Informatorische Lesefassung

Stand: 01.04.2022

MSCONS Anwendungshandbuch

|  |  |
| --- | --- |
| Version: | 3.1a |
| Stand MIG: | MSCONS 2.4a |
| 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 Anwendungsbeschreibung 5](#_Toc90622011)

[2 Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten 5](#_Toc90622012)

[3 Übersicht der Pakete in der MSCONS 6](#_Toc90622013)

[4 Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung 6](#_Toc90622014)

[4.1 Sommer / Winter 6](#_Toc90622015)

[4.1.1 Sparte Strom 6](#_Toc90622016)

[4.1.2 Sparte Gas 7](#_Toc90622017)

[4.2 Winter / Sommer 7](#_Toc90622018)

[4.2.1 Sparte Strom 7](#_Toc90622019)

[4.2.2 Sparte Gas 7](#_Toc90622020)

[4.3 Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung 8](#_Toc90622021)

[4.3.1 Sparte Strom 8](#_Toc90622022)

[4.3.2 Sparte Gas 9](#_Toc90622023)

[5 Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS 12](#_Toc90622024)

[5.1 Versionierung von Zeitreihen 12](#_Toc90622025)

[5.2 Versionierung von Listen 13](#_Toc90622026)

[6 Zählerstände und Energiemengen 14](#_Toc90622027)

[6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen 14](#_Toc90622028)

[6.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen 15](#_Toc90622029)

[6.3 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom 18](#_Toc90622030)

[6.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom 18](#_Toc90622031)

[6.3.2 Übertragung von Energiemengen Strom 19](#_Toc90622032)

[6.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom 19](#_Toc90622033)

[6.3.4 Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom) 20](#_Toc90622034)

[6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom 22](#_Toc90622035)

[6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom 31](#_Toc90622036)

[6.4 Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas 44](#_Toc90622037)

[6.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas 44](#_Toc90622038)

[6.4.2 Übertragung von Energiemengen Gas 44](#_Toc90622039)

[6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas 46](#_Toc90622040)

[7 Lastgänge 58](#_Toc90622041)

[7.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen 58](#_Toc90622042)

[7.2 Lastgang Strom 58](#_Toc90622043)

[7.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom 58](#_Toc90622044)

[7.2.2 Anwendungsübersicht Lastgang Strom 61](#_Toc90622045)

[7.3 Lastgang Gas 69](#_Toc90622046)

[7.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas 69](#_Toc90622047)

[7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas 70](#_Toc90622048)

[8 Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 78](#_Toc90622049)

[8.1 Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung 78](#_Toc90622050)

[8.1.1 Übertragung normiertes Profil 78](#_Toc90622051)

[8.1.2 Übertragung Profilschar 78](#_Toc90622052)

[8.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung 78](#_Toc90622053)

[8.1.4 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzm. 80](#_Toc90622054)

[8.2 Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen 85](#_Toc90622055)

[8.3 Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen 87](#_Toc90622056)

[8.3.1 Übertragung Summenzeitreihe 87](#_Toc90622057)

[8.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen 88](#_Toc90622058)

[8.3.3 Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen 89](#_Toc90622059)

[8.4 Überführungszeitreihen 94](#_Toc90622060)

[8.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen 94](#_Toc90622061)

[8.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit 94](#_Toc90622062)

[8.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 94](#_Toc90622063)

[8.4.4 Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen 95](#_Toc90622064)

[8.4.5 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 100](#_Toc90622065)

[8.5 Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0 104](#_Toc90622066)

[8.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 104](#_Toc90622067)

[8.5.2 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0 105](#_Toc90622068)

[8.6 Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 110](#_Toc90622069)

[8.6.1 Übermittlung Meteorologischer Daten 110](#_Toc90622070)

[8.6.2 Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0 111](#_Toc90622071)

[9 Gasbeschaffenheit 115](#_Toc90622072)

[9.1 Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten 115](#_Toc90622073)

[9.2 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten 116](#_Toc90622074)

[10 Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas 123](#_Toc90622075)

[10.1 Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas 123](#_Toc90622076)

[10.2 Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas 123](#_Toc90622077)

[10.3 Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas 124](#_Toc90622078)

[11 Stornierung / Korrektur von Werten 129](#_Toc90622079)

[11.1 Stornierung von Werten 129](#_Toc90622080)

[11.2 Korrektur von Werten 129](#_Toc90622081)

[11.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall 129](#_Toc90622082)

[11.4 Anwendungsübersicht Stornierung 132](#_Toc90622083)

[12 Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen 135](#_Toc90622084)

[12.1 Ereignis aufgrund einer Bestellung 135](#_Toc90622085)

[12.2 Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB 138](#_Toc90622086)

[12.3 Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung 140](#_Toc90622087)

[12.4 Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels 142](#_Toc90622088)

[12.5 Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme 144](#_Toc90622089)

[12.6 Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation 147](#_Toc90622090)

[12.7 Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung 148](#_Toc90622091)

[13 Änderungshistorie 150](#_Toc90622092)

# Anwendungsbeschreibung

EDIFACT-Nachrichten stellen den beteiligten Kommunikationspartnern ein Instrument zur Verfügung über einen normierten, einheitlichen Kommunikationsstandard den zur Abwicklung ihrer Geschäftsprozesse benötigten Informationsaustausch durchzuführen. Dabei treten in der Praxis eine Reihe von verschiedenen Anwendungsmöglichkeiten auf, die mit unterschiedlichen Ausprägungen eines Nachrichtentyps (z. B. Übertragung von Lastgängen oder Zählerständen) mit der EDIFACT-MSCONS Nachricht abgedeckt werden.

