12 NAD 303			X	X		
SG12 NAD 303 SG12 NAD 304			X X	X X		
3012 NAD 304	o 201	Personennamen	۸	۸		
	ZO 2		X	X		
Kundennummer b Altlieferant SG12	eim					
SG12 RFF			Kann	Kann		
SG12 RFF 115	3 Z01	. Kundennummer beim	X	X		
===		Altlieferanten				
SG12 RFF 115	4 Kur	ndennummer beim LFA	Χ	Χ		
Referenz auf die IE) der					
Marktlokation						
SG12						
SG12 RFF	74.0	Maulalalatia		Muss		
SG12 RFF 115				X (OF O		[050] 5
SG12 RFF 115	4 10 (der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsans	chrift					
SG12			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 NAD			Muss	Muss		
SG12 NAD 303	5 DP	Lieferanschrift	Χ	Χ		
SG12 NAD 312		atzinformation zur	K	K		
SG12 NAD 304		ntifizierung aße und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt
JULE INAL JULE	- : 5010	and madamammer oder	2 [103]	5 [100]		[100] Wellin bekallill



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	_	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
	Postfach	M [212]	M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Χ	



5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 22 von 252



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-	-Kopfsegment	:					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	ID Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						_
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	X	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Х	Х	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X		^X	
3G2 NAD	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x	x	x	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
		1				.,	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	

30.03.2023 Seite 23 von 252

SG3



No. No.	EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
Profide				Kommi	inikation von		~	_	
SG3 COM Number Addresse									
SGS COM STATE COM ST	SC2	COM		l	Titilliaco!				
Sed			21/10	Numm	ar / Adrassa				
FX									
Telefor	303	COIVI	3133						
MP- Description									
Muse									
SG2 Muss Muss<				AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
March	MP-ID	Empfä	nger						_
SG2 NAD 3035 MR Nachrichtenempfänger X X X SG2 NAD 3039 MP-D X X X X SG2 NAD 3055 9 GS1 X X X X SG2 PS 293 DE, BDEW X X X X Vorgange - Und Wasserwirtschaft e.V.) 322 DE, DVGW Service & X X X X SG4 IDE 7495 24 Transaktion X X X X SG4 IDE 7402 Vorgangsnummer X IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492) IMUS (492)	SG2					Muss	Muss	Muss	
Sq2	SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
Part	SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
Companies	SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
Sequence				293		Х	Χ	Χ	
Note									
Signature									
				332		X	Χ	X	
SG4 IDE Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss								•	
SG4 IDE Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss Muss	Vorgo	na							
SG4 IDE		rig				Muss	Muse	Muce	
SG4 IDE		IDF							
SG4			7495	24	Transaktion				
SG4 SG4 SG5 SG5									
SG4 IMD Muss [492] [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom SG4 IMD 7081 236 Identifikationslogik X SG4 IMD 7009 Z12 Marktlokations-ID X [39P01] ⊻ [40P11] X [39P01] ⊻ [40P11] Begint zum SG4 SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [UB3] X [UB3] SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X X Endez zum SG4 Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X X				- Forban	5314111111111				
SG4 IMD IMD IMD IMD (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom) SG4 IMD 7081 Z36 Identifikationslogik X SG4 IMD 7009 Z12 Marktlokations-ID X [39P01] ≥ [40P11] Begint zum SG4 SG4 DTM Muss Muss SG4 DTM Muss Muss SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert X [UB3] X [UB3] SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X SG4 DTM 2379 Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		ifikatio	nslogik						
NAD+MR (Nachrichtenempfäng aus Sparte Strom		INAD				N4cc [402]			[402] Wann MD ID in
SG4	304	IIVID				IVIUSS [452]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Beginn zum SG4 DTM Z005 92 Datum Vertragsbeginn X X X X X X X X X	SG4	IMD	7081	Z3 6	Identifikationslogik	X			
Beginn zum SG4	SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X [39P01]			•
Beginn zum SG4 SG4 DTM				Z13	Alle Identifikationsdaten				
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X						[40P11]			
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X X	Begin	n zum							
SG4 DTM 2005 92 Datum Vertragsbeginn X X SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4								
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHH MMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM				Muss	Muss		
Zeitspanne, Wert SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
Ende zum SG4 SG4 DTM Muss [10] Muss [10] Muss [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2380			X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X	SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		_
SG4 DTM Muss [10] Muss [10] [10] Wenn SG4 STS+Z (Transaktionsgrund fü befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		zum							
befristete Anmeldung vorhanden SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X		DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17
SG4 DTM 2005 93 Datum Vertragsende X X									befristete Anmeldung)
	SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4 DTM 2380 Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] X [UB3] Zeitspanne, Wert	SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 DTM 2379 303 CCYYMMDDHHMMZZZ X X	SG4	DTM	2379			Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
Rilana	iarungo	beginn	[
SG4	ierungs	pregiiii						
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] ∧ [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn		X		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
	ierungs	ende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
		datum in						
	eitung							
SG4 SG4	DTM						Muss ([493] ^ [36]) ⊻ ([492] ^ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	



	o - -		Devil	- !h	America I. I	D = =1 "1"	Alal - l-	Dadinana
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
	n für nä eitung	chste						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	
Transa	aktionsg	rund						-
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug in Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
g für L	ieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete	Χ	Χ	Χ	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Anmeldung Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0404 EBD Nr. E_0404 E_0462 EBD Nr. E_0462 G_0011 Codeliste Gas Nr. G_0011		X [492]	X [492] X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012		X [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4					
SG4 STS				Muss ([493] ∧ [84]) ⊻ ([492] ∧ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



								D. I.
EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	Z35	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes
								aus der Codeliste G_0009 erlaubt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG4	STS	1131		EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	aus Sparte Gas [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Λ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	allgemeine Information	X	Х	X	
Inforn Zählei SG4	nation : rstand	zum						
SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meld	epunkt		-					
SG5					Muss [492] Λ [2061] Λ [328] Λ [583] Soll ([493] V		Muss [2061] Λ [583] Λ (([493] Λ [362]) ⊻ ([492] Λ	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik:
					([492] ∧ [333])) ∧ [165] ∧		[354]))	Marktlokations-ID) vorhanden
					(([2061] ∧ [583])∨			[333] Wenn IMD+Z36+Z13
					[584])			(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[354] Wenn STS+E01++A01/A03/ A17/ A18 nicht vorhanden
								[362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Х	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas /	Χ			
				Anmeldung NN				
			11002	GPKE / GeLi Gas /		Х		
			11002	Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas /			Х	
			11003	Ablehnung Anmeldung			^	
			:	7.6				-
		rgangsnummer						
-	Antrage	nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	TAI	T		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	vorgang	gsnummer		X	X	
Markt		die ID der on für Termine						
SG6	iai keror	action			Muss [493]	Muss		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		aus Sparte Gas [636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit
								einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format:
						-		Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
,					NN	Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
bei M	larktlok	echnungsjahrs ationen mit Igspreis (Gas)				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
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6		2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
	DTM	enusablesung om)	752	Geplante		Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005		Turnusablesung		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	hnungs	intervall des LF						
SG6 SG6	DTM				Muss	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Term	in der							
Netzr	nutzung	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun		Х		
				g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Х		
Näch								
	nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					M [220]		[220] Cieb eurebendee
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/bzw. Endedatum
								des Turnuszeitraums aus
								DTM+Z21 (Termin der
								Netznutzungsabrechnun
								g) und DTM+Z09 (Nächste
								Netznutzungsabrechnun
								g) muss >= DTM+92
								(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste		Χ		
				Netznutzungsabrechnun g				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		X		
300	Dilli	2300		anne, Wert		,		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
Netzr	nutzung	sabrechnungsi						
	all des l							
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun		Х		
				gs- bzw. Einspeisevergütungsinter				
				vall des NB				
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder		Χ		
			Zeitspa	anne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Date	n der Ma	arktlokation	[-
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[248] Wenn SG5
							Λ [248]	LOC+172 (Meldepunkt)
								vorhanden
								[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE
								(Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_		
		Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB	NB an LF	NB an LF		
				11001	11002	11003		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
	enz auf tlokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der l	Vlarktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages Mark		tung für eterabhängige on						
SG9					Kann [492]	Muss [492] ∧ [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
sco	OTV				Mucc	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG9	QTY		265		Muss			
SG9 Q	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	Х		
			Z 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation:



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				-	NN	Anmeldung	Anmeldung	
				nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei :	ntifikator	11001	11002	11003	and a state of the state of
								angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		e Jahresmenge						
gesan SG9	nt				Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu
SG9	QTY				Muss	Muss		nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menger		X [902] Λ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
TUM SG9	Kundeı	nwert	Kananananananananananananananananananan		Kann [493]	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)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	χ		
SG9	QTY	6060	Menger	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			[907]	[907]		Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
Lieferrichtung						
SG10			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7050	720	1:-fdk	Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X	
	•	verbrauch	^	^	^	
Zugeordnete Marktpartn SG10	er			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		'
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übertragungsnetzbetreib	per					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z90	ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID			Х		
Messstellenbetreiber SG10						
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhander
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	Auf vortraaliah		X		
SG10 CAV 7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
Regelzone SG10	:	3.10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone		Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzone		Χ		
Bilanzkreis						_
SG10			⊻ ([492] ∧	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158
			[2061])			(Bilanzierungsbeginn) 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
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzkreis	X	X		
Angabe der GeLi Gas SG10	Priorisierung für					
SG10 CAV			Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	275 1. Priorität 276 2. Priorität 277 3. Priorität 278 4. Priorität	X [66] X [66] X [68] X [69]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
		279 5. Priorität	X [70]			[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
						[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
						[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Ü	NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X		
Marktgebiet				
SG10		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492]		[89] Wenn im SG8
		Λ [89] Λ [106]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
	E17 Verbrauchsaufteilung (in	X		
SG10 CCI 7037	%) für temperaturabhängige Marktlokation			
	temperaturabhängige			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Abl NN Anmeldung Anr	
	Kommunikation von		B an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002 1	11003
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in	n X	
SG10 CAV 7110	% Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		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 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	15 Struktur	X	
	Z21 Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp			
SG10 CAV		Muse	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Muss X	
	r		
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	aus sparte strom
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10	, Marketokaton		
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	x x x x	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikatio	on von	NN LF an NB	Bestätigung Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	Prüfidentifikat	or	11001	11002	11003	
Umspannung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E08 HS/M	dS Umspannung S Umspannung S Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		ado oparto das
SG10 CCI 7037		kebene der tlokation		Х		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111		druck		X		
		ldruck erdruck		X X		
Macetachnical - Figure -						
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Einor	technische dnung der tlokation		Х		
Messtechnische Einordnung	F					-
der Marktlokation SG10						



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortun	g					
in MaBiS				A4 [402]		[402] \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8	NB 		X		
	ZA9	ÜNB		X		
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von		Х		
	ZA6	Werten Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
				(([492] ∧		CCI+++ZA6 (Prognose auf
				([2182] ⊻ ([90] ∧		Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				([33]))) ⊻		dieser see vornanden
				([493] ∧		[90] Wenn SG10
				[2061]))		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 have
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE
						(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [2183] Segmentgruppe
				ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	EO2 SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]		
	E14 TLP/TEP	X [6P01]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10		Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	704	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF	Х		
	gegeben ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]		
	ZC1 Wahlrecht nicht	X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
	ZD2	vorhanden wegen Eigenverbrauch Wahlrecht nicht		X [1P01]		
		vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch				
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	74 -	Haushalteld	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)
5540, 001				M		vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	717	Following	Muss X	Muss X		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas				
SG10 CCI 1131	i	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Х	Х		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Х		
	Z 09	Vertrag zwischen	X	Χ		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Lieferanten und NB				
Zahlung der I	Netznutzung	[-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzung ariante	sabrechnungsv						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		Х		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		Χ		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis		Χ		
Grundlage de Lieferschein SG10 SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		Χ		
SG10 CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genu Betriebsmitt Netznutzung SG10							-
SG10 CAV					Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG10 CAV	7110	Z06	vorhanden		Χ		



				5		
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
		ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
	Z07	nicht vorhanden		Х		
Netznutzungsabrechnungsd aten der Marktlokation SG8				Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Χ		
Gruppenartikel-ID / Artikel-ID						-
SG8				N 4		
SG8 PIA SG8 PIA 4347	Z02	Gruppenartikel-ID /		Muss X		
300 FIA 4347	202	Artikal-ID				
SG8 PIA 7140	Produk	t-/Leistungsnummer		X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/ 4/5/6/7/8/9, 1-11-1
				([948] [286] ∧ [287])		beginnt [270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1- 09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
CC9 DIA 7442		11001		11005	[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [285] Wenn in diesem PlA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PlA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1 [948] Format: n1-n2-n1 [948] Format: n1-n2-n1
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID		X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
	Z10 Gruppenartikel-ID		[395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist [395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im Derriat n1-n2-n1-n8 angegeben ist



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
								[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur	ruppen	NNA len Positionen artikel-ID /						
SG9						Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		Х		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		Χ		
Geme	eindera	batt						_
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
Zusch	lag ode	r Abschlag						
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z34	Zuschlag		Χ		
			Z35	Abschlag		X		
	OT,		Z37	Kein Zu-/Abschlag		Χ ([04.4], Α		[4.40] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG9	QTY	6060	Menge			X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden
								[172] Wenn im selben



EDIFACT	Γ Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								QTY im DE6063 Z37 (Keir Zu- und Abschlag) vorhanden
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[926] Format: Möglicher Wert: 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 C	QTY	6411	P1	Prozent		Χ		
Menge								
genutzt SG9	en Be	etriebsmittel				Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und
								Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 C	QTY					Muss		
SG9 (QTY	6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel		X		
SG9 C	QTY	6060	Menge			Х		
		für Singulär riebsmittel	F .					
SG10						Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste
								der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
								X gekennzeichnet ist
SG10 C		7050	744	Danaha		Muss		
SG10 C		7059	Z44	Berechnungspreis		X		
SG10 C		7037 7036	ZD8 Preis, I	Tag Betrag		Χ X [914] Λ		[914] Format: Möglicher
						[946]		Wert: > 0
								[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Da Marktlo								
Marktlo SG8	katio					Muss		
Marktlo SG8 SG8 S			Z 02	OBIS-Daten der		Muss Muss X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	enz au tlokati	f die ID der on					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	tlokati	ahl der on					
SG8	PIA	4247	F Dood datide atification		Muss		
SG8 SG8	PIA PIA	4347 7140	5 Produktidentifikation OBIS-Kennzahl der Marktlokation		X X ([493] ∧		[314] Es sind alle OBIS-
300		7140	OBIS-Refilizatii der Marktiokation		[315]) \(\sum_{\text{([492]}}\)\) ([492] \(\text{[314]})		Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		χ		and openite das
	egranu	ılarität			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibun	g	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikat	tion von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifika	ator	11001	11002	11003	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4 Wer	rtegranularität		Χ		
Wertegranularität						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jähr			X		
	:	ojährlich ************************************		X		
		rtalsweise natlich		X X		
	; 267 IVIOI			^		-
Zugeordnete Zählzeit						
SG10				Soll [165] Λ		[165] Wenn bekannt
				[166] A		[1CC] Wann washandan
				([307] ∨ [422]) ∧		[166] Wenn vorhanden
				[422])/\		[307] Wenn DTM+92
				Muss [386]		(Beginn zum) im DE2380
				Λ [387] Λ		≥ 202212312300?+00
				[307] ∧		
				[423] Λ		[386] Wenn mehr als
				[492]		eine SG8 SEQ+Z02
						(OBIS-Daten der
						Marktlokation) mit eine
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5 vorhanden
						[387] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						(Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Cod	e der Zählzeit		Χ		[418] Wenn DTM+137



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar		X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 <
						202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code	der Zählzeit		X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete						_
Zählzeitregister						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7059	Z38	Code des Zählzeitregisters		X		
SG10 CCI 7037	Code	des Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten für Lieferant relevant						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		aus spurce strom
SG10 CCI 7037	ZA7	LF		Χ		
Verwendungszweck der Werte SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P01]		
		g		⊻ [30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
		o de la companya de		[32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre		X [30P11]		
	Z47	chnung Endkundenabrechnung		X [28P01] ⊻		
	£7/	Litakanachabi ecililang		[29P11] <u>\(\)</u>		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		[36P01] X [28P01]		
6 1 11 2001 2 2 2	:					-
Schwachlastfähigkeit SG10				Muse [257]		[257] Wann in darcalhan
2010				Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das



SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SEQ Z44 Ve Nu Ke Marktlokation SG8	ation von	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002		PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI SG10 CCI 7059 Z10 Sch SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Ma	hwachlastfähigkeit cht-Schwachlast fähig				vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10	hwachlastfähigkeit cht-Schwachlast fähig	11001	11002	11003	vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI 7059 Z10 Sch SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Marktlokation Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8	cht-Schwachlast fähig				vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI 7059 Z10 Sch SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8	cht-Schwachlast fähig				(Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI 7059 Z10 Sch SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8	cht-Schwachlast fähig				NAD+MR
SG10 CCI 7059 Z10 Sch SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SEQ SG8 SEQ SG8 SEQ Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8	cht-Schwachlast fähig				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037 Z59 Nic Z60 Sch Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SEQ Z44 Ve Nu Ke Ma Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8	cht-Schwachlast fähig		Muss		
Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Marktlokation SG8	_		X		
der OBIS-Kennzahl der Marktlokation SG8 SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Ma Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8			X X		
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Ma Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8					-
SG8 SEQ 1229 Z44 Ve Nu Ke Ma Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8			Muss		
Kennzahl der Marktlokation SG8	rbrauchsart und itzung der OBIS- nnzahl an der arktlokation		Х		
					-
SG8 RFF			Muss		
	IIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154 OBIS-Kennz	zahl		Χ		
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlokation					
SG10			Muss		
SG10 CCI 7059 Z17 Str	omverbrauchsart		Muss X		
Verbrauchsart					
SG10					
SG10 CAV SG10 CAV 7111 Z64 Kra	aft/licht		Muss		
:	aft/Licht ärme		X [1P01] X [1P01]		
ZE5 E-N	Mobilität		X [1P01]		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	raßenbeleuchtung		X [1P01]		
·	euerung ärmeabgabe		X [1P01]		
Unterbrechbarkeit SG10					-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare	X	
	Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare	Χ	
	Verbrauchseinrichtung	^	
Wärmenutzung			_
SG10			
SG10 CAV		Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	
	Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung	X X	
Art der E-Mobilität	- Directional dispersion of the control of the cont		
SG10			
SG10 CAV		Muss [95]	[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6 Wallbox	X	
	Z87 E-Mobilitätsladesäule ZE7 Ladepark	X X	
Vanzasi ansahasha datan			-
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127] Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]	[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
			[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b:



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeber
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
Refer	enz auf	die OBIS-						-
Kenn: SG8	zahl dei	r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl		Χ		
	Inung essionsa	ahgaha						
SG10		angane			Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
			: 200	Konzessionsabgabe	Λ	Α		-
Konze SG10	essionsa	abgabe						
	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Χ		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind				
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	X		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	X		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	Х		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] A [902] [128] A [129]	Muss [912] ∧ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
					[129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
					[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/					_
Abgabeninformation SG8		Kann	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
					[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		Χ		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		Χ		
Steuern-/Abgabenbefreiung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreitZ66 Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
	Stromsteder pinenting				-
Gemeinderabatt SG8		Muss	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Х	Х		
Geme	eindera	batt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
					[930] ^ [938]	[930] ∧ [938]		Wert:≥0
					[536]	[336]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Dater	n der Me	esslokation						
SG8						Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
	enz auf okatior	die ID der 1						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	chnung stellenb für kME	etriebs über						
SG8	RFF					Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation)



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		•
Zuged	ordnete	e Marktpartner						_
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х		
Messs	stellen	betreiber						
SG10								
	CAV					Muss		
SG10		7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		X		
			Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
		ndiger betreiber						
	CAV					Muss		
	CAV	7111	ZF0	gMSB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Х		
	nungse lokatio	bene der n						
SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		Χ		•
	lokatio	bene der n						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung		Χ		
			E04	Hochspannung		X		
			E05 E06	Mittelspannung Niederspannung		X X		
	11		:	- Treactspaintails		Λ		-
Gasqu SG10	ualität					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10	CCI					Muss		aus sparte Gas
2010	CCI		:			171033		



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
5646	CCI	7027	:	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 (CCI	7037	Y02	Gasqualität		X		
Gasqual	lität							
SG10 SG10	CA\/					Muss		
SG10 (7111	Y04	H-Gas		X		
3010 (C/ (V	,	Y05	L-Gas		X		
Zählein	richtı	ungsdaten						
SG8					Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	X		
Referer Messlol		die ID einer 1						
SG8 I	RFF					Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8 F	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referer								
	neter-	Gateway						
SG8 I	RFF					Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
						[215]		[100] Wellin Vollidingen
								[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 F	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählert	ур							
SG10	ccı				Muss	Muss		
SG10 (7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
		•		۳۰۰۰				
Zählerty SG10	λh							
SG10 (CAV					Muss		
SG10 (CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	(Drehstrom) analoger		X [492]		(Nachrichtenempfänger)
				Wechselstromzähler				aus Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler		X [492]		
			MAZ	Maximumzähler		X [492]		[493] Wenn MP-ID in
			MME	moderne Messeinrichtung nach		X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				MsbG				aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Be NN Ar		Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	NMG neue Messeinrichtung		X [493]		
	Gas nach MsbG				
	DKZ Drehkolbengaszähler	•	X [493]		
	BGZ Balgengaszähler	:	X [493]		
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [493]		
	UGZ Ultraschallgaszähler		X [493]		
	WGZ Wirbelgaszähler EHZ elektronischer		X [493] X		
	Haushaltszähler		^		
	IVA Individuelle Abstimmung		Х		
	(Sonderausstattung)		^		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
3010 6/10 7110	Z02 EDL21		X [136] X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03 sonstiger EHZ		X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04 Standard		X [346]		Haushaltszähler)
	Z05 MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
					[346] Wenn SG10
					CCI+++E13 (Zählertyp)
					CAV+MME (mME) vorhanden
	!				Vornanuen
Zählergröße (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		M	uss [493]		[493] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10		X		aus Sparte Gas
3010 CAV /110	G100 Gaszähler G100		X		
	G100 Gaszähler G1000		X		
	G10000 Gaszähler G10000		X		
	G12500 Gaszähler G12500		Χ		
	G16 Gaszähler G16		Χ		
	G160 Gaszähler G160		Χ		
	G1600 Gaszähler G1600		Χ		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5		X		
	G25 Gaszähler G25 G250 Gaszähler G250		X X		
	G2500 Gaszähler G2500		X		
	G350 Gaszähler G350		X		
	G4 Gaszähler G4		X		
	G40 Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		Χ		
	G4000 Gaszähler G4000		Χ		
	G6 Gaszähler G6		Χ		
	G65 Gaszähler G65		X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer					
des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		ntifikator	11001	11002	11003	
Registeranzahl						-
SG10						
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		Χ		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
	NIZ	Wenrtani				
Energierichtung						
SG10 SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		Χ		•
	ZRZ	Zweirichtungszähler		Х		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		Χ		
SG10 CAV 7110	Z 06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler		X X		
Messdatenregistriergeräted	ı[-
aten						
SG8				Soll [493] ∧		[130] Wenn an



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
					[130]		Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten		Χ		
Referenzauf Messlokation SG8	die ID einer 1						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenre	egistriergerät						-
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp		Х		
Identifikatio des Gerätes	n/Nummer						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV SG10 CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer enummer		X		
		Gerale	:nummer		^		
Mengenumv SG8	verterdaten				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas
SG8 SEQ					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		Х		
Referenz auf Gerätenumn							-
SG8							
SG8 RFF	1153	N4C	Caratanummar da		Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF	1154	Gerate	nummer		X		
Mengenumv	verter						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Z64	Mengenumwerter		Х		
Identifikatio des Gerätes SG10	n / Nummer						



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	nummer		Х		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	TMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumw erter		X X		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er		Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway SG8				Muss ([2287] Λ [121]) V		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
				[2350] V [2353]		das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway)
						SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer)
						genannt ist, mindestens einmal je SEQ+ZO3 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
						[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8	F					



EDIFA	ACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8	RFF				Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	MG Gerätenummer des		V [441] A		[441] Wonn im
300	KFF	1155	Zählers		X [441] ∧ [442]		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03
			Z11 Gerätenummer des		Χ		(Zähleinrichtungsdaten)
			Mengenumwerters				für die in diesem RFF
			214 Smartmeter-Gateway		Х		DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway)
							nicht vorhanden ist
							[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte
							Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Gerätenummer		X		
Mess	enz auf lokatio	f die ID einer n					
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation		Χ		
SG8	RFF	1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfi SG8	guratio	ns-ID					
SG8	RFF				Muss [78] Λ		[40] Wenn SG4
200					[402] A		STS+7++E02
					[420] ^		(Transaktionsgrund:
					[661]		Einzug in Neuanlage)
					Soll [166] \wedge [40] \wedge [402]		vorhanden
					Λ [420]		[78] Wenn SG4
					-		STS+7++E02
							(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
							[166] Wenn vorhanden
							[402] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
							[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teil der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSE eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu		Х		
SG8	RFF	1154	mmer Referenz, Identifikation		X		
Zähle Meng					Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 DIA 71/12	SPW ORIS-Kannzahl		v		aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143 Wertegranularität	SRW OBIS-Kennzahl		X		
SG10			Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung	Bedingung
		NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
			aus Sparte Strom
			[493] Wenn MP-ID in
			NAD+MR
			(Nachrichtenempfänger)
			aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	
Wertegranularität			
SG10		M	
SG10 CAV SG10 CAV 7111	7D0 läheliah	Muss	
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich ZE8 Halbjährlich	X X	
	ZE9 Quartalsweise	X	
	ZB7 Monatlich	X	
Zugeordnete Zählzeit			
SG10		Soll [165] ∧	[165] Wenn bekannt
		[166] A	
		([307] V	[166] Wenn vorhanden
		[422])∧ [492]	[307] Wenn DTM+92
		[492] Muss [389]	(Beginn zum) im DE2380
		۸ [391] ۸	≥ 202212312300?+00
		[307] ∧	
		[423] ^	[389] Wenn mehr als
		[492]	eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
			Zähleinrichtung/
			Mengenumwerter/
			Smartmeter-Gateway),
			die mit dem RFF+MG
			(Referenz auf die Gerätenummer) auf die
			gleiche Gerätenummer
			referenziert, mit einer
			OBIS-Kennzahl der
			Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
			IIII PIA+5 VOITIAIIUEII
			[391] Wenn in derselben
			SG8 SEQ+Z20 (OBIS
			Daten der
			Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
			Smartmeter-Gateway)
			eine OBIS-Kennzahl für
			Zählerstand im PIA+5
			vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine
			OBIS mit zugeordneter
			Zählzeit handelt (Tarif: e
			= 1 9)
			facelus resistan
			[422] Wenn DTM+137
	!		(Nachrichtendatum) im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung A		lingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				2380 ≤
				2212312300?+00
			(Na DE2	3] Wenn DTM+137 chrichtendatum) im 2380 > 2212312300?+00
			NAI (Na	2] Wenn MP-ID in D+MR chrichtenempfänger) Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	(Na DE2 202 die	8] Wenn DTM+137 chrichtendatum) im 2380 < 2303312200?+00 ist Nutzung des Codes glich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]	das (Zu _Į Zäh	1] Wenn in dieser SG8 SG10 CCI+Z39 geordnete Izeitdefinition) handen ist
Zugeordnetes Zählzeitregister				
SG10		Muss [421]	das (Zu _į Zäh	1] Wenn in dieser SG8 SG10 CCI+Z39 geordnete Izeitdefinition) handen ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	Х		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				
SG10		Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧ [274])	SG8 Dat Zäh Me Sma das 1-b 1-b 1-b / 1- 8.6	3] Wenn in derselben 8 SEQ+Z20 (OBIS- en der leinrichtung / ngenumwerter / artmeter-Gateway) PIA+5+1-b?:1.8.e / ?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / ?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / ?:6.8.e / 1-65?:1.8.e 65?:2.8.0 / 1-65?:1. 3 vorhanden
				3 SEQ+Z20 (OBIS- en der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		X		
	[**		-
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001			
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		Х		
Schwachlastfähigkeit					
SG10			Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden



EDIFA	CT Stru	uktur	Besch	reibung	_	Bestätigung	_	
			V a	unikation was	NN LE an NR	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prutid	entifikator	11001	11002	11003	[402] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10						Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
			: 200	Jenwaemast lamg		^		-
	lerdate	en				Call [402] A		[120] Wonn on
SG8						Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[130]		Wessiokation vornanach
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		aus sparte strom
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Χ		
Refer	enz auf	die						
	enumr							
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer		Χ		
Wand	ler							_
SG10	CCI					Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler		Muss X		
			. 223	vvaliulei		^		-
		n / Nummer						
SG10	erätes							
SG10	CAV					Muss [2317]		[2317] Wenn in
						⊻ [2318]		derselben SG8 SEQ+Z04
								(Wandlerdaten) das
								SG10 CCI+++Z25
								(Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden,
								ist das Segment
								mindestens zweimal
								anzugeben
								[2242])
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04
								(Wandlerdaten) das
								SG10 CCI+++Z25
								(Wandler) CAV+MBW
								(Blockstromwandler)
								vorhanden, ist das
								Segment genau einmal
								anzugeben
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommı	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Wandl	lertyp	und Faktor						
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz		X X		
				(Strom und Spannung)		^		
			MBW	Blockstromwandler		Х		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [902]		[141] Wenn SG10
						[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm		ionseinrichtun						
SG8						Muss [2119]		[130] Wenn an
						Soll [130]		Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13
								(Smartmeter-Gateway)
								ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Х		
Refere	enz auf	die						
	enumn	ner						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	nunikat	ionseinrichtun						
g								
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung		X		
		n / Nummer						
des Ge SG10	erätes							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10		7110		nummer		Χ		
Komm	nunikat	ionseinrichtun	f					
gstyp								
SG10								
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Х		



						_
EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	_	
			NN	Anmeldung	Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
		KomEinr.				
	ETH	Ethernet-KomEinricht.		Х		
	PLC	LAN/WLAN PLC-KomEinrichtung		Х		
	PST	Festnetz-KomEinricht.		X		
		TAE				
	DSL	DSL-Kom.Einr.		X		
	LTE	LTE-KomEinr.		X		
Daten der technischen						
Steuereinrichtung						[400]
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		Wessionation vornanden
SG8 SEQ 1229	Z06	Daten der technischen		X		
		Steuereinrichtung		 		
Referenzauf die	[
Gerätenummer						
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer		X		
Technische						
Steuereinrichtung				Maria		
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z27	Technische		X		
7027		Steuereinrichtung				
Identifikation / Nummer						
des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Geräte	enummer		Χ		
Technische						
Steuereinrichtungstyp						
SG10				N 4		
SG10 CAV 7111	peu	Pundetouoromafänaa-		Muss		
SG10 CAV 7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gateway						
SG8				Soll [130]		[130] Wenn an
-						Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13	Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	Z75	Smartmeter-Gateway		Χ		
Identifikation / Nummer						-
•	-					

30.03.2023 Seite 71 von 252



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ab NN Anmeldung Ar	
	Kommunikation von		NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
des Gerätes			-
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8		Soll [492] ∧ [133]	[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Х	
Referenz auf die ID der Marktlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Marktlokation	x [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox SG10		Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	Muss X	
Identifikation / Nummer des Gerätes	Z76 Steuerbox	^	
SG10			
SG10 CAV 7111	720 Gorätonummer	Muss	
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z30 Gerätenummer Gerätenummer	X X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Kann [493] Muss [493] Λ [106]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					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		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	Χ	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
	Z10 analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastprofil (Gas) SG10		Navas	Navas		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	Codo dos Lastarofils (Gas)	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 3055	Code des Lastprofils (Gas) 89 Vergeben vom Händler	X	X X		
3010 CAV 3033	(hier Netzbetreiber)	^	^		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des		X		
5010 Cd. 7055	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)				
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		Χ		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler		Χ		
	(hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Profildaten (Strom)					
SG8		Kann [492]	Muss [492] ^ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10



							Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6
				Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der
scharda	nten						
CAV	7111	:		X	X		
	Profil (Strom)			Muca	Nauce		
		Z10	analytisches Verfahren	X	X [332]		SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X	Х		[332] Wenn im SG8
CCI	7059	Z02	Standardlastprofil				
	rofil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss		
		1.5 51110			[333]		Marktlokations-ID
RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation				[950] Format:
RFF					Muss		
							-
SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		•••••
SEQ				Muss	Muss		CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	Anmeldung NB an LF	
	SEQ enz auf lokatio RFF RFF RFF CCI CCI CCI CCI CCI	SEQ 1229 enz auf die ID der lokation RFF RFF 1153 RFF 1154 dertes Profil (Strom) CCI CCI 7059 CCI 7037	SEQ SEQ 1229 Z21 enz auf die ID der lokation Z18 RFF RFF 1153 Z18 RFF 1154 ID eine iertes Profil (Strom) CCI CCI 7059 Z02 CCI 7037 E01 Z10 iertes Profil (Strom) CAV CAV 7111 Code of	SEQ 1229 Z21 Profildaten enz auf die ID der lokation RFF RFF 1153 Z18 Marktlokation RFF 1154 ID einer Marktlokation certes Profil (Strom) CCI CCI 7059 Z02 Standardlastprofil CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren certes Profil (Strom) CAV CAV 7111 Code des Normierten Profils	SEQ 1229 Z21 Profildaten X enzauf die ID der lokation RFF RFF 1153 Z18 Marktlokation RFF 1154 ID einer Marktlokation iertes Profil (Strom) CCI 7059 Z02 Standardlastprofil X CCI 7037 E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X CAV 7111 Code des Normierten Profils X schardaten	SEQ	SEQ 1229 721 Profildaten X X

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 74 von 252



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8							
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Х		
Profilschar							-
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code d	ler Profilschar	Х	Х		
Normiertes Pr	ofil						
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	Х	Х		
Normiertes Pr SG10	ofil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Code d (Strom	les Normierten Profils)	X	X		
Klimazone /							
Temperaturm	essstelle						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters		Х		
			(derzeit ist nur die				
			Temperatur ein erlaubter				
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des		Х		
		ZAU	Tagesparameters		^		
			(derzeit ist				
			Tagesparameter)				
SG10 CCI	7037		nazone /		Χ		
	1121		raturmessstelle anbieter		V [FO]		[E0] Womania dia CC
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler		X		Code 293 vorhanden
			(hier Netzbetreiber)				
		293	DE, BDEW (Bundesverband der		Х		
			Energie- und				
			Wasserwirtschaft e.V.)				
Kunde des Lie	feranten						-



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
	i	intilikatoi	11001	11002	11005	Kundenname aus
SG12 NAD			Muss	Muss		Anmeldung Lieferant ne
SG12 NAD 3035	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	Runde des El	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01	Struktur von	X	X		
		Personennamen				
	Z02	Struktur der	Х	Χ		
		Firmenbezeichnung				
Kundennummer beim Lieferanten SG12						
SG12 RFF			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LF	X	Χ		
Kundennummer beim Altlieferant SG12						
SG12 RFF			Soll [165] ∧			[165] Wenn bekannt
			([493] ⊻ ([492] ∧			[333] Wenn
			[333]))			IMD+Z36+Z13
						(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger
						aus Sparte Strom
						[402] W MD ID
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG12 RFF 1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kunde	nnummer beim LFA	X			
Referenz auf die ID der Marktlokation						
SG12						
SG12 RFF				Muss		
SG12 RFF 1153	Z18	Marktlokation		Χ		
SG12 RFF 1154	ID der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenzanschrift de	s					
Kunden des Lieferanten						
SG12			Muss [556]	Muss		[556] Hinweis: Wenn
			Λ [559]			keine Verrespendenzanschrift
						Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	i i andendinkatoi	11001	11002	11003	Kundan varliaat ist die
					Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation zu übermitteln
					[559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	Χ		
SG12 NAD 3036	Name	Χ	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	Χ	Χ		
	Personennamen				
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	Х		
SG12 NAD 3164	Ort	Χ	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
		5 (200)	5 (233)		[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
					der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	Χ		em // dangerame ise
Referenz auf die ID der Marktlokation SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation		Χ		
SG12 RFF 1154	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12				⊻ [363])∧	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status
				[566])⊻ ([367]∧ [643])	der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
				11001	22002	22000	[566] Hinweis: Altlieferant
							[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12	NAD					Muss	
SG12	NAD	3035	VY andere zugehörige Partei			Χ	
SG12	NAD	3039	MP-ID			X	
SG12	NAD	3055	9 GS1 293 DE, BDEW			X X	
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			٨	
			DE, DVGW Service & Consult GmbH			Х	
	okatio	die ID einer n / Tranche / 1					
SG12	RFF					Muss	
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlokation			Χ	
SG12	RFF	1154	ID des Identifikators			X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktl SG12	okatio	nsanschrift		Soll [165]∧ ([493] ⊻	Muss		[165] Wenn bekannt
				([492] A [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD			Muss	Muss		and openite day
SG12		3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12		3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt
							[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	Х	Х		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		
		dresse für die						
Ableso SG12	ekarte				Muss [560]	Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht
								zur Identifikation genutz
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	Х	Х		
SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Х		
SG12	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	X	X		
			Postfac	h				
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
 SG12	 NAD	3207	Länder	name, Code	X	X		der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
			:			^		-
	enz auf okatio	die ID einer 1						
SG12	RFF				Kann	Muss		
SG12		1153	Z19	Messlokation	Х	X		
SG12		1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:
		·			[552]	[554]		Zählpunktbezeichnung