Die Anwendungsbeschreibungen zur Nachrichtenbeschreibung BDEW – UN/EDIFACT D.04B – MSCONS stellen neben den dort definierten allgemeinen semantischen und syntaktischen Festlegungen, die im deutschen Energiemarkt auftretenden Anwendungsfälle dar.

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

# Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten

Die Angaben zur Verwendung der einzelnen Segmente haben zum Zwecke des Datenaustausches im deutschen Energiemarkt verbindlichen Charakter.

Im deutschen Energiemarkt wird vorausgesetzt, dass der Prozessverantwortliche (Marktrolle) und der Absender der Nachricht identisch sind.

Der Absender/Prozessverantwortliche identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0004 und über das SG2 NAD+MS.

Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.

In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/Medien zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.

Bei Verwendung von UNB DE0026 = „VL“ ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für Wandlermessung bei kME ohne RLM, mME und iMS der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen.

Basis für Bereitstellung der Werte durch den MSB in der Sparte Strom (z. B Auslöser, Kategorie, Art und Umfang der zu übermittelnden Werte, Intervall, Fristen) sind Kapitel „Darstellung der zu übermittelnden Werte“, Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), III. ÜBERGREIFENDE PROZESSE in der jeweils gültigen Fassung beschrieben.

Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall Energiemenge (Strom) bzw. Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom) unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde.

# Übersicht der Pakete in der MSCONS

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |
| [4P] | [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden |
| [5P] | [93] | [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden |
| [6P] | [94] | [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden |
| [7P] | [95] | [95] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 20 vorhanden |
| [8P] | [96] | [96] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert Z18 vorhanden |

# Zeitumschaltung bei Lastgangübertragung

## Sommer / Winter

### Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 25.10.2020 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 100 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung

von Bedeutung sind.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| … | … | … | … |  |  |
| **SG6** | Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Strom (hier: 1 Tag gesetzl. deutsche Zeit) | | | | |
|  | **DTM** | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202010242200?+00:303' | von 24.10.2020 22:00 UTC | entspricht: 25.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |
|  | **DTM** | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202010252300?+00:303' | bis 25.10.2020 23:00 UTC | entspricht: 26.10.2020 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4hein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 100 1/4h-Werte.

### Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 24.10.2020 06:00 Uhr - 25.10.2020 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 25 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| … | … | … | … |  |  |
| **SG6** | Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages) | | | | |
|  | **DTM** | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202010240400?+00:303' | von 24.10.2020 04:00 UTC | entspricht: 24.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |
|  | **DTM** | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202010250500?+00:303' | bis 25.10.2020 05:00 UTC | entspricht: 25.10.2020 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 25 Stunden-Werte.

## Winter / Sommer

### Sparte Strom

Übertragen wird der Lastgang für den 28.03.2021 (gesetzliche deutsche Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Strom 92 1/4h-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| … | … | … | … |  |  |
| **SG6** | Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Strom (hier: 1 Tag gesetzl. deutsche Zeit) | | | | |
|  | **DTM** | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202103272300?+00:303' | von 27.03.2021 23:00 UTC | entspricht: 28.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |
|  | **DTM** | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202103282200?+00:303' | bis 28.03.2021 22:00 UTC | entspricht: 29.03.2021 00:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder 1/4h ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 92 1/4h-Werte.

### Sparte Gas

Übertragen wird der Lastgang für den Gastag 27.03.2021 06:00 Uhr - 28.03.2021 06:00 Uhr (gesetzlicher deutscher Zeit), d. h. an einem Tag mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung. Das bedeutet, an diesem Tag sind in der Sparte Gas 23 Stunden-Werte zu übertragen. In der nachfolgenden Tabelle werden nur die Segmente der SG6 aufgeführt, die bei der Zeitumstellung von Bedeutung sind.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| … | … | … | … |  |  |
| **SG6** | Enthält das Zeitintervall des Übertragungszeitraums des Lastgang Gas (hier: 1 Tag des Gastages) | | | | |
|  | **DTM** | Beginn Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+163:202103270500?+00:303' | von 27.03.2021 05:00 UTC | entspricht: 27.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MEZ |
|  | **DTM** | Ende Messperiode Übertragungszeitraum | DTM+164:202103280400?+00:303' | bis 28.03.2021 04:00 UTC | entspricht: 28.03.2021 06:00 gesetzl. deutscher Zeit MESZ |

In der SG10 Mengen- und Statusangaben ist für das oben aufgeführte Zeitintervall zu jeder Stunde ein Wert zu übertragen, wobei die Zeitangaben der DTM-Segmente in dieser Segmentgruppe innerhalb des Zeitintervalls liegen müssen, die sich durch das in SG6 angegebene Zeitintervall ergeben, wobei auch die beiden Intervallgrenzen in diesen DTM-Segmente genutzt werden. Dies ergibt 23 Stunden-Werte.

## Übersicht gesetzliche deutsche Zeit mit Zeitumschaltung

Enthält eine Nachricht Werte zu einem Zeitintervall (Kalendertag oder Gastag oder Bilanzierungsmonat) der einen der Zeiträume aus den unten aufgeführten Tabellen zur Zeitumschaltung umfasst, ist für den entsprechenden Tag (Kalendertag oder Gastag) die angegebene Anzahl an Werten erlaubt.

### Sparte Strom

Übersicht der Kalendertage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 92 1/4h-Werte zu übertragen sind:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum bis: |
| 26.03.2000 00:00 | 27.03.2000 00:00 | 25.03.2000 23:00 UTC | 26.03.2000 22:00 UTC |
| 25.03.2001 00:00 | 26.03.2001 00:00 | 24.03.2001 23:00 UTC | 25.03.2001 22:00 UTC |
| 31.03.2002 00:00 | 01.04.2002 00:00 | 30.03.2002 23:00 UTC | 31.03.2002 22:00 UTC |
| 30.03.2003 00:00 | 31.03.2003 00:00 | 29.03.2003 23:00 UTC | 30.03.2003 22:00 UTC |
| 28.03.2004 00:00 | 29.03.2004 00:00 | 27.03.2004 23:00 UTC | 28.03.2004 22:00 UTC |
| 27.03.2005 00:00 | 28.03.2005 00:00 | 26.03.2005 23:00 UTC | 27.03.2005 22:00 UTC |
| 26.03.2006 00:00 | 27.03.2006 00:00 | 25.03.2006 23:00 UTC | 26.03.2006 22:00 UTC |
| 25.03.2007 00:00 | 26.03.2007 00:00 | 24.03.2007 23:00 UTC | 25.03.2007 22:00 UTC |
| 30.03.2008 00:00 | 31.03.2008 00:00 | 29.03.2008 23:00 UTC | 30.03.2008 22:00 UTC |
| 29.03.2009 00:00 | 30.03.2009 00:00 | 28.03.2009 23:00 UTC | 29.03.2009 22:00 UTC |
| 28.03.2010 00:00 | 29.03.2010 00:00 | 27.03.2010 23:00 UTC | 28.03.2010 22:00 UTC |
| 27.03.2011 00:00 | 28.03.2011 00:00 | 26.03.2011 23:00 UTC | 27.03.2011 22:00 UTC |
| 25.03.2012 00:00 | 26.03.2012 00:00 | 24.03.2012 23:00 UTC | 25.03.2012 22:00 UTC |
| 31.03.2013 00:00 | 01.04.2013 00:00 | 30.03.2013 23:00 UTC | 31.03.2013 22:00 UTC |
| 30.03.2014 00:00 | 31.03.2014 00:00 | 29.03.2014 23:00 UTC | 30.03.2014 22:00 UTC |
| 29.03.2015 00:00 | 30.03.2015 00:00 | 28.03.2015 23:00 UTC | 29.03.2015 22:00 UTC |
| 27.03.2016 00:00 | 28.03.2016 00:00 | 26.03.2016 23:00 UTC | 27.03.2016 22:00 UTC |
| 26.03.2017 00:00 | 27.03.2017 00:00 | 25.03.2017 23:00 UTC | 26.03.2017 22:00 UTC |
| 25.03.2018 00:00 | 26.03.2018 00:00 | 24.03.2018 23:00 UTC | 25.03.2018 22:00 UTC |
| 31.03.2019 00:00 | 01.04.2019 00:00 | 30.03.2019 23:00 UTC | 31.03.2019 22:00 UTC |
| 29.03.2020 00:00 | 30.03.2020 00:00 | 28.03.2020 23:00 UTC | 29.03.2020 22:00 UTC |
| 28.03.2021 00:00 | 29.03.2021 00:00 | 27.03.2021 23:00 UTC | 28.03.2021 22:00 UTC |
| 27.03.2022 00:00 | 28.03.2022 00:00 | 26.03.2022 23:00 UTC | 27.03.2022 22:00 UTC |
| 26.03.2023 00:00 | 27.03.2023 00:00 | 25.03.2023 23:00 UTC | 26.03.2023 22:00 UTC |
| 31.03.2024 00:00 | 01.04.2024 00:00 | 30.03.2024 23:00 UTC | 31.03.2024 22:00 UTC |
| 30.03.2025 00:00 | 31.03.2025 00:00 | 29.03.2025 23:00 UTC | 30.03.2025 22:00 UTC |
| 29.03.2026 00:00 | 30.03.2026 00:00 | 28.03.2026 23:00 UTC | 29.03.2026 22:00 UTC |
| 28.03.2027 00:00 | 29.03.2027 00:00 | 27.03.2027 23:00 UTC | 28.03.2027 22:00 UTC |
| 26.03.2028 00:00 | 27.03.2028 00:00 | 25.03.2028 23:00 UTC | 26.03.2028 22:00 UTC |
| 25.03.2029 00:00 | 26.03.2029 00:00 | 24.03.2029 23:00 UTC | 25.03.2029 22:00 UTC |
| 31.03.2030 00:00 | 01.04.2030 00:00 | 30.03.2030 23:00 UTC | 31.03.2030 22:00 UTC |
| 30.03.2031 00:00 | 31.03.2031 00:00 | 29.03.2031 23:00 UTC | 30.03.2031 22:00 UTC |
| 28.03.2032 00:00 | 29.03.2032 00:00 | 27.03.2032 23:00 UTC | 28.03.2032 22:00 UTC |