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	
	Nachricht				
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	Χ	



5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 81 von 252



EDIFACT Struktur			reibung nunikation von	Abmeldung NN LF an NB	Bestätigung Abmeldung NB an LF	Ablehnung Abmeldung NB an LF	Bedingung
			entifikator	11004	11005	11006	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH	.,			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	ID Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	:					-
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	X	
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х	Х	
MP-ID Absen	der						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	x	x	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA		· · ······					
SG3 CTA SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	X	

30.03.2023 Seite 82 von 252

SG3



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	~ ~	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	сом	3148	Numm	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			222	Wasserwirtschaft e.V.)	v	V	V	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
			- 1	Consuit Gillbu				-
Vorga	ing							
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							
SG4								
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
 SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragheging	Y	X		[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
5G4 SG4	DTM	2380		Datum Vertragsbeginn oder Uhrzeit oder	X X			
JU4	וווע	2300	:	inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11004	11005	11006	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierung	sende						
SG4 SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine
304	DIIVI					3011 [23]		Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
	DTM	2270		nne, Wert		······································		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
SG4	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	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Х	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	auch bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug wegen Stilllegung Ende der ESV ohne	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF
				Folgelieferung	[0 = 0]			[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	Χ	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	Х	Х	Х	
	s der Ar	ntwort						-
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
		0015	E01	Chatus dos Anticipit		······································	······································	
SG4 SG4	STS STS	9015 9013	E01	Status der Antwort les Prüfschritts		X X [360]	X X [359]	[359] Wenn im selben
JU4	313	3013	code 0	icə r i uiəciii III.S		ارامورا پر	[[ودو]	STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN		Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
	F 0404 FDD No F 0404		V [402]	V/402	[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS 1131	E_0401 EBD Nr. E_0401 G_0007 Codeliste Gas Nr.		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	G_0007			X[133]	(Nachrichtenempfänger)
	G_0008 Codeliste Gas Nr.		X [493]		aus Sparte Strom
	G_0008				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Λ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	Χ		Х	
Information zum Zählerstand SG4					-
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meld	epunkt							_
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	X	Х	X	
Refer	enz Vor	gangsnummer						-
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Dater SG8	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	(voigalig) allzugenell
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Refer		die ID der						•
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:
					- •	- ·	- -	Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	~	~ ~
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	Χ	X	Χ	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Χ	Χ	Χ	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 88 von 252



EDIFACT Str	uktur	Beschreibung		_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
		Komn	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfid	entifikator	11007	11008	11009	
Nachrichter	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILN	ID Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der I							
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	X	X	
BGM	1004	Dokur	mentennummer	Χ	Χ	Х	
Nachrichter DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abse	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpa	rtner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	NI.	vom Ansprechpartner	Х	Х	Х	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11007	11008	11009	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	СОМ	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Χ	
Ende	zum		:					
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ		
Bilanz	ierungs	sende	:					-
SG4								
SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
			1					
	aktions	grund						
SG4	CTC				Muca [2004]	Muss [2004]	Muss [2004]	[2061] Coamont !
SG4	STS				iviuss [2061]	iviuss [2061]	iviuss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre		NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Abmeldung vom NB	Bedingung
				inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			:	ntifikator	11007	11008	11009	
SG4 SG4	STS	9013	7 Z33 ZQ7	Transaktionsgrund Auszug wegen Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X X [492]	X X X [492]	X X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			ZTO	Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	
Statu	s der Aı	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	: -	EBD Nr. E_0502 Codeliste Gas Nr. G_0067		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
			G_0068	S Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	_	Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden



EDIFA	DIFACT Struktur		Beschre	ibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
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 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13	Prüfidentifikator GPKE / GeLi Gas /	X	X	X	
300	NFF	1154	11008	Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	^	X	Х	
		gangsnummer						
	Anfrage	nachricht)						
SG6	DEF					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Muss X	Muss X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	snummer		X	X	
Dater	n der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf :lokatio	die ID der n						



EDIFA	CT Stru	ıktur	_		~	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer	richtur	ng						-
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment	:					
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 94 von 252



EDIFACT Str	uktur	Reschreibung Kommunikation von		anfrage des NB NB an LF	anfrage LF an NB	Ablehnung Abmelde- anfrage LF an NB	Bedingung
		Prütid	entifikator	11010	11011	11012	
	n-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der I							-
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	Χ	Х	
Nachrichter DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	Χ	Χ	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
MP-ID Abse	nder						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Χ	Х	
	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD		9	GS1	X	X	X	
SG2 NAD	3055			X	X	X	
SG2 NAD	3055	293	DE, BDEW				
	3055	:	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	Х	х	
SG2 NAD		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &		Х	Х	
SG2 NAD		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X			
SG2 NAD Ansprechpa SG3		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X Kann	Kann	Kann	
SG2 NAD		293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X			

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschreibung		Abmelde- anfrage des NB		Abmelde-	Bedingung
			V a ma ma	unikation von	NB an LF	antrage LF an NB	anfrage LF an NB	
			Prufice	entifikator	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM		EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
505	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	inger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Vorga	ang							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	X	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х		
	aktions	~~d						-
SG4		gruna						-
SG4	STS	gruna			Muss [2061] Λ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen
	STS	gruna				Muss [2061]	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02)
	STS	gruna				Muss [2061]	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage"
	STS	gruna				Muss [2061]	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet [2061] Segment bzw.
	STS	gruna				Muss [2061]	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
	STS	9015	7	Transaktionsgrund	∧ [644]			der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
SG4			7 E01	Transaktionsgrund Ein-/Auszug (Umzug)		Muss [2061]	Muss [2061]	der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug in Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Abmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				anfrage des NB	Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
		ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der A	Antwort						
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4 STS	9013	Code o	les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS	1131	G_000	3 EBD Nr. E_0403 9 Codeliste Gas Nr. G_0009 0 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0010				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunk	t						
SG5				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der
				V [202]	V [202]	V [202]	Marktlokation [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		4	NA-Lile - Li	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172 Identif	Meldepunkt	X (050)	X V [050]	X [050]	[050] Format:
SG5 LOC	3225	identil	ικαιΟΙ	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11011	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas /	X	х	X	
				Ablehnung Abmeldeanfrage				
		rgangsnummer nachricht)						
SG6	RFF					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	X	
SG8		arktlokation						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
	SEQ enzauf tlokatio	die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Х	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation (1997)	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG10		ng			Muss	Muss	Muss	
SG10			ļ		Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X X	X	
			: 207	verbrauell	^	^	^	
Kundo SG12		eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			



		D l	. 11	Al l .l .	Davide	Ablaba	n.d.
EDIFACT Stru	iktur	Beschr	eibung	anfrage des	Bestätigung Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	Beaingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Referenz auf Marktlokatio SG12							
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter M MP-ID	1arktpartner						
SG12				Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD				Muss			
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X			
SG12 NAD	3039	MP-ID		X			
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X			
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Referenzauf Marktlokatio Messlokatior SG12	n /Tranche /						
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12 RFF	1154	· 	Identifikators	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
	-Endesegment			N 4	N.4	NAvisa	
UNT	0074	Anaki	dor Cogmonto in cinor	Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Nachri	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Χ	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 100 von 252



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB		
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Nachri	ichten- UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Χ	X	Χ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn	n der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachri	ichten	datum	[
IVaciiii	DTM	adtum			Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	[551] 10111101. 222
MP-ID	Ahsen	der	[-
SG2	7103011	ac.			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
SG2	שחוו		293	DE, BDEW	Χ	Х	Χ	
SG2	NAD		332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	х	х	
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	-
Anspre SG3	echpar	tner		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Kann	Kann	Kann	_
Anspre		tner 3139		Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &				

Kommunikationsverbindung



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG3					11010	1101	22020	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM		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-I) Empfä	inger	f .					_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Х	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	х	Х	Х	
Vorga	ing							-
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Χ	
Begin	ın zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4 SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		vornanuen
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
 SG4	DTM	2379	Zeitspa 303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Bilana SG4	zierung	sbeginn						
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93
JU4	DIIVI				Soll [28] ∧ [29]	Soll [28] ∧ [29]		(Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] Λ [64]	Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datun	n oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
SG4 SG4	STS					Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	Χ	Χ	Χ	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertra g	Х	Х	Χ	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Х	Χ	
			Z37	EoG wegen Einzug in Neuanlage	Х	Χ	Х	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus vorübergehendem Anschluss	Х	Х	Х	
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	X	Х	Χ	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Х	Х	Х	
				Zuordnungsermächtigun g				
g für L	ieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete	Χ	Х	Χ	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	s der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131		Codeliste Gas Nr.		X [493]	.	[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0013				NAD+MR
			G_0014	Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			5 0003	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004		X [432]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
	_	(Feld für						
aligen	neine i	Hinweise)						
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	X	Χ	
Molde	epunkt		· .					
SG5	ерипк				Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(voigang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
								Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur			eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifil	kator	 		Muss	Muss	Muss	-
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154		- ,,	Х	х	X	
				Ablehnung EoG Anmeldung				
		rgangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Х	Χ	
Markt		f die ID der on für Termine kation						
SG6					Muss	Muss		
SG6	RFF				Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
bei M	arktlol	rechnungsjahrs kationen mit ngspreis (Gas)						
SG6	DTM				Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] A [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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB		
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015		
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]			
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ			
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)							
SG6	DTM				Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]	Muss [21] \wedge [492] \wedge [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden	
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83	
								(Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	Χ			
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ			
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X			
Abred	hnungs	intervall des L	F						
SG6 SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des		Χ		aus Sparte Gas	
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ			
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ			
-	in der nutzung	sabrechnung						-	
SG6	DTM				Muss	Muss			
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun	Х	Х			
SG6	DTM	2380		g oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х			



tages	t / Leist parame [:] :lokatio	terabhängige			Muss [492] Λ [101]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
	enz auf :lokatio	die ID der n						
	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	-
SG8 SG8	SEQ	1229	701	Daten der Marktlokation	Muss	Muss	Muss X	(Vorgang) anzugeben
Dater SG8	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDB
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	X		-
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Х	Х		
nterv SG6 SG6	all des N				Muss	Muss		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	X	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х	Х		
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung				Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatur des Turnuszeitraums au DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnur g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnur g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
		Kommunikation von		EOG NB an LF	EOG Anmeldung LF an NB	EOG Anmeldung LF an NB		
EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		_	Bestätigung FOG	_	Bedingung



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
	V a	ilation us -	ND 15	Anmeldung	_	
	Rommun Prüfident	ikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prunaent	unkator	11013	11014	11015	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9 QTY			Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	J J S f t t ZO8	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	x x	x x		
SG9 QTY 6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY 6411	9	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [103] X [104]	X [103] X [104]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
						[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge						
gesamt SG9			Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])	Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
					[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte	Χ	Х		
SG9 QTY 6060	Jahresmenge Gesamt Mengenangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
303 Q11 3000	Mengenungase	[937]	[937]		Wert:≥0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	Χ	Χ		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] A [106] A [108]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х		
Lieferri SG10	ichtun	ıg			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Χ	Х	
Zugeor SG10	dnete	Marktpartner			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ааз эранга этгэт
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertra SG10	agung	snetzbetreiber						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Х	Х		
Messst	ellenb	etreiber						
SG10	CAV				Muss [232] ⊻ [234]	Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhander
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	X		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	Х		
			Z20	In der Ausübung der	Х	Х		



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
		Weiterverpflichtung durch den gMSB				
Regelzone						-
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI	7037	Regelzone	Х	Х		
Bilanzkreis						-
SG10			Soll [493]∧ [64]∧ [65]	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
						[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7059 7037	Z19 Bilanzkreis Bilanzkreis	X X	X X		
		: BIIdIIZKIEIS	^	^		
Bilanzierungs SG10	sgebiet		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		220 000100
SG10 CCI	7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzierungsgebiet	Χ	Χ		
Marktgebiet						-
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		•
SG10 CCI	7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Marktgebiet	X	X		



Beschreibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	
Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				[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 [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	Muss	Muss		
E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
	Muss	Muss		
Z22 Verbrauchsaufteilung in	X	Х		
Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				-
				[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
	Kommunikation von Prüfidentifikator E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation Z22 Verbrauchsaufteilung in %	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013 Muss [492] A [89]A [106] Fig. 106] Muss E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation Muss Z22 Verbrauchsaufteilung in X Verbrauchsaufteilung in X Muss [492] A ([2061]Y ([90] A	Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 Muss [492] Muss [492] Muss [492] A [89] A [106] [106]	EOG



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Tranachankacor	11013	11014	11013	aus Sparte Strom
					[2061] Sagmant have
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur	X	Χ		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitrei	nentyp X	Χ		
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	X	X		
Spannungsebene der Marktlokation					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungseber Marktlokation	e der X	Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannun		X		
	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X X	X X		
	E06 Niederspannun		X		
Umspannung der Marktlokation SG10		-			
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspar	-	X [116]		[114] Wenn das SG10
	E08 HS/MS Umspan	-	X [115]		CCI+E03
	E09 MS/NS Umspan	nung X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		entifikator	11013	11014	11015	
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlokation						
SG10			Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	X		
Druckebene der Marktlokation						
SG10 CAN			N4			
SG10 CAV	V04		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Y02	Hochdruck Mitteldruck	X X	X X		
	Y03	Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		aus sparce strom
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	Х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	Χ		
	Z53	kME / mME	X	X		
	Z68	keine Messung	X	X		
Aggregationsverantwortung						[402] 144
in MaBiS			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Strom
in MaBiS SG10 SG10 CCI			Muss	Muss		aus Sparte Strom
in MaBiS SG10 SG10 CCI SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	Muss X	Muss X		aus Sparte Strom
in MaBiS SG10 SG10 CCI	6 ZA8 ZA9	Verantwortlicher NB ÜNB				aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ (([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([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
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss [492] Λ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.
			7,[=-1]	[= · · ·]		verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	X	X		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10						
SG10 CAV			Muss [247]	Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig	X [1P01]	X [1P01]		
	ZE3	em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	71 5	Hauchaltelande com	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	Х		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Χ		
Netznutzung						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI 7037	Z88	Netznutzung	Muss	Muss X		
Netznutzungsvertrag		Trectifications				
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z 08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Х		
	Z 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		-
SG10 CAV 7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden

Netznutzungsabrechnungsv



mmunikation von fidentifikator Netznutzungsabrechnun gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	NB an LF 11013 Muss X X X Muss [492]	LF an NB 11014 Muss X X X Muss [492]	LF an NB 11015	
Netznutzungsabrechnun gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	Muss X X X	Muss X X X	11015	
gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis Grundlage für	X X X	X X X		
gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis Grundlage für	X X X	X X X		
gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis Grundlage für	X X	X X		
Arbeitspreis/ Leistungspreis Grundlage für	X	X		
_	Muss [492]	Muss [492]		
_	Muss [492]	Muss [492]		
_				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Lieferscheinprüfung	Χ	Χ		
In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X		
Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	Х		
	Muss [308] ∧ [492]	Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun	X	X		
o vorhanden	X	X		
nicht vorhanden	Х	Χ		
		Muss Muss		
8 8		X		
		Χ		
O Grundversorgung		X X		
	Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g vorhanden nicht vorhanden Versorgungsart der Marktlokation Ersatzversorgung Grundversorgung	Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g vorhanden X nicht vorhanden X Versorgungsart der Marktlokation Ersatzversorgung Grundversorgung	Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g 5 vorhanden X X 7 nicht vorhanden X X Muss Muss 6 Versorgungsart der Marktlokation 9 Ersatzversorgung X 0 Grundversorgung X	Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g vorhanden X X nicht vorhanden X X Muss Versorgungsart der X Marktlokation Ersatzversorgung X Grundversorgung X



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10					Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Strom
SG10					Muss			
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
		sabrechnungsd ktlokation						-
SG8					Muss [225] Λ [307]Λ [313] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden
								[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X	Х		
Grupp ID SG8	oenarti	kel-ID / Artikel-						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X	Χ		
SG8	PIA	7140	Produk	t-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/ 4/5/6/7/8/9, 1-11-1



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	mit 1 02 1 04 1 06 1
					mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1- 10-3-001 enthalten ist [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB [942] Format: n1-n2- n1-n3 [943] Format: n1-n2- n1-n8-n2 [957] Format: n1-n2-
SG8 PIA 7143	Z09 Artikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧	X [393] ⊻ ([394] ∧		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format
	Z10 Gruppenartikel-ID	[397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])	[397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
					[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
								[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 / 1-08-4 beginnt
								[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzure	uppen	NNA len Positionen artikel-ID /						
SG9					Muss [237]	Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine
								Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	Х	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]	X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
		C441	DCC	Canal-	v	V		[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	X	X		-
Geme	indera	patt			Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] A [930] A [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Х		