Übersicht der Kalendertage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 100 1/4h-Werte zu übertragen sind:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kalendertag von (gesetzlich deutsche Zeit) | Kalendertag bis (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum bis: |
| 29.10.2000 00:00 | 30.10.2000 00:00 | 28.10.2000 22:00 UTC | 29.10.2000 23:00 UTC |
| 28.10.2001 00:00 | 29.10.2001 00:00 | 27.10.2001 22:00 UTC | 28.10.2001 23:00 UTC |
| 27.10.2002 00:00 | 28.10.2002 00:00 | 26.10.2002 22:00 UTC | 27.10.2002 23:00 UTC |
| 26.10.2003 00:00 | 27.10.2003 00:00 | 25.10.2003 22:00 UTC | 26.10.2003 23:00 UTC |
| 31.10.2004 00:00 | 01.11.2004 00:00 | 30.10.2004 22:00 UTC | 31.10.2004 23:00 UTC |
| 30.10.2005 00:00 | 31.10.2005 00:00 | 29.10.2005 22:00 UTC | 30.10.2005 23:00 UTC |
| 29.10.2006 00:00 | 30.10.2006 00:00 | 28.10.2006 22:00 UTC | 29.10.2006 23:00 UTC |
| 28.10.2007 00:00 | 29.10.2007 00:00 | 27.10.2007 22:00 UTC | 28.10.2007 23:00 UTC |
| 26.10.2008 00:00 | 27.10.2008 00:00 | 25.10.2008 22:00 UTC | 26.10.2008 23:00 UTC |
| 25.10.2009 00:00 | 26.10.2009 00:00 | 24.10.2009 22:00 UTC | 25.10.2009 23:00 UTC |
| 31.10.2010 00:00 | 01.11.2010 00:00 | 30.10.2010 22:00 UTC | 31.10.2010 23:00 UTC |
| 30.10.2011 00:00 | 31.10.2011 00:00 | 29.10.2011 22:00 UTC | 30.10.2011 23:00 UTC |
| 28.10.2012 00:00 | 29.10.2012 00:00 | 27.10.2012 22:00 UTC | 28.10.2012 23:00 UTC |
| 27.10.2013 00:00 | 28.10.2013 00:00 | 26.10.2013 22:00 UTC | 27.10.2013 23:00 UTC |
| 26.10.2014 00:00 | 27.10.2014 00:00 | 25.10.2014 22:00 UTC | 26.10.2014 23:00 UTC |
| 25.10.2015 00:00 | 26.10.2015 00:00 | 24.10.2015 22:00 UTC | 25.10.2015 23:00 UTC |
| 30.10.2016 00:00 | 31.10.2016 00:00 | 29.10.2016 22:00 UTC | 30.10.2016 23:00 UTC |
| 29.10.2017 00:00 | 30.10.2017 00:00 | 28.10.2017 22:00 UTC | 29.10.2017 23:00 UTC |
| 28.10.2018 00:00 | 29.10.2018 00:00 | 27.10.2018 22:00 UTC | 28.10.2018 23:00 UTC |
| 27.10.2019 00:00 | 28.10.2019 00:00 | 26.10.2019 22:00 UTC | 27.10.2019 23:00 UTC |
| 25.10.2020 00:00 | 26.10.2020 00:00 | 24.10.2020 22:00 UTC | 25.10.2020 23:00 UTC |
| 31.10.2021 00:00 | 01.11.2021 00:00 | 30.10.2021 22:00 UTC | 31.10.2021 23:00 UTC |
| 30.10.2022 00:00 | 31.10.2022 00:00 | 29.10.2022 22:00 UTC | 30.10.2022 23:00 UTC |
| 29.10.2023 00:00 | 30.10.2023 00:00 | 28.10.2023 22:00 UTC | 29.10.2023 23:00 UTC |
| 27.10.2024 00:00 | 28.10.2024 00:00 | 26.10.2024 22:00 UTC | 27.10.2024 23:00 UTC |
| 26.10.2025 00:00 | 27.10.2025 00:00 | 25.10.2025 22:00 UTC | 26.10.2025 23:00 UTC |
| 25.10.2026 00:00 | 26.10.2026 00:00 | 24.10.2026 22:00 UTC | 25.10.2026 23:00 UTC |
| 31.10.2027 00:00 | 01.11.2027 00:00 | 30.10.2027 22:00 UTC | 31.10.2027 23:00 UTC |
| 29.10.2028 00:00 | 30.11.2028 00:00 | 28.10.2028 22:00 UTC | 29.10.2028 23:00 UTC |
| 28.10.2029 00:00 | 29.10.2029 00:00 | 27.10.2029 22:00 UTC | 28.10.2029 23:00 UTC |
| 27.10.2030 00:00 | 28.10.2030 00:00 | 26.10.2030 22:00 UTC | 27.10.2030 23:00 UTC |
| 26.10.2031 00:00 | 27.10.2031 00:00 | 25.10.2031 22:00 UTC | 26.10.2031 23:00 UTC |
| 31.10.2032 00:00 | 01.11.2032 00:00 | 30.10.2032 22:00 UTC | 31.10.2032 23:00 UTC |