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG9	ig ode QTY	r Abschlag			Muss Muss	Muss Muss		-
	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X X	X X X		
SG9 (QTY	6060	Menge		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [926] Format: Möglicher Wert: 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 (QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
-		ingulär etriebsmittel						
SG9					Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 (QTY				Muss	Muss		
SG9 (QTY	6063	Z33	Singulär genutzte Betriebsmittel	Х	X		
SG9 (QTY	6060	Menge		Х	Χ		
Preisan	gabe 1	für Singulär						-
genutzt SG10	te Bet	riebsmittel			Muss [73]	Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 (Muss	Muss		
SG10 (CCI	7059	Z44	Berechnungspreis	X	Χ		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	Anmeldung EOG NB an LF 11013	11014	EOG	
SG10	CCI	7037	ZD8 Tag	X	X		
SG10		7036	Preis, Betrag	X [914] Λ [946]	X [914] Λ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-	Daten	der					_
Mark	tlokatio	on					
SG8				Muss	Muss		
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х		
	enz auf tlokatio	die ID der on					
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
	Kennza tlokatio						
SG8	PIA			Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
		Trunuci	Tunkator	11015	11014	11013	aus Sparte Strom
							aus sparte strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 71 4	43	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Х		
Wertegranularitä	it						
SG10				Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI 70 :	37	ZE4	Wertegranularität	X	Χ		
Wertegranularitä	it						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV 71 :	11	ZD9	Jährlich	X	X		
		ZE8	Halbjährlich	X	Χ		
		ZE9	Quartalsweise	Χ	Χ		
		ZB7	Monatlich	Х	Χ		
Zugeordnete Zäh SG10	Izeit			Soll [165] \\ [166] \(\) ([307] \(\)	[166]∧ ([307]∨		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
				[422]) A	[422])∧ [492]		[207] Wonn DTM: 02
				[492] Muss [386]	[492] Muss [386]		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380
				∧ [387] ∧	Λ [387] Λ		≥ 202212312300?+00
				[307] ∧	[307] A		
				[423] ∧	[423] Λ		[386] Wenn mehr als
				[492]	[492]		eine SG8 SEQ+Z02
							(OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer
							OBIS-Kennzahl für
							Energiemenge im PIA+5
							vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS
							Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 19)
							[422] Wenn DTM+137



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Be EOG Ar	estätigung EOG nmeldung	EOG	
	Kommunikation von		LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Francenunkator	11013	11014	11013	(Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z39 Code der ZählzeitZ47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <
	ment erintterbai				202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregister					
SG10		Muss [421] M	luss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	X	Χ		
OBIS Daten für Lieferant relevant SG10		Muss [492] M	luss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	Х	Х		
Verwendungszweck der Werte					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnun g		[29P01]⊻ B0P01]⊻		
	Z85 Bilanzkreisabrechnung		36P01]		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			Z86	Mehrmindermengenabre chnung	[32P11] X [30P11]	[32P11] X [30P11]		
			Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01]	[29P11] ⊻ [30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
			ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	X [28P01]			
Schwa SG10	achlast	fähigkeit			Muss [257] ∧ [388]∧ [492]	Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
								[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
der Ol		ort und Nutzung nnzahl der on						
SG8					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
			ſ					-
		f die OBIS- r Marktlokation						
Kennz					Muss	Muss		
Kennz SG8	ahl de		Z10	OBIS-Kennzahl	Muss X	Muss X		

Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Marktlokation						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	X		
Verbrauchsart SG10				M		
SG10 CAV 7111	764	//	Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
	ZE5	E-Mobilität	X [1701] X [1P01]	X [1701] X [1P01]		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]	X [1P01]		
	ZB3	Steuerung	X [1P01]	X [1P01]		
		Wärmeabgabe				
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare	X	Χ		
	760	Verbrauchseinrichtung	V	V		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Χ		
Wärmenutzung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	Х	Χ		
	Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X	X X		
Art der E-Mobilität	201	Direktheizung	^	^		
SG10 CAV			Muss [95]	Muss [OF]		[OF] Wann in darralhan
SG10 CAV			iwuss [95]	Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 7111	ZE6	Wallbox	Χ	Χ		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZE7	Ladepark	Х	Х		
Konzessionsabgabedaten SG8			Muss (([308] Λ [492]) ⊻ [493]) Λ [2335]	Muss (([308] Λ [492]) ⊻ [493]) Λ [2335]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
			[2333]	[2333]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 127 von 252



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
								[2335] Für jede SEQ+ZO2 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/1-b: 1.29.0/7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	Χ	Χ		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl	Х	Χ		
Zuordn	nung							
Konzes	ssionsa	ıbgabe						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzes	ssionsa	bgabe						
SG10								
SG10				6:: 11	Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	Х	Х		
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	Х	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2)	Χ	Х		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
		2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und				
	TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	Х		
	TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	X		
	TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	Х	X		
SG10 CAV 7110	Konzess	sionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [902] [128]	Muss [912] Λ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
						[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
						[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10 CAV 7110	:	renkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/						_
Abgabeninformation						
SG8			Soll [131]∧ [308]	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
						[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х	Х		
Referenz auf die OBIS-						
Kennzahl der Marktlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Ke	:TITIZdNI	X	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung	5					
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
	:					
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z13 Z65	Steuerinformation Stromsteuer befreit	X	X		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
Geme	inder	hatt						
SG8	muera	isatt				Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		aus sparte das
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	indera	batt						-
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] Λ	X [902] Λ		[902] Format: Möglicher
					[930] ∧ [938]	[930] ∧ [938]		Wert:≥0
					[650]	[555]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Daten	der M	esslokation						-
SG8					Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	Х		
Messlo		die ID der n						
SG8								
SG8	RFF	4450	74.0	Ma	Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X (0E1)	X [0E 1]		[0E1] Formati
SG8	RFF	1154	וט der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrec Messs NNE fi	tellenl	betriebs über						
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172



EDIFACT Struktur	Beschre	tibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		ntifikator	11013	11014	11015	
						(Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	205	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	Х		
SG8 RFF 1154	Abrechi	nung über NNE (Ja/Nein)	Χ	Χ		
Zugeordnete Marktpa	rtner					-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х	Х		
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB	X	X		
SG10 CAV 1131 SG10 CAV 7110	MP-ID Z19	Auf vertraglicher	X X	X X		
3010 0.10 7110	Z20	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
Grundzuständiger						
Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV SG10 CAV 7111	ZF0	gMSB	Muss X	Muss X		
SG10 CAV 7111	MP-ID	giviou	X	X		
Spannungsebene der Messlokation						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		and Sparte Stroll
SG10 CCI 7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	Χ	Χ		
	E04	Hochspannung	Χ	Χ		
	E05	Mittelspannung	Χ	Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	E06 Niederspannung	Х	Х		
Gasqualität SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	Χ	Χ		
Gasqualität SG10					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	Х	X		
	Y05 L-Gas	X	X		
Zähleinrichtungsdaten SG8		Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation)
SG8 SEQ		Muss	Muss		mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF		Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					[215] Wenn in der selbe SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	F12 7261	Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp					
SG10 CAV					
SG10 CAV	!	Muss	Muss		



EDIFACT Struk	tur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in
SGIO CAV	,111	Alle	(Drehstrom)	٨ [٢٥٤]	A [432]		NAD+MR
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
		MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
		MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
		WGZ EHZ	Wirbelgaszähler elektronischer	X [493] X	X [493] X		
		ENZ	Haushaltszähler	٨	^		
		IVA	Individuelle Abstimmung	Χ	Χ		
			(Sonderausstattung)				
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
		Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
		Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
							[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (G	Gas)						-
SG10							
SG10 CAV				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ	Χ		
		G100	Gaszähler G100	Χ	Х		
		1	Gaszähler G1000	Х	X		
			Gaszähler G10000	X	X		
		G12500 G16	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X	X X		
		G160	Gaszähler G160	X X	X		
			Gaszähler G1600	X	X		
			Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	Χ	Х		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250	Gaszähler G250	X	X		
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350	X X	X X		
		G350 G4	Gaszähler G4	X	X		
		G40	Gaszähler G40	X	X		
		G400	Gaszähler G400	X	X		
		G4000	Gaszähler G4000	Χ	Χ		
		G6	Gaszähler G6	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschrei	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommur	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
	G65	Gaszähler G65	Х	Х		
	:	Gaszähler G650	X	Χ		
	G6500	Gaszähler G6500	X	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV 7110	Geräten	ummer	X	Χ		
Registeranzahl	[-
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[139] Wenn SG10
			۸ [139]	Λ [139]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	1	Eintarif	X	Х		
	1	Zweitarif	X	X		
	NTZ	Mehrtarif	X	Х		
Energierichtung						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		
	ZRZ	Zweirichtungszähler	X	Χ		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	:	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	Χ		
SG10 CAV 7110	:	vorhanden	X	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Χ	Χ		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an	Χ	Χ		
	:	der Zähleinrichtung				



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Messwerterfas Zähleinrichtun SG10	-						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Messdatenregi	istriergeräted						
aten SG8				Soll [493]∧ [130]	Soll [493] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ				Muss	Muss		•
SG8 SEQ :	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X	Х		
Referenz auf d	ie ID einer						
Messlokation							
SG8 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregi	istriergerät						
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Muss X	Muss X		
Identifikation ,		E13	Zamertyp	^	^		
des Gerätes SG10	, Nullillei						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X	Χ		
Mengenumwe	rterdaten						_
SG8				Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			-	Muss	Muss		
SG8 SEQ :	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf d Gerätenumme							
SG8				N 4	N 4		
SG8 RFF				Muss	Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG		
			.,		ND 15		Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prütide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Meng SG10 SG10	enumw CCI	verter			Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	Χ	Χ		
des Go SG10	erätes	n / Nummer						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X	X		
Meng SG10 SG10		vertertyp			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	Χ		
			TMU	Temperaturmengenumw erter	Х	Х		
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х	Х		
Zählei Meng								
SG8					Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]	Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten)
								mindestens einmal anzugeben
								[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
						[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Χ		
Referenz auf Gerätenumm SG8	-					
SG8 RFF			Muss [665]	Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8 RFF	1153	MG Gerätenummer des Zählers Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters Z14 Smartmeter-Gateway	X [441] Λ [442] X X	X [441] \(\) [442] \(\) X \(\) X		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist
						[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8 RFF	1154	Gerätenummer	X	X		
Referenz auf Messlokation SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF	1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung



						_		
EDIFAC	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Konfigu SG8 SG8	uratior RFF	ns-ID			[402] ∧ [420] ∧	Muss [96] Λ [402] Λ [420] Λ		[80] Wenn SG4 STS+7++237 (Transaktionsgrund: EoG
						[420] Λ [661] Soll [166] Λ		(Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) vorhanden [96] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden [166] Wenn vorhanden [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist [661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach
								erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 I	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Χ	Χ		
SG8 I	RFF	1154	Referer	ız, Identifikation	Х	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8		12010	22021		
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
					[324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Wertegranularität SG10		Muss ([256] Λ [492]) ⊻ ([274] Λ [493])	Muss ([256] ∧ [492])⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	-	EOG	EOG	EOG	
			Anmeldung	_	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger)
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	ZE4 Wertegranularität	X	X		
	vertegrandantat	,			-
Wertegranularität					
SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 Jährlich	Muss X	Muss X		
3010 6/10 7111	ZE8 Halbjährlich	X	X		
	ZE9 Quartalsweise	Χ	Χ		
	ZB7 Monatlich	Χ	Χ		
Zugeordnete Zählzeit					
SG10		Soll [165] \(\) [166] \(\) ([307] \(\)	[166] \(\) ([307] \(\)		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
		[422])∧ [492]	[422])∧ [492]		[307] Wenn DTM+92
		[432] Muss [389]	[492] Muss [389]		(Beginn zum) im DE2380
		۸ [391] ۸	Λ [391] ٨		≥ 202212312300?+00
		[307] A [423] A [492]	[307] A [423] A [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 19)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC10 CCI		Muss	Muse		aus Sparte Strom
SG10 CCI SG10 CCI 7059	Z39 Code der Zählzeit	Muss X	Muss X		[418] Wenn DTM+137
	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes Zählzeitregister SG10		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39
					(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI	720 C. J. J.	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z38 Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI 7037	Code des Zählzeitregisters	Х	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					



auf dem Ger	; des Zählwerks ät			Muss [123]	Muss [123]		[123] Wenn noch
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	X	Х		
SG10 CAV	7110	ļ	der Vorkommastelle	X	X		
Zählwerks SG10 SG10 CAV				Muss	Muss		
Vor- und Nachkomma	stellen des	f					
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	Х		
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI				Muss	Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
				[274])	[274])		Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e/ 1-b?:2.8.e/1-b?:3.8.e/ 1-b?:4.8.e/1-b?:5.8.e/ 1-b?:6.8.e/1-b?:7.8.e/ 1-b?:8.8.e/1-65?:1.8.e/ 1-65?:2.8.0/1-65?:1. 8.63 vorhanden
SG10				Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493]∧	Muss ([492] ∧ [273])⊻ ([493] ∧		[273] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
		Kommu	nikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	Anmeldung LF an NB	
EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	



EDIFACT	T Strul	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				Λ (([493]Λ [274]) ⊻ ([492]Λ [273]))			mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
							[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 C				Muss	Muss		
SG10 (CCI	7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI 7036	Bezeio dem G	chnung des Zählwerks auf Gerät	Х	Х		
Schwachlastfähigkeit	[
SG10			Muss [256] Λ [388]Λ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
2010 20						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7050	710	Schwachlastfähigkait	Muss	Muss		
SG10 CCI 7059 SG10 CCI 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
3010 CCi 7037	Z60	Schwachlast fähig	X	X		
Wandlerdaten						
SG8			Soll [492]∧ [130]	Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SEQ			Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Geräte	enummer	Χ	Х		
Wandler						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	Χ	Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss [2317]	Muss [2317]		[2317] Wenn in



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			riunder	IUIIKALUI			11012	dorsalhan CCC CCC : 70.4
					⊻ [2318]	⊻ [2318]		derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
								[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer	Χ	Χ		
Wand SG10		und Faktor			Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
3010	CATV	,	MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X	X		
			MBW	Blockstromwandler	X	Χ		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	X	X		
SG10	CAV	7110	Wandle	rfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komn		ionseinrichtun						
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
Refer	enz auf	die	[
Gerät	enumn	ner						
SG8					_			
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	Х	Х		



					Anmeldung	Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
			Zählers				
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	Χ	Χ		
Kommunik	ationseinrichtun	[
g							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	X	Х		
Identifikati des Geräte	on / Nummer s						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Gerate	enummer	X	X		
	ationseinrichtun						
gstyp							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV		GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X	Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Χ		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	X	X		
		LTE	LTE-KomEinr.	Х	Х		
	echnischen						-
Steuereinr	ichtung						frag)
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss	Muss		Wessiokation vornanden
SG8 SEQ	1229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X	Х		
Referenzau	uf die						
Gerätenum							
SG8							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	Х	Х		
Technische							
Steuereinr	ichtung			_	_		
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	727	Technische	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Steuereinrichtung	X	Х		
	on / Nummer						-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungsty SG10	р				
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger		X		
	TSU Tarifschaltuhr	Х	Х		
Smartmeter-Gateway SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	Χ		
Smartmeter-Gateway SG10 SG10 CCI	,	Muss Muss	Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Numr des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox					
SG8		Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF	74.4	Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway Identifikation / Nummer des	X	X		
SG8 RFF 1154	Smartmeter-Gateways	Х	Х		
Referenz auf die ID de Marktlokation SG8	!				



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue	rbox							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox	Х	Х		
	erätes	n / Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	rofildat	en (Gas)			Muss [493] Λ [106]	Muss [493] ∧ [106]		[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	Х		
Lastpr SG10	ofil (G	as)			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10		7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Lastpr SG10	ofil (Ga	is)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10	CAV	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Χ	Χ		
				Wasserwirtschaft e.V.)				



FDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII A	J. 3610	neu!	2000111		EOG	EOG Anmeldung	EOG	wow./b
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z99	Messstelle des	X	X		
			ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	x	X		
				Tagesparameter)				
SG10	CCI	7037	:	azone / raturmessstelle	Χ	Х		
SG10	CCI	1131		anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Х	Χ		
			293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X	Х		
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^		
Profile	laten (S	Strom)						
SG8	SEQ				Muss [492] A [119] Muss	Muss [492] ^ [119]		[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Refere Markt		die ID der		Tomouten	^	^		
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
Normi	ortos F	Profil (Strom)	1					-
SG10	CILESF	rom (strom)			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
		7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10		7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.