### Sparte Gas

Übersicht der Gastage mit Winter/Sommer-Zeitumschaltung an denen 23 Stunden-Werte zu übertragen sind:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Gastag von  (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis  (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum bis: |
| 25.03.2000 06:00 | 26.03.2000 06:00 | 25.03.2000 05:00 UTC | 26.03.2000 04:00 UTC |
| 24.03.2001 06:00 | 25.03.2001 06:00 | 24.03.2001 05:00 UTC | 25.03.2001 04:00 UTC |
| 30.03.2002 06:00 | 31.03.2002 06:00 | 30.03.2002 05:00 UTC | 31.03.2002 04:00 UTC |
| 29.03.2003 06:00 | 30.03.2003 06:00 | 29.03.2003 05:00 UTC | 30.03.2003 04:00 UTC |
| 27.03.2004 06:00 | 28.03.2004 06:00 | 27.03.2004 05:00 UTC | 28.03.2004 04:00 UTC |
| 26.03.2005 06:00 | 27.03.2005 06:00 | 26.03.2005 05:00 UTC | 27.03.2005 04:00 UTC |
| 25.03.2006 06:00 | 26.03.2006 06:00 | 25.03.2006 05:00 UTC | 26.03.2006 04:00 UTC |
| 24.03.2007 06:00 | 25.03.2007 06:00 | 24.03.2007 05:00 UTC | 25.03.2007 04:00 UTC |
| 29.03.2008 06:00 | 30.03.2008 06:00 | 29.03.2008 05:00 UTC | 30.03.2008 04:00 UTC |
| 28.03.2009 06:00 | 29.03.2009 06:00 | 28.03.2009 05:00 UTC | 29.03.2009 04:00 UTC |
| 27.03.2010 06:00 | 28.03.2010 06:00 | 27.03.2010 05:00 UTC | 28.03.2010 04:00 UTC |
| 26.03.2011 06:00 | 27.03.2011 06:00 | 26.03.2011 05:00 UTC | 27.03.2011 04:00 UTC |
| 24.03.2012 06:00 | 25.03.2012 06:00 | 24.03.2012 05:00 UTC | 25.03.2012 04:00 UTC |
| 30.03.2013 06:00 | 31.03.2013 06:00 | 30.03.2013 05:00 UTC | 31.03.2013 04:00 UTC |
| 29.03.2014 06:00 | 30.03.2014 06:00 | 29.03.2014 05:00 UTC | 30.03.2014 04:00 UTC |
| 28.03.2015 06:00 | 29.03.2015 06:00 | 28.03.2015 05:00 UTC | 29.03.2015 04:00 UTC |
| 26.03.2016 06:00 | 27.03.2016 06:00 | 26.03.2016 05:00 UTC | 27.03.2016 04:00 UTC |
| 25.03.2017 06:00 | 26.03.2017 06:00 | 25.03.2017 05:00 UTC | 26.03.2017 04:00 UTC |
| 24.03.2018 06:00 | 25.03.2018 06:00 | 24.03.2018 05:00 UTC | 25.03.2018 04:00 UTC |
| 30.03.2019 06:00 | 31.03.2019 06:00 | 30.03.2019 05:00 UTC | 31.03.2019 04:00 UTC |
| 28.03.2020 06:00 | 29.03.2020 06:00 | 28.03.2020 05:00 UTC | 29.03.2020 04:00 UTC |
| 27.03.2021 06:00 | 28.03.2021 06:00 | 27.03.2021 05:00 UTC | 28.03.2021 04:00 UTC |
| 26.03.2022 06:00 | 27.03.2022 06:00 | 26.03.2022 05:00 UTC | 27.03.2022 04:00 UTC |
| 25.03.2023 06:00 | 26.03.2023 06:00 | 25.03.2023 05:00 UTC | 26.03.2023 04:00 UTC |
| 30.03.2024 06:00 | 31.03.2024 06:00 | 30.03.2024 05:00 UTC | 31.03.2024 04:00 UTC |
| 29.03.2025 06:00 | 30.03.2025 06:00 | 29.03.2025 05:00 UTC | 30.03.2025 04:00 UTC |
| 28.03.2026 06:00 | 29.03.2026 06:00 | 28.03.2026 05:00 UTC | 29.03.2026 04:00 UTC |
| 27.03.2027 06:00 | 28.03.2027 06:00 | 27.03.2027 05:00 UTC | 28.03.2027 04:00 UTC |
| 25.03.2028 06:00 | 26.03.2028 06:00 | 25.03.2028 05:00 UTC | 26.03.2028 04:00 UTC |
| 24.03.2029 06:00 | 25.03.2029 06:00 | 24.03.2029 05:00 UTC | 25.03.2029 04:00 UTC |
| 30.03.2030 06:00 | 31.03.2030 06:00 | 30.03.2030 05:00 UTC | 31.03.2030 04:00 UTC |
| 29.03.2031 06:00 | 30.03.2031 06:00 | 29.03.2031 05:00 UTC | 30.03.2031 04:00 UTC |
| 27.03.2032 06:00 | 28.03.2032 06:00 | 27.03.2032 05:00 UTC | 28.03.2032 04:00 UTC |

Übersicht der Gastage mit Sommer/Winter-Zeitumschaltung an denen 25 Stunden-Werte zu übertragen sind:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Gastag von  (gesetzlich deutsche Zeit) | Gastag bis  (gesetzlich deutsche Zeit) | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum von: | Zeitintervall Übertragungs-zeitraum bis: |
| 28.10.2000 06:00 | 29.10.2000 06:00 | 28.10.2000 04:00 UTC | 29.10.2000 05:00 UTC |
| 27.10.2001 06:00 | 28.10.2001 06:00 | 27.10.2001 04:00 UTC | 28.10.2001 05:00 UTC |
| 26.10.2002 06:00 | 27.10.2002 06:00 | 26.10.2002 04:00 UTC | 27.10.2002 05:00 UTC |
| 25.10.2003 06:00 | 26.10.2003 06:00 | 25.10.2003 04:00 UTC | 26.10.2003 05:00 UTC |
| 30.10.2004 06:00 | 31.10.2004 06:00 | 30.10.2004 04:00 UTC | 31.10.2004 05:00 UTC |
| 29.10.2005 06:00 | 30.10.2005 06:00 | 29.10.2005 04:00 UTC | 30.10.2005 05:00 UTC |
| 28.10.2006 06:00 | 29.10.2006 06:00 | 28.10.2006 04:00 UTC | 29.10.2006 05:00 UTC |
| 27.10.2007 06:00 | 28.10.2007 06:00 | 27.10.2007 04:00 UTC | 28.10.2007 05:00 UTC |
| 25.10.2008 06:00 | 26.10.2008 06:00 | 25.10.2008 04:00 UTC | 26.10.2008 05:00 UTC |
| 24.10.2009 06:00 | 25.10.2009 06:00 | 24.10.2009 04:00 UTC | 25.10.2009 05:00 UTC |
| 30.10.2010 06:00 | 31.10.2010 06:00 | 30.10.2010 04:00 UTC | 31.10.2010 05:00 UTC |
| 29.10.2011 06:00 | 30.10.2011 06:00 | 29.10.2011 04:00 UTC | 30.10.2011 05:00 UTC |
| 27.10.2012 06:00 | 28.10.2012 06:00 | 27.10.2012 04:00 UTC | 28.10.2012 05:00 UTC |
| 26.10.2013 06:00 | 27.10.2013 06:00 | 26.10.2013 04:00 UTC | 27.10.2013 05:00 UTC |
| 25.10.2014 06:00 | 26.10.2014 06:00 | 25.10.2014 04:00 UTC | 26.10.2014 05:00 UTC |
| 24.10.2015 06:00 | 25.10.2015 06:00 | 24.10.2015 04:00 UTC | 25.10.2015 05:00 UTC |
| 29.10.2016 06:00 | 30.10.2016 06:00 | 29.10.2016 04:00 UTC | 30.10.2016 05:00 UTC |
| 28.10.2017 06:00 | 29.10.2017 06:00 | 28.10.2017 04:00 UTC | 29.10.2017 05:00 UTC |
| 27.10.2018 06:00 | 28.10.2018 06:00 | 27.10.2018 04:00 UTC | 28.10.2018 05:00 UTC |
| 26.10.2019 06:00 | 27.10.2019 06:00 | 26.10.2019 04:00 UTC | 27.10.2019 05:00 UTC |
| 24.10.2020 06:00 | 25.10.2020 06:00 | 24.10.2020 04:00 UTC | 25.10.2020 05:00 UTC |
| 30.10.2021 06:00 | 31.10.2021 06:00 | 30.10.2021 04:00 UTC | 31.10.2021 05:00 UTC |
| 29.10.2022 06:00 | 30.10.2022 06:00 | 29.10.2022 04:00 UTC | 30.10.2022 05:00 UTC |
| 28.10.2023 06:00 | 29.10.2023 06:00 | 28.10.2023 04:00 UTC | 29.10.2023 05:00 UTC |
| 26.10.2024 06:00 | 27.10.2024 06:00 | 26.10.2024 04:00 UTC | 27.10.2024 05:00 UTC |
| 25.10.2025 06:00 | 26.10.2025 06:00 | 25.10.2025 04:00 UTC | 26.10.2025 05:00 UTC |
| 24.10.2026 06:00 | 25.10.2026 06:00 | 24.10.2026 04:00 UTC | 25.10.2026 05:00 UTC |
| 30.10.2027 06:00 | 31.10.2027 06:00 | 30.10.2027 04:00 UTC | 31.10.2027 05:00 UTC |
| 28.10.2028 06:00 | 29.10.2028 06:00 | 28.10.2028 04:00 UTC | 29.10.2028 05:00 UTC |
| 27.10.2029 06:00 | 28.10.2029 06:00 | 27.10.2029 04:00 UTC | 28.10.2029 05:00 UTC |
| 26.10.2030 06:00 | 27.10.2030 06:00 | 26.10.2030 04:00 UTC | 27.10.2030 05:00 UTC |
| 25.10.2031 06:00 | 26.10.2031 06:00 | 25.10.2031 04:00 UTC | 26.10.2031 05:00 UTC |
| 30.10.2032 06:00 | 31.10.2032 06:00 | 30.10.2032 04:00 UTC | 31.10.2032 05:00 UTC |

# Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS

## Versionierung von Zeitreihen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Zeitreihe stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Zeitreihe beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate), oder von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Zeitreihen je Anwendungsfall:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Zeitreihen | Inhalte der Liste |
| Summenzeitreihe  (Prüfidentifikator 13003) | Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung  SG6 LOC ID des MaBiS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Tägliche Summenzeitreihen SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| EEG-Überführungs-zeitreihen  (Prüfidentifikator 13005) | SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Gasbeschaffenheit (Prüfidentifikator 13007) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Lastgang Gas (Prüfidentifikator 13008) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID der Marktlokation oder ID des Netzkopplungspunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Normiertes Profil (Prüfidentifikator 13010) | wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst:  SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und. |
| Profilschar  (Prüfidentifikator 13011) | SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilschar SG6 DTM Gültigkeit, Beginndatum Profilschar SG6 DTM Versionsangabe | Es wird für jede Temperaturmaßzahl (die in SG9 LIN DE1082 angegeben wird, gemäß Liste der Profildefinitionen) immer alle ¼-Std.-Werte der gesetzlichen Zeit angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge anzugeben. |
| Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung  (Prüfidentifikator 13012) | wenn das Zeitintervall mindestens einen Monat umfasst:  SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG6 DTM Versionsangabe SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und mindestens einen Monat der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| wenn das Zeitintervall nicht mindestens einen Monat umfasst: SG2 NAD MP-ID Absender SG6 LOC Profilbezeichnung SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und. |
| Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt (Prüfidentifikator 13018) | SG6 LOC ID der Messlokation oder ID des Netzkoppelpunktes SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Ausfallarbeits- überführungs-zeitreihe (Prüfidentifikator 13020) | SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat  SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe SG6 LOC ID des MaBiS-ZP DTM Nachrichtendatum SG10 DTM Beginn Messperiode SG10 DTM Ende Messperiode | Es ist zu jeder ¼-Stunde eines ganzen Tages der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. Das Zeitintervall aller Positionen in SG9 LIN muss lückenlos sein und genau ein Tag der gesetzlichen Zeit umfassen. |
| Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021) | SG6 LOC ID der Technischen Ressource SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022) | SG6 LOC ID der Technischen Ressource oder ID der Marktlokation SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch 2.0 Ausfallarbeits-summenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023) | SG6 LOC ID des MABIS-ZP SG6 DTM Bilanzierungsmonat  SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Lastgang Marktlokation, Tranche  (Prüfidentifikator 13025) | SG6 LOC ID der Marktlokation oder ID der Tranche SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum DTM Nachrichtendatum | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |
| Redispatch EEG-Überführungs-zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026) | SG6 LOC Bilanzkreis von SG6 LOC Bilanzkreis an SG6 LOC Bilanzierungsgebiet SG6 DTM Beginn Messperiode Übertragungszeitraum SG6 DTM Ende Messperiode Übertragungszeitraum SG8 CCI Zeitreihentyp SG6 DTM Versionsangabe | Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Zeitintervalls des Übertragungszeitraum genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |

## Versionierung von Listen

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall eine Versionierung der Liste stattfindet und wie sich das Versions-Tupel zusammensetzt. Weiterhin sind in der Tabelle die Inhalte der jeweiligen Liste beschrieben.

Der Sender der Nachricht ist für die Versionierung verantwortlich.

Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monate) in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen. Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist je Meldepunkt eine SG5 „Liefer-, bzw. Bezugsort“ zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung.

Übersicht der Versions-Tupel und Inhalte von Listen je Anwendungsfall:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Anwendungsfall | Versions-Tupel der Listen | Inhalte der Liste |
| Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)  (Prüfidentifikator 13013) | SG6 LOC ID der Marktlokation SG6 DTM Bilanzierungsmonat SG1 DTM Versionsangabe marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMA) | Es ist zu jedem Tag der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Bilanzierungsmonats genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben. |

# Zählerstände und Energiemengen

## Generelles zur Übertragung von Zählerständen

In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben.

Bei den OBIS-Kennzahlen und der maximalen Anzahl an Vor- / Nachkommastellen sind ausschließlich diese zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch mittels der UTILMD zu diesem Zeitpunkt kommuniziert wurden.

Der Nutzungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einem Prozesszeitpunkt zuzuordnen. Dieser Prozesszeitpunkt kann entweder ein Zeitpunkt einer Stammdatenänderung sein, bei:

* einem Gerätewechsel,
* einer Geräteparameteränderung,
* einem Geräteeinbau, oder
* einen Geräteausbau,

in der die Änderung vor dem Versand des Zählerstandes übermittelt wurde, oder die Bestellung eines Wertes per ORDERS aufgrund eines eingetretenen Ereignisses, wie:

* Lieferbeginn,
* Beginn der Ersatz-/Grundversorgung
* Lieferende/Abmeldeanfrage
* Zwischenablesung.

Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Zu einem Nutzungszeitpunkt kann zu einem Zuordnungstupel immer nur ein Zählerstand vom MSB zugeordnet werden, auch wenn am Vortag und am Folgetag jeweils ein Zählerstand vorliegt.

Der Ausführungs- / Änderungszeitpunkt für Zählerstände wird verwendet, um einen Zählerstand eindeutig einer tatsächlichen Änderung zuzuordnen, z. B. bei einem Gerätewechsel, einer Geräteparameteränderung, einem Geräteeinbau oder Geräteausbau der tatsächliche Zeitpunkt, an dem die Änderung an der Messlokation durchgeführt wurde. Der Nutzungszeitpunkt ist für den Zählerstand der Zeitpunkt, der für die weitere Verarbeitung relevant ist (z. B. Zuordnung bei Empfänger anhand der Zuordnungstupel).

Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung).

Bei Zählerständen die aufgrund:

* einer Bestellung eines Wertes (z.B. aufgrund Lieferantenwechsel), oder
* des Erreichens des Turnuszeitpunktes oder
* aufgrund einer Ablesung wegen Geräteübernahme

übermittelt werden ist, falls es sich:

* in der Sparte Strom um einen Ersatzwert oder einen vorläufigen Wert handelt, bzw.
* in der Sparte Gas um einen Ersatzwert, Vorschlagswert, vorläufigen Wert oder nicht verwendbaren Wert

handelt, nur der Nutzungszeitpunkt angegeben. Ein Ablesedatum wird nicht angegeben.

Bei Zählerständen die aufgrund:

* einer Änderung der Parametrierung oder
* eines Gerätewechsel

übermittelt werden ist unabhängig von der Qualität des Wertes (SG10 QTY DE6063) zusätzlich zum Nutzungszeitpunkt immer auch ein Ausführungs- /Änderungszeitpunkt anzugeben.

Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.

Sollen mehrere Zählerstände (z. B. HT/NT-Mengen) an einer Messlokation zum selben Nutzungszeitpunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Messlokationen oder verschiedenen Nutzungszeitpunkten oder mit unterschiedlichen Referenzdaten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

## Generelles zur Übertragung von Energiemengen

Dient zur Übermittlung im Falle:

* Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom),
* Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
* bei Einzelwerten (z. B. Zählerstandsdifferenz, Energiemenge kWh, Gasmenge m3, Brennwert und Z-Zahl ohne Zählerstand) für einen beliebigen Zeitraum.

Sowie der Übertragung von Korrekturenergiemengen zu Messlokationen (z. B. im Falle einer Differenz des Werts des Fehlerregisters aus dem zu übermittelnden Zählerstand und dem Wert des Fehlerregisters zum zuletzt übermittelten Zählerstand). In diesem Fall ist in SG1 RFF+AGI DE1154 die Referenz auf die MSCONS in der der Messwert vorab übermittelt wurde anzugeben.

Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Für eine Energiemenge in der Sparte Strom ist maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden. Eine Energiemenge in der Sparte Gas wird gemäß G685 auf ganze Kilowattstunden gerundet.