EDIFA	CT Strı	uktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
								verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10	iertes	Profil (Strom)						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	X	X		
Profils SG8	schard	aten			Muss [492] ∧ [89]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der
								Marktlokation: Prognoso auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
	enz auf lokatio	die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profils SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	X		
Profile	schar							
SG10	CAY				Mucc	Mucc		
SG10 SG10		7111	Code	der Profilschar	Muss X	Muss X		
			1		^			
	iertes	Profil			Muss	Muss		
SG10 SG10	רכו				Muss Muss	Muss Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Norm SG10	iertes	Profil						
SG10	CAV				Muss	Muss		
	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	X		



EDIFACT Struk	tur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		(Strom)					
Klimazone / Temperaturm SG10 SG10 CCI	essstelle			Muss Muss	Muss Muss		
	7059	Z99	Messstelle des Tagesparameters	X	X		
		ZA0	(derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist	X	х		
SG10 CCI	7037	ID Klim	Tagesparameter) azone /	X	X		
		Tempe	raturmessstelle				
SG10 CCI	1131	Diensta	nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CC das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Х		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Kunde des Lie SG12	feranten			Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06
							/ Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7 vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	X		
	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Referenz auf d Marktlokation SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
	zanschrift des						
Kunden des Li SG12	eferanten			Muss [213] Λ [559]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
							[559] Hinweis: Die



EDIFACT S	Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		France	Humator	11013	11014	11013	Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NA	\D			Muss	Muss		
SG12 NA	D 3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NA	D 3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NA	D 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	Χ		
SG12 NA	D 3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder ch	Х	Χ		
SG12 NA	D 3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NA	D 3251	Postlei	tzahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
							[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NA	D 3207	Länder	name, Code	Х	X		
Referenz	auf die ID der						
Marktloka	ation						
SG12 RF	E			Muss	Muss		
SG12 RF		Z18	Marktlokation	X	X		
SG12 RF			Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde de	s Netzbetreibers						
SG12				Kann			
SG12 NA				Muss			
SG12 NA		Z25	Kunde des NB	X			
SG12 NA		Name		Χ			
SG12 NA	D 3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
Pafarana	auf die ID der		0				
Marktloka SG12							
SG12 RF	F			Muss			
SG12 RF		Z18	Marktlokation	X			
SG12 RF		ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespoi	ndenzanschrift de	es					-
	s Netzbetreibers			Kann			
JU12		:		Kaiiii			



EDIFACT	Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 N	AD				Muss			
SG12 N/		3035	Z26	Korrespondenzanschrift	X			
				des Kunden des NB				
SG12 N	AD	3036	Name		X			
SG12 N	AD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ			
			Z02	Struktur der	Х			
				Firmenbezeichnung				
SG12 N	AD	3042		und Hausnummer oder	Χ			
SG12 N	ΔD	3164	Postfac Ort	n	Χ			
SG12 N/		3251	Postleit	 zahl	 M [268]			[166] Wenn vorhanden
3312 117			. 0301010	, may 1 · · ·	S [166]			[
								[268] Wenn der Code im
								DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste
								der europäischen
								Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 N/	AD	3207	Länderi	name, Code	Χ			eiii A auigeiuiiit ist
		die ID der	[
Marktlok								
SG12								
SG12 RF	FF				Muss			
SG12 RF		1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12 RF	FF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Netzansc	hlus	seigentümer						_
SG12					Kann			
SG12 N					Muss			
SG12 N	AD	3035	EO	Netzanschlusseigentüme r	Х			
SG12 N	AD	3036	Name		Χ			
SG12 N	AD	3045	Z01	Struktur von	X			
			700	Personennamen	V			
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12 N	AD	3042	Straße	und Hausnummer oder	Χ			
			Postfac	h				
SG12 N		3164	Ort		X			
SG12 N	AD	3251	Postleit	zahl	M [268]			[166] Wenn vorhanden
					S [166]			[268] Wenn der Code im
								DE3207 in der
								"EDI@Energy Codeliste
								der europäischen Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden"
*****************								ein "X" aufgeführt ist
SG12 N	AD	3207	Länder	name, Code	Muss			
Hausverv	walto	ar	f					-



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung unikation von	Anmeldung EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG12 SG12	NAD				Kann Muss			
SG12	NAD	3035	DDO	Location manager	X			
SG12	NAD	3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	X			
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	Х			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	Х			
SG12	NAD	3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der
								Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Muss			em x auigeiumi ist
Markt	lokatio	nsanschrift						_
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur	K	K		
			į	zierung				
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	S [166] M [212]	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
								SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	Χ	Χ		
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Name Ablese SG12		dresse für die			Muss [213] ∧ (([492] ∧ [234]) ⊻ [493]) ∧ [560] ∧ [573]			[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



NAD-HMR (Nachrichtenempfa aus Sparte Gas									
Name	EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung				Bedingung
						EOG			
Prüfidentifikator				Kommu	unikation von	NR an LE		_	
[493] Wenn MP-ID NAD+MR NAD+SE NAD Are see für die Adresse für die									
NAD+MR N				Fruitaei	пинкасог	11013	11014	11015	[402] Wann MD ID in
SG12 NAD 3035 205									(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für "Name und Adresse für die Ablesekarte" vorliegt, wird das Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der
SG12 NAD 3035 ZOS Name und Adresse für die Ablesekarte X X SG12 NAD 3036 Name und Adresse für die Ablesekarte X X SG12 NAD 3045 ZOI Struktur von X X X SG12 NAD 3042 Struktur der X X X SG12 NAD 3164 Ort X X SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] M [268] M [268] S [166] [268] Wenn der Coo DE3207 in der "EDI@Energy Codel der europäischen Ländercodes" in der "EDI@Energy Codel der europäischen Ländercodes" in der "EDI@Energy Codel der europäischen ein "X" aufgeführt is Spalte "PLZ vorhanc gein "X" aufgeführt is Spalte "PLZ vorh									
SG12 NAD NAD NAD NAD NAD NATE									zusammengesetzt
SG12 NAD 3036 Name			2025	705	Name and Advages for				
SG12 NAD SOUTH NAD SUBSTRICT NAD SUB	3612	NAD	5035	205		X	Χ		
Personennamen Z02 Struktur der X X X	SG12	NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD 3042 Struktur der X	SG12	NAD	3045	Z01		Х	Х		
SG12 NAD 3042 Straße und Hausnummer oder Postfach X X SG12 NAD 3164 Ort X X SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] M [268] M [268] S [166] [166] Wenn vorhand [268] Wenn der Cool [Z02	Struktur der	Х	х		
SG12 NAD 3164 Ort X X X SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] M [268] [166] Wenn vorhan S [166] S [166] [268] Wenn der Cooperation of the cooperatio	SG12	NAD	3042	Straße ı		χ	X		
SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] M [268] [166] Wenn vorhander Spalter PLZ vorhander				Postfacl	h				
S [166] S [166] S [166] S [166] [268] Wenn der Coo DE3207 in der "EDI@Energy Codel der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanc ein "X" aufgeführt is SG12 NAD 3207 Ländername, Code X X Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF	SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
[268] Wenn der Coo DE3207 in der "EDI@Energy Codel der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhande ein "X" aufgeführt is SG12 NAD 3207 Ländername, Code X X X Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF 1153 Z19 Messlokation X X X SG12 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichnt	SG12	NAD	3251	Postleit	zahl				[166] Wenn vorhanden
Referenz auf die ID einer Messlokation SG12 SG12 RFF						S [166]	5 [166]		"EDI@Energy Codeliste
Messlokation SG12 RFF Muss Muss SG12 RFF 1153 Z19 Messlokation X X SG12 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichne Nachrichten-Endesegment Image: Color of the color of	SG12	NAD	3207	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
SG12 RFF 1153 Z19 Messlokation X X SG12 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichne Nachrichten-Endesegment Nachrichten-Endesegment X [951] X [951] X [951]	Messlo								
SG12 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichne Nachrichten-Endesegment		RFF				Muss	Muss		
SG12 RFF 1154 ID einer Messlokation X [951] X [951] [951] Format: Zählpunktbezeichne Nachrichten-Endesegment			1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
	SG12	RFF	1154	ID einei	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	Nachr	ichten-	-Endesegment						-
			5			Muss	Muss	Muss	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	EOG	EOG	Bedingung
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Х	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



5.7 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- > Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen, auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM-Segmente:

Die DTM-Segmente "Beginn zum" (Netznutzungsbeginn) und "Bilanzierungsbeginn" müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM-Segmente "Ende zum" (Netznutzungsende) und "Bilanzierungsende" werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM-Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern "Beginn zum" und "Bilanzierungsbeginn" sowie "Ende zum" und "Bilanzierungsende" auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM-Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlokation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM-Segmenten "Beginn zum/Ende zum" und "Bilanzierungsbeginn und -ende" unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabeistehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen, die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet



werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIFACT Struktur		Beschre		zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
		Kommui Prüfiden	nikation von Itifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Nachrichten-	Konfsagmant	- Tunden	THRUCO!	11013	11020	11021	
UNH	корізевінені			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrich	nten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	-	Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057		Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
UNH	0068	Allgeme	ine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Übermit	tlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	Χ	X	X	
BGM	1004		ntennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichtend	latum						
DTM	2005	127	Dakumantan /	Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	:	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380	Datum d	oder Uhrzeit oder ine, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х	X	[232] 10111Idt. 222 - 100
Gültigkeit, Be DTM	eginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	CT Stru	ktur		ınikation von	zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
								übernommen
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	Х		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
MP-IC	Absen	der	[
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Х	Χ	
Komn	nunikat	ionsverbindung	:					
SG3		ionisverbinidanig						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM FX TE AJ	Elektronische Post Telefax Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MD-IT	Empfä	nger						
SG2	Lilibia				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	promper	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	- II
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
Vorga	ng							
SG4	J				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgans	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
				-				-
SG4	n zum							
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



ED := :	CT C:		D I	va i huma	7	Änder	Amburgata	Dodingur -
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschi	reibung	zugeordnete	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs- meldung zur	
					Marktlokati onen	liste-Gas	Zuordnungs- liste-Gas	
			Vomm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
			Fiuliu	enunkator	11019	11020	11021	Änderungsmeldung
								gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ	X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
				anne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4							a 11 fa a a 1	
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
 5G4	DTM	2379	303	anne, Wert CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
			:					
впапа SG4	zierungs	sbeginn						
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] ∧ [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ	Χ	
5G4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Х	Х	Х	
3ilanz	zierungs	sende						
SG4								
5G4	DTM				Muss [28] ∧ [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt



EDIFA	CT Stru	ktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				entifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Transa SG4	aktions	grund						
SG4	STS					Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		X	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		X	X	
Status	s der Ar	ntwort	-					
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 o	les Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_000	2 Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
Abwe	reibun ichung nittelte	zur						
SG4	FTX					Muss		
SG4	FTX	4451	АВО	Information über Abweichung		Χ		
SG4	FTX	4441	Z03 Z05	Ergänzte Marktlokation Änderung vorhanden		X X		
SG4	FTX	4440		r Erläuterung der		Kann		
Melde	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]		[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SCE.	100				Muss	Muss	Muse	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identif		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	Bedingung
				ınikation von ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
			Fiullue	IIIIIKatoi				
SG6 SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019		X			
300	W.T	1134		Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen GeLi Gas / Änderungsmeldung zur	^	x		
			11021	Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			Х	
		gangsnummer						
(aus A	nfrage	nachricht)				Muss [81]		[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	X	Х	
	enz auf lokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154		Vlarktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur		eibung Inikation von ntifikator	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF 11019	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
SG9					Muss [106] Λ [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	
SG9	QTY	6063	31	Managarahlasta				
		0003	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Χ	Х	
SG9	QTY	6060			X X [902] ∧ [937]	Χ Χ [902] Λ [937]	X [902] ^ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
	QTY	6060	Mengei	Jahresmenge Gesamt	X [902] ∧	X [902] A [937]	X [902] A [937]	Wert:≥0
SG9		6060		Jahresmenge Gesamt nangabe	X [902] \(\) [937] X Soll [106] \(\) [108]	X [902] ∧	X [902] Λ	Wert: ≥ 0 [937] Format: keine
TUM SG9	QTY QTY Kunder	6060	Mengei	Jahresmenge Gesamt nangabe	X [902] \(\) [937] X Soli [106] \(\) [108]	X [902] \(\) [937] \(\) X \(\) Kann	X [902] \(\) [937] X Soll [336]	Wert: ≥ 0 [937] Format: keine Nachkommastelle [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) [336] Wenn in Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur		reibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY 6411	KWH	Kilowattstunde	X	Х	X	
Bilanzkreis						
SG10			Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzl	kreis	Х	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
					[]	Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0 ZA6	Prognose auf Basis von Werten Prognose auf Basis von	X X	X X	X X	
		Profilen				
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nac EnWG)	ch					
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	-
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Χ	X	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde	X	Χ	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
	gem. EnWG				
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuord nach GABi Gas	dnung X	Χ	Χ	
SG10 CCI 1131	GABi- Nominierungsers RLMNE hren - Exit (Hinwo V Dieser Code darf Liefermonate voi 01.10.2016 genu werden)	eis: nur für r dem	X	Х	
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Ex	X	Χ	Χ	
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime -	X	X	Х	
Netznutzung					
SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	Χ	Χ	
Netznutzungsvertrag					
SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsver	trag X	Χ	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunder	X	Χ	Χ	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und	X X	Х	Χ	
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netz	nutzung X	Χ	Χ	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas mel zugeordnete Zuor	derungs- dung zur Änderungs- rdnungs- meldung zur ste-Gas Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF LI	F an NB NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020 11021	
				zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [106] N	Kann Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss N	Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X X	
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahre		X X	
	Z10 analytisches Verfahren	X	X X	
Lastprofil (Gas)				
SG10				
SG10 CAV		Muss N	Muss Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	х х	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x x	
Klimazone /				
Temperaturmessstelle		D4	Maria Maria	
SG10 SG10 CCI			Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des	X X	X X	
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubt Tagesparameter) ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		x x	
	Tagesparameter)			
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Χ	X X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58] X	([58] X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs- meldung zur Zuordnungs-		
					onen		liste-Gas	
			Komn	nunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11019	11020	11021	
								Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	
				(hier Netzbetreiber)				
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
Kunde	desti	eferanten	[
SG12	CUCSE	ciciumen			Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X	X	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Χ	Х	Х	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	X	
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG12	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG12	RFF	1154	ID de	r Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Markt SG12	lokatio	nsanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3124		zinformation zur fizierung	K	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	e und Hausnummer oder ach	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben
								SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ	X	
SG12	NAD	3251	Postle	itzahl	Χ	Χ	Χ	
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten.	-Endesegment						
Nucili	UNT	Lineseginein			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074		l der Segmente in einer	X	X	X	
	LINIT	0062	Nachr		X	X	X	
	UNT	0062	Nacili	ichten-Referenznummer	^	^	^	





5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrundes "Stornierung" können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert, auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System "Anfrage und Antwort"! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenkategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer "Stornierung". Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

- 1. Anfragenachricht, z. B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
- 2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
- 3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	
		Kommu	ınikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
		Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		hten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILME	Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		E35	Kündigung	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Х	Х	
Nachrichten DTM	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	Х	
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	Χ	
MP-ID Abser	nder						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	



EDIE 4	CT C+	uktur	Beschre	aihung	Anfrage	Rectätigung	Ablehnung	Redingung
EDIFA	EDIFACT Struktur		beschre	ernang	nach	Anfrage Stornierung	Anfrage	Dealliguilg
			Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	•
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Χ	Χ	
SG3	СТА	3412	Name v	vom Ansprechpartner	X	X	Х	
	nunikat	tionsverbindung						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	or / Adrosso	X	X	X	
SG3				er / Adresse				
SG3	COIVI	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1PU1] X [1PU1]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID) Empfä	inger	f					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	X	Х	
				Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Vorga	ng							
SG4	Ü				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Transa	aktions	grund						
SG4		-						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	χ	Χ	1 000/ 050000011
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
Status SG4	s der Al	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines
						[2.10]	[2.0]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert



EDIFA	EDIFACT Struktur			ibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts		Χ	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003		V [402]		NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		
				S_0086				[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		(Feld für						
_	meine I	Hinweise)						
SG4 SG4	FTX				Kann		Muss [48]	[49] Wonn in diocor SC4
304	FIX				Kdilli		Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	χ		X	VOITIAITUETI
304	117	4431	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^		^	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X		Х	
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach	Х			
			11023	Stornierung GPKE / GeLi Gas /		Х		
				Bestätigung Anfrage Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refer	enz Vo	rgangsnummer						-
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Χ	Χ	
Refer	enz auf	zu	[-
storn	ierend	е						
_	angsnur	mmer						
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Х			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgan	ngsnummer	Х			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ∧ ([4]∨ [5])		[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF
								[5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	Х	
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	X	X	X	
			Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachr		-Endesegment			Mucc	Muss	Muss	
	UNT	0074	A 1 1	dan Cananata Indian	Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	X	



5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

5.10 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktlokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktlokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
					11035	11215	
Nachr	richten-	-Kopfsegment	[
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	
	UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	
	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	
Begin	n der N BGM	achricht	: : : : : : :		Muss	Muss	
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	X	
Nachr	richten	datum	f				
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
N 4D 15			: 303	CETTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			-
SG2) Absen	aer			Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD NAD	3035	MS	Dokumenten-/	Muss X	Muss X	
302	NAD	3033	IVIS	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Ancor	echpart	tner	:				
SG3	cempal	uici			Kann	Kann	
	СТА				Muss	Muss	
SG3			i				
SG3 SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	



EDIF	EDIFACT Struktur			eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
	D. F. ("		- 1-		,, (=, o,,=)	X [2. 02]	
MP-II SG2	D Empfä	inger			84	B.4	
SG2	NAD				Muss Muss	Muss Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	radinientenempiangei	X	 X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
JU2	NAD	3033	IVII ID		X	X [200]	Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	
			293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)	.,		
			332	DE, DVGW Service &	Х		
				Consult GmbH			-
Vorg	ang						
SG4	105				Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	X	
Bem	erkung (Feld für					
		linweise)					
SG4							
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	X	
			Text fü	r allgemeine Information	X	X	
SG4	FTX	4440					
SG4							
	FTX epunkt				Muss [527]	Muss	Marktlokation und alle Identifikatoren der
Meld					Muss [527] Muss	Muss Muss	



EDIF#	EDIFACT Struktur			eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifik	ator			Maria	Maria	
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	ļ	GPKE / GeLi Gas /	X		
300		110.		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage			
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		X	
	renz auf ngegang	eine gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer	Х	X	
Mark		die ID der on für Termine kation					
SG6					Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Start	des Abi	rechnungsjahrs					-
		ationen mit					
	sleistu	ngspreis (Gas)					
SG6							
SG6	DTM				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
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert	-		



EDIFACT Struktur			Beschreibung		anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
		nusablesung					
sG6	1SB (Str	om)					
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X		
SG6	DTM	2379	104	anne, Wert MMWW-MMWW	X		
			106	MMDD	X		
Netzr SG6		sabrechnung					
SG6	DTM	2005	724	T	Muss		
SG6	DTM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	X		
			104	MMWW-MMWW	X		_
	nutzung: rall des l	sabrechnungsi NB					
SG6							
SG6	DTM	2005	722	Notania	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Dater	n der Ma	arktlokation					
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							-



EDIFA	EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB		
			Prüfide	ntifikator	11035	11215		
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х		
	renz auf tlokatio	f die ID der on						
SG8								
SG8	RFF	1152	710	Marktakatian	Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z18	Marktlokation Warktlokation	X X [950]	X X [950]	[950] Format:	
300	IXI I	1134	ID del I	viai ktiokatioii	V [920]	X [930]	Marktlokations-ID	
tages Mark		tung für eterabhängige on						
SG9					Muss [492]∧ [101]	Muss [101] Λ [243]	[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	
							[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in diese SG8 vorhanden	
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	210 265	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X [102] X	[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	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0	
SG9	QTY	6411	Z1 6	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265	
			KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden	
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die	Antwort auf die	Bedingung
		Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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 Jahresmenge gesamt				
SG9		Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [332]))	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
				[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
550 074		M	.	[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY COC3	34 Voroncehlanta	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	
TUM k	Kunder	nwert			Soll [493] ∧ [106] ∧ [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			-		Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	χ (2021 + (2021		[002] 5
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х		
Lieferi SG10 SG10	richtur	ng			Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10		7037	Z06	Erzeugung		X	
			Z07	Verbrauch	X		
Zugeo SG10	rdnete	Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
5610	CCI				N.A	N.4	Sparte Strom
SG10		7027	ZB3	Zugoordnotor	Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZD3	Zugeordneter Marktpartner	Х	X	
Liefera	ant						
SG10							
SG10	CAV					Muss [20] ⊻ ([54] ∧ [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
							[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
						vorhanden
SG10 CAV	7111	Z89	LF		X	
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
	netzbetreiber					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	Muss X		
SG10 CAV	1131	MP-ID	OND	X		
Messstellenbe	etreiber					
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		Χ	X	
SG10 CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х		
		Z20	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
Regelzone SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X		
SG10 CCI	7037	Regelzo	one	Х		
Bilanzierungsg SG10	gebiet			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X	



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsge biet	Х	Х	
Marktgebiet SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktg	ebiet	Х		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation	bhängige					
SG10				Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[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
						[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation SG10	bhängige					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z22	Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyş SG10	0			Muss [492] ∧ ([2061]⊻ ([90] ∧ [2096]))	Muss [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



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Ar Geschäftsdaten- Ge anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
	Transcrium dec	11055	11219	[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 IDE anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	15 Struktur	Χ	Χ	
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp	Χ	Χ	
Zeitreihentyp SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps	Χ	Χ	
Spannungsebene der Marktlokation				
SG10		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	Х	
Spannungsebene der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	Χ	Χ	
	E04 Hochspannung	X	Χ	
	E05 Mittelspannung	X	X	
	E06 Niederspannung	X	X	
Umspannung der Marktlokation SG10				
SG10 CAV		Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
				[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der	-				
Marktlokation					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlokation	X		
Druckebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X		
	Y02	Mitteldruck	X		
	Y03	Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g				
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g:				
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X		
722	Z53	kME / mME	X		
	Z68	keine Messung	Χ		
Aggregationsverantwortung	g				-
in MaBiS					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	-p-20.00 000 000
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	X	
	ZA9	ÜNB	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
IVIdEKLIOKALIOTI					
SG10			Muss	Muss	
			Muss Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	[11P11] X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
			[2061]))		[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
					[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11]	X [6PO1] ⊻ [10P11]	
	E14 Z36	TLP/TEP TEP mit Referenzmessung	X [6PO1]	X [6P01] X [12P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) in dieser SG8 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
	Tranac	Humatoi	11033	11213	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1PO1]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig	X [1P01]		
	ZE3	em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			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



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
				anfrage	anfrage	
			inikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidei	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 70	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X		
SG10 CCI 11	131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X		
		GABi-	RLM-Kunde in	Χ		
		GABi-	Tagesregime - Exit RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х		
Netznutzung						-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 70	037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungsve	rtrag					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
	111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV 7 1	110	z08 z09	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB Vertrag zwischen Lieferanten und NB	x x		
	:	:	Eleterative in a ray			
Zahlung der Net SG10	znutzung					
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7 1	111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ		
	110	Z10	Kunde	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88
		Z11	Lieferant	X		(Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsab ariante	rechnungsv					-
SG10						
SG10 CAV	111	704	Night and the second of the se	Muss		
SG10 CAV 7 1	111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	Χ		
SG10 CAV 7 1	110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüt SG10	fung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	~ ~
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
			Tranac	Mulikatoi	11033	11213	Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für	X		Sparte Strom
				Lieferscheinprüfung			
SG10	CAV	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
			Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Betrie Netzn		utzte el in der sabrechnung					
SG10 SG10	CAV				Muss [422] ∧ [492]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG10	CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
		sabrechnungsd ktlokation					
SG8					Muss [309] ∧ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
Grupp ID	enarti	kel-ID / Artikel-					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	Х		
SG8	PIA	7140	Produk	xt-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1- 03, 1-05 enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2,
					([957] [285] ∧ [287]) ⊻		1-10-1/2/4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		([948] [286] A [287])		[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1- 08-4-001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikelund Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1
SG8 PIA 7143	Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist [395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 /



EDIFA	ACT Str	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				ntifikator	11035	11215	
							1-08-4 beginnt
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 / 1-08-5 beginnt
abzur	rupper	r NNA den Positionen nartikel-ID /					
SG9					Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert0[937] Format: keine
SG9	OTV	6411	DCC	C+ück	X		Nachkommastelle
	QTY		PCS	Stück	^		-
SG9	eindera	abatt			Muss		
SG9					Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X X X X X X X X X X X X X X X X X X X		[002] Formati Mäaliahan M
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert ≥0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
SG9		er Abschlag			Muss		
SG9	QTY	6063	72.4	Zuschlag	Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X X		
SG9	QTY	6060	Menge		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/ Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				Abschlag) vorhanden
				[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[926] Format: Möglicher Wert: 0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
				[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X		
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel				
SG9		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG9 QTY		Muss		mit x gekennzeichnet ist
SG9 QTY 6063	Z33 Singulär genutzte	X		
	Betriebsmittel			
SG9 QTY 6060	Menge	X		
Preisangabe für Singulär				-
genutzte Betriebsmittel SG10		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der
				Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss		ex generingers
SG10 CCI 7059	Z44 Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	X		
SG10 CCI 7036	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der Marktlokation				
SG8		Muss	Muss ([19] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [300])))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
				[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				SG10 CCI+Z30++Z07
				(Verbrauch) vorhanden
				[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
				[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlokation	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
OBIS-Kennzahl der				-
Marktlokation				
SG8				
SG8 PIA		Muss	Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X [614]	[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlei und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
				[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х	Х	
Wertegranu SG10	larität			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		31121316 Tollianaen
SG10 CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X		
Wertegranu	larität					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ZD9	Jährlich	X		
		ZE8	Halbjährlich Quartalsweise	X X		
		ZE9 ZB7	Monatlich	X X		
7	721.1 . 11	1				-
Zugeordnete SG10	e Zanizeit			Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
3010				[166] A [422]		[103] Wellii bekalliit
				Muss [386] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[387] ∧ [423] ∧		
				[492]		[386] Wenn mehr als eine SG
						SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer
						OBIS-Kennzahl für
						Energiemenge im PIA+5
						vorhanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge ir PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+0
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+0



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
		i rana	en ankacor	11033	11213	(Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muss		Sparte Strom
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X		[418] Wenn DTM+137
3010 CCI	7035	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+0(ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete Zählzeitregist	er					
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	X		
OBIS Daten fü relevant SG10	ir Lieferant			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
SG10 CCI				Muse		Sparte Strom
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Muss X		
Verwendungs Werte SG10 SG10 CAV	szweck der			Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun	X [29P01]⊻		
			g	[30P01] ⊻		
				[32P01]⊻ [36P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻		
			a croad commung	[32P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung	X [30P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]		
OBIS Daten fü						
	snetzbetreiber					
relevant						
SG10					Muss	

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 196 von 252



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Bedingung
			Komm	unikation von	anfrage NB an LF	anfrage NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SC10	CCI		Fiulia	ETTUTINATO	11033		
SG10	CCI	7037	ZA9	ÜNB		Muss X	
			<u> </u>	OHD.		^	
Verw Wert SG10	е	gszweck der					
SG10	CAV					Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schw	achlast	fähigkeit					
SG10					Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss		-
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
2010	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
		rt und Nutzung					
	ıвıs-кеі tlokatio	nnzahl der on					
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Refe	enz auf	f die OBIS-					
Kenn	zahl de	r Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF	1153	710	ODIC Kapasahi	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z10 OBIS-K	OBIS-Kennzahl ennzahl	X X		
			:				
an de		rt und Nutzung Kennzahl der					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		



EDIFACT Struktu	r	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Verbrauchsart SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 71	.11	Z64 Z65	Kraft/Licht Wärme	X [1P01] X [1P01]		
		ZE5	E-Mobilität	X [1P01]		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]		
Unterbrechbark	eit					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 71	.11	Z62	unterbrechbare	Х		
		762	Verbrauchseinrichtung	v		
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X		
Wärmenutzung						
SG10						
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV 71	.11	Z56	Speicherheizung	X		(warme) vornanden
JOIO CAV 71		Z57 Z61	Wärmepumpe Direktheizung	X X		
Art der E-Mobilit	ät					-
SG10						
SG10 CAV				Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E- Mobilität) vorhanden
SG10 CAV 71	.11	ZE6	Wallbox	Χ		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	X		
		ZE7	Ladepark	X		
Konzessionsabga SG8	bedaten			Muss (([310] Λ [492])⊻ [493]) Λ [2335]		[310] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), welche im



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
				, rumikuto,	11000	11215	PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/1-b:1.29.0/7-20:99.33 17/7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
		die OBIS- r Marktlokation					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154		ennzahl	X		
	dnung essions	abgabe					
SG10					Muss		
SG10					Muss		-
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
SG10		abgabe					
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	Muss X		
				konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind			
			SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	Х		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X		
			TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х		
			TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
	Vomm:	unikation von	anfrage NB an LF	anfrage NB an ÜNB	
		ntifikation von	11035	11215	
	Prunue	NT (niedrige KA, 0,61	11055	11215	
	TSS	ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	x		
SG10 CAV 7110	Konzes	sionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [902] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
					[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
SG10 CAV 7110		renkategorie der sionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/ Abgabeninformation SG8			Soll [131] ∧ [422]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
550 550			M		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
SG8 SEQ SG8 SEQ 1229	Z10	Steuer-/	Muss X		
- 6 11 0010	<u> </u>	Abgabeninformation			
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153		OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF 1154	:	ennzahl ————————————————————————————————————	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
Gemeinderabatt SG8			Muss ([422] ∧ [492])⊻ [493]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
500 050					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ			Muss		



EDIF#	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Gem	eindera	batt					
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х		
Date	n der Tr	anche				Muss [54] Λ [2307] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
							[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						Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		X	
Tranc		die ID der					
SG8	DEE					N 4	
SG8 SG8	RFF	1153	720	Trancha		Muss X	
SG8	RFF RFF	1153	Z20 ID der l	Tranche Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Tranc	he an d	r Anteil der ler n Marktlokation					
SG9	3					Muss [384]	[384] Wenn SG10 CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße)



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9	QTY					Muss	(Prozentual) vorhanden
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X	
SG9	QTY	6060		nangabe in %			[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
							[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X	
Zugeo	ordnet	e Marktpartner					
SG10		•				Muss	
SG10						Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Х	
Liefer	rant						
SG10							
SG10						Muss	
SG10		7111	Z89	LF		X	
SG10	CAV	1131	MP-ID			X	
Bilanz	zkreis						
SG10						Muss	
SG10						Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10	CCI	7037	Bilanzkı	reis		X	
Tranc	zur Bil hengri	dung der öße					
SG10	661					Muss	
SG10		7050	727	Dacie was Dildung des		Muss X	
SG10		7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße			
SG10	CCI	7037	ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung		X X	
OBIS- SG8	Daten	der Tranche				Muss [54] Λ [2308] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der



EDIF#	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Sicht des NB anzugeben
							[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8		4000				Muss	
SG8	SEQ	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		X	
Tranc		die ID einer					
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154		r Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennzal	hI der Tranche					
SG8							
SG8	PIA					Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahler und Medien für den deutschei Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Χ	
	Daten f						-
		snetzbetreiber					
relev						Muss	
SG10						Muss	
SG10		7037	ZA9	ÜNB		X	
Verw	endung	szweck der					
Wert							
SG10							
SG10		7111	705	Pilanakro isahan akawa		Muss	
3010	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Date:	n der Mo	esslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB		
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		
Dofor	00=011	die ID der	:				
	enz aui Iokatioi						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess	chnung stellenl für kME	betriebs über					
SG8	RFF				Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X		
SG8	RFF	1154	Abrec	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
Zuged	ordnete	e Marktpartner	-				-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	Х		
		betreiber					
SG10					Muse		
SG10 SG10		7111	Z91	MSB	Muss		
SG10		1131	MP-ID	IVIOD	X X		
SG10		7110	Z19	Auf vertraglicher	X		
5510	C. IV	, 110	Z20	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x		
		diger betreiber					
SG10					Muss		
	CAV	7111	ZF0	gMSB	X		
	- · · ·		. 	0			



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
Spannungs Messlokati SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus
5545 661						Sparte Strom
SG10 CCI	7027	F0.4	Cnannungsahana dar	Muss X		
3610 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X		
Spannungs Messlokati SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04	Hochspannung	X		
		E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X		
Gasqualität	:					
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität SG10 SG10 CAV	:			Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Х		-
		Y05	L-Gas	X		-
Zähleinrich SG8	tungsdaten			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenza Messlokati	uf die ID einer on					
SG8						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8 RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenza						
Smartmete SG8	er-Gateway					
SG8 RFF				Soll [166] ∧		[166] Wenn vorhanden
				[215]		[215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Х		
SG8 RFF	1154		kation / Nummer des	X		
300 1111	1151	:	eter-Gateways	^		
Zählertyp						-
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zählertyp SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom
		LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
		MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne	X [492]		Sparte Gas
			Messeinrichtung nach MsbG			•
		NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]		
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
		TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]		
		UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]		
		WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
		EHZ	elektronischer	X		
			Haushaltszähler			
		IVA	Individuelle Abstimmung	X		
			(Sonderausstattung)			
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
		Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03 Z04	sonstiger EHZ Standard	X [136]		(elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
		Z04 Z05	MeDa-Zähler	X [346] X [346]		Hausilaitszailler) vorhalluell
		203	WEDa-Zamei	۸ [340]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13
						(Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße	(Gas)					
SG10				NA [400]		[402] 144
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X		
		G100	Gaszähler G100	X		
		:	Gaszähler G1000	X		
			Gaszähler G10000	X		
			Gaszähler G12500	X		
		G16	Gaszähler G16	X		
		:	Gaszähler G160	X		
			Gaszähler G1600	X		
		G16000 G2.5	Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	X X		
		G2.5	Justaillet UZ.J	^		



EDIFACT Struk	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
		G25	Gaszähler G25	Х		
		G250	Gaszähler G250	X		
		G2500	Gaszähler G2500	X		
		G350	Gaszähler G350	Χ		
		G4	Gaszähler G4	X		
		G40	Gaszähler G40	X		
		G400	Gaszähler G400	X		
			Gaszähler G4000	X		
		G6	Gaszähler G6	X		
		G65	Gaszähler G65	X		
		G650	Gaszähler G650 Gaszähler G6500	X		
		90500	Gaszanier Goodo	X		
Identifikation des Gerätes	/ Nummer					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Х		
Registeranzah SG10	ıl					
SG10 CAV				Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X		
		ZTZ	Zweitarif	X		
		NTZ	Mehrtarif	Χ		
Energierichtu	ng					_
SG10	6					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	X		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	Χ		
Fernschaltung Zähleinrichtu						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Mocciniontonfo	ccina on do-	-				-
Messwerterfa Zähleinrichtu						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							Gateway) nicht vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х		
	verterf inrichtu	assung an der ung					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X		
Messo	latenre	gistriergeräted					
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X		
	enz auf okatior	die ID einer					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	latenre	gistriergerät					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	E13	Zählertyp	Muss X		
			: 113	Zamertyp	^		-
	erätes	n / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х		
Meng	enumw	erterdaten					
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ SEQ				Muss		



EDIFA	CT Str	uktur	Komm	eibung uunikation von entifikator		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	
Gerät SG8 SG8	enum RFF	mer			Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		-
Meng SG10 SG10		werter			Muss Muss		
SG10		7037	Z64	Mengenumwerter	X		
	ifikatio erätes	on / Nummo	er				
SG10 SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Muss X		
SG10		7110		enummer	χ		
SG10		wertertyp					
SG10 SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	Muss X		-
3010	C/ 1.	,,,,	TMU	Temperaturmengenumw erter Zustandsmengenumwert er	x		
Zähle Meng					Muss ([2287] Λ [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
							[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter- Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer)
							genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens einmal anzugeben



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Χ		
Gerät	enz auf tenumr						
SG8 SG8	RFF				Muss [665]		[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW parametriert ist oder an einen Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X [441] ∧ [442]		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03
			Z11	Zählers Gerätenummer des	Х		(Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF DE1154
			Z14	Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	Х		genannte Gerätenummer eines Zählers das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden ist
							[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09 Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) der in diesem RFF DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers vorhanden ist
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Х		
	enz aut lokatio	die ID einer n					
SG8					• •		
SG8	RFF	1153	710	Macclakatian	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation er Messlokation	X (051)		[951] Format:
აυఠ	KFF	1134	in eine	:1 IVIESSIUKALIUII	X [951]		Zählpunktbezeichnung
	guratio	ns-ID					
SG8 SG8	RFF				Muss [402] ∧ [420]		[402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5



EDIFACT Struktur		ıktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						vorhanden
						[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferen mmer	znu X		
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation	Х		
OBIS-	Kennza	hl der				_
	inricht					
		verter/				
Smart SG8	.meter	-Gateway				
	PIA			Muss		
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation			
SG8	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der	X ([493] ∧ [324])		[323] Es sind alle OBIS-
		-	Zähleinrichtung	⊻ ([492] ∧		Kennzahlen gem. EDI@Energy
			-	[323])		Codeliste der OBIS-Kennzahler
						und Medien für den deutscher
						Energiemarkt Kap. 3.
						anzugeben welche an der
						Zähleinrichtung genutzt
						werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4
						eingehalten werden
						[324] Es sind alle OBIS-
						Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen
						Kap. 4. anzugeben welche an
						der Zähleinrichtung genutzt
						werden, dabei muss der
						Mindestumfang aus Kap. 4.6
						eingehalten werden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus
						Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl	X		Sparte Gas
			JAVV ODIS-REIIIIZAIII	^		
	egranu	ıarıtat		M /[356] *		[2E6] Wonn in dozenth an CCC
SG10				Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
				[492]) <u>₹</u> ([274] ∧ [493])		Zähleinrichtung /
				,, [-100]/		Mengenumwerter /
						Smartmeter-Gateway) das
						PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e
						vorhanden
						[274] Wenn in derselben SG8
						SEQ+Z20 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfider	ntifikator	11035	11215	
					Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
5540.00			M		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	754	Mortogramulavität	Muss		
SG10 CCI 7037	ZE4	Wertegranularität	X		-
Wertegranularität					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7111	700	Jährlich	Muss		
SG10 CAV 7111	ZD9 ZE8	Halbjährlich	X X		
	ZE9	Quartalsweise	X		
	ZB7	Monatlich	X		
Zugeordnete Zählzeit					-
SG10			Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [389] ∧		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
			[391] A [423] A [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
					Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine



EDIFACT Struktur	Ве	schreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Ko	mmunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Pr	üfidentifikator	11035	11215	
					OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	23 24		X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI 7037	Co	de der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes Zählzeitregister					
SG10			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI			Muss		130
SG10 CCI 7059	Z3	8 Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI 7037	Co	de des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen Zählwerks	ıdes				
SG10			Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
					Zähleinrichtung / Mengenumwerter /



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
						Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			B. I.I.	Muss		
SG10 CCI	7059	722	Produkt	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X		
Vor- und Nachkomma Zählwerks SG10 SG10 CAV	stellen des			Muss		
SG10 CAV	7110	Δησαλρ	der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV	7110	·	der Nachkommastelle	X		
Bezeichnung auf dem Ger	g des Zählwerks					
sG10	di			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-



EDIEACT CL. LL	Poschroibuna	Antwort and dis	Antwork and de-	Dodingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Beaingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
				[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähigZ60 Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten				-
SG8		Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							Sparte Strom
SG8		4330	704	War dan Datan	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		_
	enz auf enumn						
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Wand SG10	ler				Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	X		
Identi des Ge SG10		n / Nummer					-
SG10	CAV				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
SG10		und Faktor			Maria		
SG10 SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	Muss X		
5010	CAV	7111	MPW MBW MUW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz	x x x		
				Spannung			
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm	nunikat	ionseinrichtun					
gsdate							
SG8					Muss [2119]		[130] Wenn an Messlokation



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
				Soll [130]		vorhanden
SG8 SEQ				Muss		[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SEQ 12	229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X		
Referenz auf die						
Gerätenummer						
SG8				84 -		
SG8 RFF SG8 RFF 11	152	MG	Gerätenummer des	Muss X		
OO KEE 11	L53	IVIG	Zählers	Λ		
SG8 RFF 1 1	L 5 4	Geräte	nummer	X		
Kommunikation	seinrichtun					
g S G10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
)37	Z26	Kommunikationseinricht	X		
			ung			
Identifikation / N des Gerätes S G10	Nummer					
SG10 CAV				Muss		
	111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV 7 1	110	Geräte	nummer	X		
Kommunikation gstyp SG10	seinrichtun			Muss		
SG10 CAV SG10 CAV 7 1	L 11	GSM	GSM/GPRS/UMTS-	Muss X		
,010 0/10 /1		23111	KomEinr.	Λ		
		ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Χ		
		PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
		PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X		
		DSL	DSL-Kom.Einr.	x		
		LTE	LTE-KomEinr.	Χ		
Daten der techn	:					-
Steuereinrichtu S G8	ng			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 12	229	Z 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		



EDIFA	.CT Stri	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Х		
Techr Steue SG10	nische reinric	chtung			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
	ifikatio erätes	on / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Х		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
Steue	nische reinric	chtungstyp					
SG10 SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	X		
Smart SG8	meter	-Gateway			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X		
Smart SG10	meter	-Gateway			Muss		-
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	Х		
	ifikatio erätes	on / Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Х		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Dater SG8	n der St	euerbox			Soll [492] A [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation , Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	SEQ	4220	74.	Cl II -	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		



EDIFACT Struktur		uktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
Refe	renz au	f das				
Smar	tmeter	-Gateway				
SG8						
SG8	RFF			Muss		
SG8	RFF	1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	Χ		
	renz au tlokatio	f die ID der on				
SG8						
SG8	RFF			Muss		
SG8	RFF	1153	Z18 Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steu	erbox			Muss		
SG10	CCI			Muss		
SG10	CCI	7037	Z76 Steuerbox	X		
		on / Nummer				-
	Serätes					
SG10				N.A		
	CAV	7444	720	Muss		
	CAV	7111	Z30 Gerätenummer	X (OF 2)		[052] 5
2G10	CAV	7110	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastp SG8	rofilda	ten (Gas)		Muss [493] ∧ [106]		[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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	SEQ			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35 Lastprofildaten	Х		
SG10		Gas)		Muss		
SG10				Muss		
SG10		7059	Z12 Lastprofil	X		
SG10	CCI	7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren			
	rofil (G	as)				
SG10						
	CAV			Muss		
SG10	CAV	7111	Code des Lastprofils (Gas)	X		
SG10	CAV	3055	89 Vergeben vom Händle	r X		



EDIFACT Struktur			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	х		
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x		
SG10 CCI 7037	:	nazone /	X		
SG10 CCI 1131		eraturmessstelle anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		
Profildaten (Strom) SG8			Muss [492] ∧ [119]	Muss [119] Λ [607]	[119] Wenn in der SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ			Muss	Muss	[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ 1229	Z21	Profildaten	X	X	
	:	-			
Referenz auf die ID der Marktlokation					



EDIFACT Struktur					Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Х	
SG8	RFF	1154	··•	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Normi SG10 SG10		Profil (Strom)			Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI	7059	Z 02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
SG10		Profil (Strom)				M	
SG10 SG10		7111	Codo	des Normierten Profils	Muss X	Muss X	
3010	Crtv	,,,,,	r	263 140111116116111111111111111111111111111			
					Muss [492] ∧ [89]		[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+MI
SG8	SEO				Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				5 61 1 1 .			•
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Refere Markt	SEQ enz auf lokatio	1229 die ID der	Z08	Profilschardaten	X		
Refere Markt	enz auf	die ID der	Z08	Profilschardaten	X		-
Refere Markt SG8 SG8	enz auf lokatio	die ID der	Z08 Z18	Profilschardaten Marktlokation			
Refere Markt SG8 SG8 SG8	enz auf lokatio	die ID der on	Z18		Muss		[950] Format: Marktlokations-ID
Refere Markti SG8 SG8 SG8 SG8	enz auf lokatic RFF RFF RFF	die ID der	Z18	Marktlokation	Muss X		• •
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Profils	enz auf lokatic RFF RFF RFF	die ID der	Z18	Marktlokation	Muss X X [950] M uss		• •
Refere Markt SG8 SG8 SG8 SG8 Profils SG10	RFF RFF RFF Schar	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss		• •
Markt	RFF RFF RFF Schar	die ID der	Z18	Marktlokation	Muss X X [950] M uss		• •
Refere Markti SG8 SG8 SG8 Profils SG10 SG10 Profils SG10	enz auf lokatic RFF RFF RFF Schar CCI CCI	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss X		• •
Refere Markti SG8 SG8 SG8 SG8 Profils SG10 SG10	enz auf lokatic RFF RFF Schar CCI CCI Schar	1153 1154	Z18 ID eine	Marktlokation er Marktlokation	Muss X X [950] Muss Muss		• •



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Normiertes F	Profil					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code ((Strom	les Normierten Profils)	Х		
Klimazone /						
Temperaturr	nessstelle					
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7050	700	Messstelle des	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Tagesparameters	Х		
			(derzeit ist nur die			
			Temperatur ein erlaubter			
			Tagesparameter)			
		ZA0	Klimazone des	Х		
			Tagesparameters (derzeit ist			
			Tagesparameter)			
SG10 CCI	7037	ID Klim	nazone /	Χ		
		:	raturmessstelle			
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ		
		202	(hier Netzbetreiber)	V		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der	X		
			Energie- und			
			Wasserwirtschaft e.V.)			
Kunde des Li	eferanten					-
SG12				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der
						Nachricht der zum
						Nachrichtendatum aktuell
5642 ***				• •		zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD	2025	700	V. and and a letter	Muss		
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NAD	3036	Name 701	Struktur von	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х		
		Z02	Struktur der	X		
			Firmenbezeichnung			
Kundennum	mer heim	-				
Lieferanten						
SG12						
SG12 RFF				Kann		



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
SG12	RFF	1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	Х		
SG12	RFF	1154	Kundennummer beim LF	X		
	enz auf lokatio	die ID der on				
SG12	RFF			Muss		
SG12	RFF	1153	Z18 Marktlokation	Χ		
SG12	RFF	1154	ID der Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Markt	lokatio	nsanschrift				
SG12				Muss		
SG12	NAD			Muss		
SG12	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X		
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K		
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
						[212] Wenn im selben SG12
			1			NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12		3164	Ort	X		
SG12		3251	Postleitzahl	X		
SG12	NAD	3207	Ländername, Code	X		
Nachr	ichten	-Endesegment				
	UNT	-		Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	
	UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	Χ	X	



5.11 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet, sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird, zu verstehen.



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Information		Bedingung
					smeldung	smeldung	smeldung	
					über	zur Beendigung	zur Aufhebung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zuorunung	Zuordnung	Zuordnung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			1 Tunac	Trumacor	11030	11037	11050	
Nachr		-Kopfsegment			Muse	Muss	Muse	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNH	0065	· 	D Netzanschluss-	X	X	X	
	OIVII	0003	OTILIVI	Stammdaten	^	Λ	Λ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM	4004			Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	X	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	ichten	datum						
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder inne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	Χ	
MP-IF) Absen	der						
SG2	, , W3E11	401			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	Х	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	Х	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk.	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	СТА	3412		om Ansprechpartner	X	X	Х	
Komn	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148		er / Adresse	X [4 DO 4]	X [4 DO 4]	Χ (4 DO 4)	
SG3	COIVI	3155	EM FX	Elektronische Post Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1701]	X [1701] X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID 9	C\$1	X X	X	X	
302	NAD	3033	293	GS1 DE, BDEW	X	X X	X X	
				(Bundesverband der	~	^	^	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ing				84	D.G		
SG4 SG4	IDE				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	X	
SG4	n zum							
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis:
								Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	Destatigles Degiminatum
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder				
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
Ende	zum							
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	02	Datum Vartrageands		Muss		
SG4 SG4	DTM DTM	2005 2380	93 Datum	Datum Vertragsende oder Uhrzeit oder		X X [UB3]		
JU4	ואווט	430U		nne, Wert		∧ [UD3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Х		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			Vommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	ntifikator	11036	11037	11038	
	D.T. 4		4=0					Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM		159	Bilanzierungsende		Χ	Χ	
SG4	DIM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	X	
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
			760	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung			^	
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Meld	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC			NA-LI I-	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (ο ε ο)	Χ (0.5.0.)	X (OF O)	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	Kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	Informationsmeldung über existierende	Χ			
			11037	Zuordnung GPKE / GeLi Gas /		Х		
			1102/	OF NE / GELI Gas /		^		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	Beendigung der Zuordnung	Aufhebung einer zuk. Zuordnung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			Trunac	Informationsmeldung zur	11030	11037	11030	
			11038	Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			Х	
Refer	enz Voi	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6					Muss			
SG6	RFF	4453		T	Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der M	arktlokation						_
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Χ	Χ	
	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der I		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	richtur	ng						
SG10 SG10	CCI				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
			!					
MP-ID	-	1arktpartner						
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
								[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12	NAD				Muss		Muss	
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ		Χ	
SG12		3039						
	NAD	3033	MP-ID		X		X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung Kommunikation von	smeldung si über existierende Be Zuordnung Zu	der einer zuk. uordnung Zuordnung NB an LF NB an LF	Bedingung
	Prüfidentifikator	11036	11037 11038	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	х	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	X	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche / Messlokation SG12 SG12 RFF		Muss	Muss	
SG12 RFF 1153	Z18 Marktlokation	X	X	
SG12 RFF 1154	ID des Identifikators	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X X	



5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1e 30.03.2023 Seite 230 von 252



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an	
		Prüfide	ntifikator	11216	MaLo] 11217	
Nachrichton	Vanfaarmant	!			/	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Mucc	
UNH	0062	Nachrie	chten-Referenznummer	X	Muss X	
UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss-	X	X	
ONT	0003	OTILIVII	Stammdaten	X	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	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	
Beginn der N BGM	lachricht		ь	Muss	Muss	
BGM	1001	Z 56	Änderung Zählzeitdefinition	Х	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
Nachrichten	datum	-				-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	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
						[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
MP-ID Abser	nder					
SG2				Muss	Muss	
G2 NAD				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
A n an ra ah n a r	tnor	-				
ansprechpar	tilei	:				
	tilei			Kann	Kann	
SG3	tilei			Kann Muss	Kann Muss	
Ansprechpar SG3 SG3 CTA SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt			



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Drüfida	ntifikator	11216	11217	
				ITUIIKALOI	11210	11217	
Komr	munikat	ionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	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-II	D Empfä	nger					
SG2	p.a	60.			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
002		3333	293	DE, BDEW	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
		:		Trasser Wireseriale Civi,			-
Vorga	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	X	
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,					
_	nndatum	ı					
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4	·						
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	Х	
Statu	s der Ar	ntwort					
SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommu	inikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts	Χ	X	
SG4	STS	1131	E_0495	EBD Nr. E_0495	Χ		
			: -	EBD Nr. E_0496		X	
Meld	epunkt						-
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[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	Identifil	kator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Dane	al a .a &: £: l .	-4	·				
SG6	dentifik	ator			Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11216	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X		
			1121/	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF		Х	
Dofor	conzouf	oino	1				
	renz auf ngegang	ene Anfrage					
SG6	0-04116				Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	Х	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer	X	Χ	
OBIS-	-Daten o	ler					
	tlokatio						
SG8					Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		
		die ID der					
	tlokatio	n					
SG8							



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	n des LF	
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der	-				
Markt	tlokati	on					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation			
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Werte	_	ılarität			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X		
Wert	egranı	ularität					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	Χ		
			ZE8	Halbjährlich	X		
			ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich	X X		
					•		
SG10		e Zählzeit			Soll [113]		[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung
SG10	CCI				Muss		einer Zählzeit handelt
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10		7037		der Zählzeit	X		-
			!				
	ordnet eitregi						
SG10					Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss		131
SG10		7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	X		
 Zähle	inricht	tungsdaten	-				-
SG8		0			Muss	Muss	
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung nunikation von	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF MSB [an MaLo]		
					an LF	an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
Refer	renz auf	f die ID einer					
	lokatio	n					
SG8	DEE				N.A	NAvias	
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Masslakation	Muss	Muss X	
SG8	RFF	1153 1154		Messlokation er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smar	enz auf tmeter	f das -Gateway					-
SG8	D==				N.A. -	8.4	
SG8	RFF	1153	74.4	Smartmatar C-t	Muss X	Muss X	
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway fikation / Nummer des	X	X	
			:	meter-Gateways	^	^	
Zähle					N 4	N 4	
SG10 SG10					Muss Muss	Muss Muss	
SG10		7037	E13	Zählertyp	X	X	
			1	Zamertyp			
		n / Nummer					
SG10	ierätes						
	CAV				Muss	Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
SG10	CAV	7110		enummer	X	X	
OPIS	Daten	dor	1				-
	inricht						
		werter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	4000		ODIC Data and a	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	
	enz auf						
Gerat	tenumr	ner					
SG8 SG8	RFF				Muss [665]	Muss [665]	[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit einem SMGW
							parametriert ist oder an einer Mengenumwerter angeschlossen ist werden an dem Zähler keine OBIS- Kennzahlen angegeben Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW oder Mengenumwerter
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	nunikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Х	Х	
	enz auf okatior	die ID einer					
SG8							
	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfig SG8	guratio	ns-ID					-
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X	
SG8	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	X	Χ	
Menge Smart SG8	meter-	ung/ verter/ -Gateway			M	M	
	PIA	4247	-	D	Muss	Muss	
SG8 SG8	PIA	4347 7140	5 ODIS 1/	Produktidentifikation ennzahl der	X X	X X	
300	FIA	/140		nrichtung	^	^	
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	X	
Werte	granul	larität					-
SG10					Muss [256]	Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X	Х	_
Werte	egranul	larität					
SG10					Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich Halbiährlich	X	X	
			ZE8 ZE9	Halbjährlich Quartalsweise	X X	X X	
			ZB7	Monatlich	x	X	
711000	rdnete	Zählzeit					
SG10	. 411010				Soll [113]	Soll [113]	[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X	



EDIFACT Struktur		Beschro	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10 CC	7037	Code d	er Zählzeit	Х	Х	
Zuge ordn Zählzeitre						-
SG10				Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X	Х	
SG10 CC	7037	Code d	es Zählzeitregisters	Х	Х	
Vor- und						-
	mastellen des					
Zählwerks	5					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CC	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Х	
Vor- und						
Nachkomi	mastellen des					
Zählwerks	;					
SG10						
SG10 CAV	/			Muss	Muss	
SG10 CA	V 7110	Angabe	der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CA	V 7110	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	X	
Bezeichnu auf dem G	ung des Zählwerks					
SG10	iciat			Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CC	 I 7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu	X	X	
0010 00			Kontrollzwecken			
SG10 CC	7036	Bezeich dem Ge	nnung des Zählwerks auf erät	Х	Х	
Nachricht	en-Endesegment	-				
UNT				Muss	Muss	
UN	T 0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	
UN	T 0062		chten-Referenznummer	X	Χ	



5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation
- b) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)", kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- c) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie "Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen" Anhang D (Dez. 2002)", kurz: "vereinfachtes Verfahren"
- d) TLP-Marktlokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

- Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP- und TLP-Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen/Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation nachzulesen.
- Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.
- Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d. h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.



6 Änderungshistorie

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



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten- Kopfsegment Anwendungsfall 11019 Zuordnungs-liste-Gas zugeordnete Marktlokationen 11065 Lieferanten- clearingliste 11066 Korrekturliste zur Lieferanten- clearingliste 11101 Stammdaten zur Messlokation (Gas) / Lokationsbündel (Strom) 11103 Stammdaten zur verbrauchenden Markt-lokation 11106 Stamm- daten zur erzeugenden Markt- lokation 11195 Bilanzierungs- gebiets-clearing-liste 11196 Antwort auf Bilanzierungs-	DE0070: X	Neu DE0070: M [252] [252] Wenn DE0068 vorhanden		Fehler (03.06.2022)
	gebiets-clearing-liste 11223 DZÜ Liste 11224 Antwort auf DZÜ Liste				
23484	Kapitel 5.2	SG6	SG6	Für den Anwendungsfall 11001	Fehler (19.07.2022)
	SG6 Termine der	Muss	Muss [493]	wird die Segmentgruppe SG6,	



Änd-ID	Ort	Ände	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu		
	Marktlokation	DTM+Z20	DTM+Z20	die die Termine der	
	Anwendungsfall	Muss [493]	Muss	Marktlokation enthält, für die	
	11001			Sparte Strom nicht benötigt	
			[493] Wenn MP-ID in	und somit auch das	
			NAD+MR (Nachrichtenempfänger)	Eröffnungssegment RFF	
			aus Sparte Gas	"Referenz auf die ID der	
				Marktlokation für Termine der	
				Marktlokation" nicht.	
23366	SG8 SEQ+Z01 Daten	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z18	Fehler (06.07.2022)
	der Marktlokation			"Referenz auf die ID der	
	Referenz auf die ID			Marktlokation" wird aus den	
	der Marktlokation			genannten Anwendungsfällen	
	RFF+Z18			gelöscht, da diese Information	
	Anwendungsfall			nicht immer vorliegt und nicht	
	11022 Anfrage nach			benötigt wird. Das Segment	
	Stornierung,			wurde fälschlicherweise durch	
	11023 Bestätigung			den Änderungsantrag 22950	
	Anfrage Stornierung,			am 01.04.2022 in die drei	
	11024 Ablehnung			Anwendungsfälle	
	Anfrage Stornierung			aufgenommen.	
23481	SG8 Daten der	11185, 11186, 11215:	11185, 11186, 11215:	Details der Prognosegrundlage	Fehler (19.07.2022)
	Marktlokation	E02 X [10P11]	E02 X [6P01] ⊻ [10P11]	können nicht, wie zuvor	
		E14 X [6P01]	E14 X [6P01]	zwischen NB und LF	
	der		Z36 X [12P01]	ausgetauscht, über die	
	Prognosegrundlage	11187:		genannten Anwendungsfälle an	
		E02 X [1P01]	11187:	den ÜNB übermittelt werden.	
		E14 X [1P01]	E02 X [1P01]		
	11186		E14 X [1P01]		
	11187		Z36 X [1P01]		
	11215				
23534	SG10 CAV+ZB2	Muss [308] ∧ [492]	Muss [422] \land [492]	Die Bedingung 308 wurde	Fehler (25.10.2022)
	Singulär genutzte			durch die Bedingung 422	
		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	ersetzt, da die Information	
	Netznutzungsabrech	<202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	DTM+192 (Beginn zum) in	
	nung	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	diesem Anwendungsfall nicht	
	11035	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	vorhanden ist.	
	Antwort auf die				



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
	J.,	Bisher	Neu	and derring and a	
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
23411	Kapitel 5.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Muss [422] ∧ [492] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Muss [308] \land [492] [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Rückwirkende Einzüge möglich, daher ist die Angabe in Abhängigkeit "Beginn zum" auszuprägen	Fehler (06.07.2022)
	11139 11142 11112				
23351	Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation Anwendungsfall 11002, 11013,	Muss [225] ∧ [307] ∧ [492] [225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Muss [225] ∧ [307] ∧ [313] ∧ [492] [225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00 [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	Einführungsszenario Abschnitt 3.2.2: "Befindet sich das Eingangsdatum der Nachricht der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung zwischen dem 1. Oktober 2022, 00:00 Uhr und dem 1. November 2022, 00:00 Uhr, so sind die "abrechnungsnotwendigen Stammdaten" in der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. in der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung nicht zu übermitteln"	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
24048	11218, 11220, 11221, 11002, 11013, 11014, 11035 Anwendungsfall	[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004 enthaltenist	[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist	In der Fehlerkorrektur vom 27.01.2023 wurde mit Änderungs-ID 24003 und 24004 die Artikel-ID 1-10-3-001 aus der Bedingung [282] gelöscht. Da die Artikel-ID 1-10-3-001 in der Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID Version 5.4 in der Spalte UTILMD mit einem X gekennzeichnet ist, muss die Artikel-ID 1-10-3-001 wieder in der Bedingung [282] aufgenommen werden.	Fehler (30.03.2023)	
	Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation SG8 PIA+ZO2 Gruppenartikel-ID / Artikel ID DE 7140 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG	X ([942] ([270] \veebar [282]) \land [284]) \veebar ([943] ([259] \veebar [261]) \land [284]) \veebar ([957] [285] \land [287]) \veebar ([948] [286] [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-08-6-001, 1-10-3-001 enthalten ist	X ([942] ([270] \veebar [282]) \land [284]) \veebar ([943] ([259] \veebar [261]) \land [284]) \veebar ([957] [285] \land [287]) \veebar ([948] [286] [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004 enthaltenist		Fehler (27.01.2023)	
23600	SG8	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140	Anpassung der Bedingung, da	Fehler (25.10.2022)	



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
			• -	- and der / inpossuring	
	nungsdaten der Marktlokation	Bisher mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist	Met 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6/7/8/9, 1-11-1 beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-08-6-001, 1-10-3-001 enthalten ist	in der Codeliste der Artikelnummern und Artikel-ID diese Gruppenartikel-ID im Rahmen einer Fehlerkorrektur aufgenommen wurden.	
23048	Anfrage SG9 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 DE7140	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt	[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4/5/6 beginnt	Aufnahme neuer Gruppenartikel-ID und Artikel- ID zur Berücksichtigung des § 27c KWKG und des § 17f Absatz 5 Satz 2 des EnWG.	Fehler (19.07.2022)
23310	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID/	PIA DE7140 X [284] v (([942] [60]) ⊻ ([943] [61])) [60] Wenn im DE7143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden [61] Wenn im DE7143 Z10 (Gruppenartikel-ID) vorhanden [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der	PIA DE7140 X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287]) [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der		Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	rungen	Grund der Anpassung	Status
,a 12	on t	Bisher	Neu	Crana der / III passang	Status
	11002 Bestätigung	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte	Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte		
	Anmeldung	UTILMD/ Codeverwendung mit X	UTILMD/ Codeverwendung mit X		
	11013 Anmeldung	gekennzeichnet	gekennzeichnet		
	EOG	[942] Format: n1-n2-n1-n3	[942] Format: n1-n2-n1-n3		
	11014 Bestätigung	[943] Format: n1-n2-n1	[943] Format: n1-n2-n1		
	EOG Anmeldung		[948] Format: n1-n2-n1-n8-n2		
	11035 Antwort auf	DE7143	[957] Format: n1-n2-n1-n8		
	die Geschäftsdaten-	Z09 Artikel-ID X	[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
	anfrage	Z10 Gruppenartikel-ID X	mit 1-01, 1-03, 1-05enthalten ist		
			[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt		
			[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09, beginnt		
			[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-		
			001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist		
			[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-3-AGS angegeben ist		
			[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		
			mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG		
			[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70		
			(Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen		
			NB		
			DE7143		
			Z09 Artikel-ID X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]		
			Z10 Gruppenartikel-ID X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		
			210 Grupperial tiker 15 x [532] = ([534] x [530])		
			[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1 angegeben ist		
			[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n3 angegeben ist		
			[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist		
			[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format		
			n1-n2-n1-n8 angegeben ist		
			[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140		



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
Alla ID	O. C	Bisher	Neu	Grand der Anpassang	Status
			mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt		
23546	SG8 SEQ+Z45 Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation PIA+Z02 Gruppenartikel-ID / Artikel-ID DE7143 Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung / NB an LF 11013 Anmeldung EOG / NB an LF 11014 Bestätigung EOG Anmeldung / LF an NB 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge / NB an LF	[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt	[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/1-08-4 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2/1-08-5 beginnt	Der Netzbetreiber muss zukünftig mitteilen, welche Artikel-ID er beim LF abrechnen möchte. Ohne die Erweiterung der Bedingungen (397/398] ist er nicht in der Lage dem LF die Artikel-ID gemäß Codeliste Artikel-ID für gemeindespezifische Konzessionsabgaben mitzuteilen.	Fehler (25.10.2022)
23304	SG8 SEQ+Z45	DE6411 = H87 (Stück) = X [75] KMT (Kilometer) = [74]	DE6411 ist nicht vorhanden	In der Codeliste der Artikelnummern und Artikel- IDs gibt es nur noch eine Artikel-ID für singulär genutzten Betriebsmittel. Somit ist eine Unterscheidung in der Mengenangabe für diese Artikel-ID nicht notwendig.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
	11013				
	Anmeldung EOG				
	11014				
	Bestätigung EOG				
	Anmeldung				
	11035				
	Antwort auf				
	Geschäftsdatenanfra				
	ge				
23593	SG8 SEQ+Z02 OBIS-	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)
	Daten der	Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]	Muss [386] ∧ [387] ∧ [307] ∧ [423] ∧ [492]	Gültigkeitszeitpunkt von	
	Marktlokation			Zählzeiten an den OBIS-	
	SG10 Zugeordnete	[165] Wenn bekannt	[165] Wenn bekannt	Kennzahlen einer	
	Zählzeit	[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	Marktlokation oder an den	
	Anwendungsfall	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	OBIS-Kennzahlen einer	
	0 0	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Zähleinrichtung ist der 01.01.	
	_	Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	5 5	2023 00:00 Uhr. Die	
	U	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	Bedingungen 422 und 423	
	•	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl	werden um die Bedingung 307	
		Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich	für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es	ergänzt, da das "Beginn zum"	
	EOG	lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter	sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit	Datum mit entscheidend ist, ob	
		Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	die Zählzeit angegeben werden	
		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥	muss. Durch die Bedingung	
		DE2380 ≤ 202212312300?+00	202212312300?+00	alleinige Nennung 423 müssten	
		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	bei rückwirkenden	
		DE2380 > 202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	Anmeldungen bzw. EoG auch	
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	für das Jahr 2022 Zählzeiten	
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	DE2380 > 202212312300?+00	angegeben werden.	
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
23354		Muss [275] ∧ [418] ∧ [492]	Muss [275] ∧ [388] ∧ [492]		Fehler (06.07.2022)
		bzw.	bzw.	Zählzeitdefinitionen wird diese	
		Muss [256] ∧ [418] ∧ [492]	Muss [256] ∧ [388] ∧ [492]	Information zukünftig über die	
	Schwachlastfähigkeit			UTILTS, in der Übersicht der	
		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	Zählzeitdefinitionen	
	· · · · · · · · · · · · · · · ·	DE2380 ≤ 202212312300?+00	DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	übermittelt. In der UTILMD	
	Daten der			leitet man somit von der	



Änd-ID	Ort	Än	derungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	er anna aren anp areang	
	Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter- Gateway SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit			zugeordneten Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023, 00:00 Uhr deutscher gesetzlicher Zeit wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	
23548	SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10 CAV Konzessionsabgabe Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN / LF an NB	Soll [912] ∧ [914] [128] ∧ [129]	Soll [912] ∧ [902] [128] ∧ [129]	Es gibt Gemeinden, bei denen die Tarifkundenkonzessionsabgabe auf Null Euro abgesenkt wurde. Da die Konzessionsabgabedaten übermittelt werden müssen, muss auch für die oben genannte Senkung ein Wert mit 0 ermöglicht werden.	Fehler (25.10.2022)
23549	Konzessionsabgabed aten	Muss [912] ∧ [914] (128] [914] Format: Möglicher Wert: > 0	Muss [912] ∧ [902] [128] [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0	Es gibt Gemeinden, bei denen die Tarifkundenkonzessionsabgabe auf Null Euro abgesenkt wurde. Da die Konzessionsabgabedaten übermittelt werden müssen, muss auch für die oben genannte Senkung ein Wert mit 0 ermöglicht werden.	Fehler (25.10.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	die Geschäftsdatenanfra ge / NB an LF				
23535	SG8 Steuer-/ Abgabeinformation 11035 Antwort auf die	Soll [131] ∧ [308] 131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 <202212312300?+00	Soll [131] ∧ [422] 131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00	Die Bedingung 308 wurde durch die Bedingung 422 ersetzt, da die Information DTM+192 (Beginn zum) in diesem Anwendungsfall nicht vorhanden ist.	Fehler (25.10.2022)
23413	Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra ge SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt	Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493] [308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 <202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Muss ([422] ∧ [492]) ¥ [493] [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Im PI 11035 ist das DTM+92 (Beginn zum) nicht vorhanden, da in der Geschäftsdatenabfrage der aktuelle Stand übermittelt wird	Fehler (06.07.2022)
23369	SG8 SEQ+Z03 Zähleinrichtungsdate n Referenz auf die ID der Messlokation RFF+Z19 Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z19 "Referenz auf die ID der Messlokation" wird aus den genannten Anwendungsfällen gelöscht, da diese Information nicht immer vorliegt und nicht benötigt wird. Das Segment wurde fälschlicherweise durch den Änderungsantrag 22950 am 01.04.2022 in den Anwendungsfall aufgenommen.	Fehler (06.07.2022)
23601	Zähleinrichtung/	MG Gerätenummer des Zählers X Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway X	Muss [665] MG Gerätenummer des Zählers X [441] ∧ [442] Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters X Z14 Smartmeter-Gateway X	Notwendige Präzisierung, da es im Markt vorkommt, dass MSB OBIS Kennzahlen von mME die an ein SMGW angeschlossen sind nicht auf Ebene des	Fehler (25.10.2022)



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
	SEQ+Z20 RFF		[441] Wenn im SG8+SEQ+Z03	SMGW übermitteln.	
	Referenzauf die		(Zähleinrichtungsdaten) für die in diesem RFF		
	Gerätenummer		DE1154 genannte Gerätenummer eines Zählers		
	DE1153		das RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-		
			Gateway) nicht vorhanden ist		
			[442] Wenn in keinem SG8+SEQ+Z09		
			Mengenumwerterdaten das RFF+MG (Referenz		
			auf die Gerätenummer) der in diesem RFF		
			DE1154 genannte Gerätenummer des Zählers		
			vorhanden ist		
			[665] Hinweis: Hinweis: Wenn ein Zähler mit		
			einem SMGW parametriert ist oder an einen		
			Mengenumwerter angeschlossen ist werden an		
			dem Zähler keine OBIS-Kennzahlen angegeben		
			Hier gibt es nur OBIS Kennzahlen vom SMGW		
			oder Mengenumwerter		
24011	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492]	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492]	Die Änderung 23594 vom 25.	Fehler (27.01.2023)
	Daten der	Muss [386] \wedge [387] \wedge [307] \wedge [423] \wedge [492]	Muss [389] \wedge [391] \wedge [307] \wedge [423] \wedge [492]	10.2022 wurde nicht korrekt	,
	Zähleinrichtung			umgesetzt: im SEQ+Z20	
	SG10 Zugeordnete	[165] Wenn bekannt	[165] Wenn bekannt	wurden die Bedingungen 386	
	Zählzeit	[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	und 387 verwendet, die jedoch	
	Anwendungsfall	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-	auf SEQ+Z02 verweisen. Richtig	
	11002 Bestätigung	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /	sind im SEQ+Z20 statt 386 und	
	Anmeldung,	Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG	387 die Bedingungen 389 und	
	11013 Anmeldung	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	(Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche	391.	
	EOG,	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für	Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-		
	11014 Bestätigung	Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich	Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5		
	EOG	lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter	vorhanden		
		Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS		
		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥	Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /		
		202212312300?+00	Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für		
		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt.		
		DE2380 ≤ 202212312300?+00	Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter		
		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	Zählzeit handelt (Tarif: e= 1 9)		
		DE2380 > 202212312300?+00	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥		
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	202212312300?+00		
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im		



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
			DE2380 ≤ 202212312300?+00			
			[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im			
			DE2380 > 202212312300?+00			
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR			
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
23594	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]	Soll [165] ∧ [166] ∧ ([307] ∨ [422]) ∧ [492]	Der frühestmögliche	Fehler (25.10.2022)	
	Daten der	Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]	Muss [386] ∧ [387] ∧ [307] ∧ [423] ∧ [492]	Gültigkeitszeitpunkt von		
	Zähleinrichtung			Zählzeiten an den OBIS-		
	SG10 Zugeordnete	[165] Wenn bekannt	[165] Wenn bekannt	Kennzahlen einer		
	Zählzeit	[166] Wenn vorhanden	[166] Wenn vorhanden	Marktlokation oder an den		
	Anwendungsfall	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-	OBIS-Kennzahlen einer		
	11002 Bestätigung	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-	Zähleinrichtung ist der 01.01.		
	Anmeldung,	Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden	2023 00:00 Uhr. Die		
	11013 Anmeldung	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS	Bedingungen 422 und 423		
	EOG,	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für	Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl	werden um die Bedingung 307		
	11014 Bestätigung	Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich	für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es	ergänzt, da das "Beginn zum"		
	EOG	It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter	sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit	Datum mit entscheidend ist, ob		
		Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)	die Zählzeit angegeben werden		
		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥	muss. Durch die Bedingung		
		DE2380 ≤ 202212312300?+00	202212312300?+00	alleinige Nennung 423 müssten		
		[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	bei rückwirkenden		
		DE2380 > 202212312300?+00	DE2380 ≤ 202212312300?+00	Anmeldungen bzw. EoG auch		
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	für das Jahr 2022 Zählzeiten		
		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	DE2380 > 202212312300?+00	angegeben werden.		
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR			
			(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
23258	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	DE7059:	DE7059:		Fehler (03.06.2022)	
	Daten der	Z39 Code der Zählzeit X	Z39 Code der Zählzeit X	DE7037 kann nur angegeben		
	Zähleinrichtung	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X	Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X	werden, wenn dieser bekannt		
	SG10 Zugeordnete	[418]	[418]	ist und somit der Code Z39 im		
	Zählzeit			DE7059 in dieser CCI		
	CCI+Z39	DE7037: X	DE7037: X [421]	angegeben wird.		
	Anwendungsfall					
	11002 Bestätigung	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im			
	Anmeldung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung	DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung			
	11013 Anmeldung	des Codes möglich	des Codes möglich			
	EOG		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39			



nd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	11014 Bestätigung		(Zugeordnete Zählzeitdefinitio	on) vorhanden ist	
	EOG Anmeldung			·	
	11035 Antwort auf				
	die Geschäftsdaten-				
	anfrage				
	11116 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11117 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11171 Änderung				
	vom MSB mit				
	Abhängigkeiten				
	11143 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11172 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11148 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11149 Antwort auf				
	Anfrage	1			