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, zu dem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder der Zeitpunkt, an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.

Für Energiemengen, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit demselben Nutzungszeitpunkt übermittelt wurde.

Sollen mehrere Werte (z. B. HT/NT-Mengen oder mehrere Zeitbereiche aufgrund von Ablesungen im Zeitraum (insbesondere im Gas)) an einem Meldepunkt übertragen werden, ist die Wiederholung über SG9 LIN vorzunehmen.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF

Übertragung von Einzelwerten (Energiemenge kWh) für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) als Basis für die Netznutzungsabrechnung sowie der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Ausgangssituation für diesen Anwendungsfall ist, dass

* der NB dem LF die Anmeldung einer Marktlokation bestätigt hat, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator: 11002), oder
* der LF dem NB die Anmeldung einer Marktlokation in die EOG bestätigt, der keine Messlokation zugeordnet ist (UTILMD Prüfidentifikator 11014).

In diesen Fällen wurde in der Nachricht die Messtechnische Einordnung der Marktlokation „keine Messung“ (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) angegeben.

Die Änderung der Energiemenge für pauschale Marktlokationen wird mittels Stammdatenänderung per UTILMD versendet (Änderung der Jahresverbrauchsprognose). Die Energiemenge für eine pauschale Marktlokation ist per MSCONS für folgende Fälle zu versenden:

* die Entnahmemenge oder Einspeisemenge für den Netznutzungszeitraum vor dem Versand einer Netznutzungsrechnung
* die bilanzierte Energiemenge vor dem Versand der Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Hierbei sind folgende Trigger für den Versand der Einzelwerte zu beachten. Der Versand der Einzelwerte erfolgt dabei immer entsprechend der Prozessbeschreibung vor dem Versand der zugehörigen Netznutzungsrechnung:

* Das Erreichen des Zeitpunktes der „Geplante Turnusablesung“, das im ursprünglichen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde (SG4 DTM+752 DE2380).
* Die Bestätigung der Abmeldung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11005).
* Die Bestätigung der Stilllegung der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11008).
* Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der der Zeitpunkt „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
* Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der der Zeitpunkt „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).
* Die Antwort auf Änderung vom NB (UTILMD Prüfidentifikator 11127) und Wert in SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 befüllt und in der ursprünglichen Nachricht zur Änderung der Prognosegrundlage (UTLIMD Prüfidentifikator 11126) ist die Messtechnische Einordnung der Marktlokation „keine Messung“ (SG10 CCI+Z83 CAV+Z68) nicht mehr angegeben.   
  Hinweis: Zu dieser Änderung gehört zusätzlich eine Änderung der komplexen Marktlokationsstruktur (UTILMD Prüfidentifikator 11175 oder UTILMD Prüfidentifikator 11176), welche bestätigt wurde (SG4 STS+E01 DE9013 mit E15 vorhanden) in dem der Marktlokation mindestens eine Messlokation zugeordnet wurde.
* Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11109) des Turnusintervalls (SG4 DTM+672 DE2380), welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11111), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden).
* Zum Änderungszeitpunkt (SG4 DTM+157 DE2380) des Wirksamwerdens der nicht bila. rel. Änderung (UTILMD Prüfidentifikator 11112) der geplanten Turnusablesung (SG4 DTM+752 DE2380), welche bestätigt wurde (UTILMD Prüfidentifikator 11115), (SG4 STS+E01 DE9013 mit Wert E15 vorhanden).

Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, an dem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Zeitpunkt, an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.

In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.

Hierbei ist zu beachten, dass die Übermittlung der Energiemenge frühestens mit Erreichen des Termins aus der jeweiligen Trigger-Nachricht stattfindet. Ein Versand von Energiemengen, die über das Nachrichtendatum hinausgehen (zukünftige Zeiträume), ist in diesem Anwendungsfall ausgeschlossen. Zusätzlich ist zu beachten, dass, falls bereits ein Trigger wie z. B. eine Abmeldung vorliegt, zwischen dem Nachrichtendatum der Trigger-Nachricht und des Termins der Trigger-Nachricht noch ein Turnustermin als Trigger liegt, dieser zusätzlich weiterhin als Trigger gilt.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

## Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Strom

### Übertragung von Zählerständen Strom

Tabellenspalte = Zählerstand (Strom) 13017

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Strom.

Bei der Übermittlung von Werten sind ausschließlich die OBIS-Kennzahlen in der Produktidentifikation (SG9 PIA+5 DE7140) zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurden.

Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist zusätzlich zur Gerätenummer des SMGw auch die Konfigurations-ID[[1]](#footnote-1) anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | MSB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Zählerstand zum Ablesetermin Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Messlokation | -- |
| Strom | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | LF an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | nur bei kME ohne RLM, mME |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Messlokation | -- |

### Übertragung von Energiemengen Strom

Tabellenspalte = Energiemenge (Strom) 13019

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen im Falle:

* Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis,
* Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB.

Bei der Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom) an den Empfänger ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier 7 (Prozessdatenbericht) zu verwenden.

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z41 (Lieferschein Grund-/Arbeitspreis) zu verwenden.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Zwischenablesung, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | MSB an MSB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an NB | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | MSB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Grundpreis/Arbeitspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn nach Grundpreis/Arbeitspreis abgerechnet wird. |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Marktlokation | -- |

### Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom

Tabellenspalte = Energiemenge u. Leistungsmax. 13016

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum im Falle:

* Lieferschein vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom),
* Aufbereitung und Übermittlung von Werten durch den MSB (Strom),
* Energiemenge und Leistungsmaximum.

Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits-/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei Verwendung des Codes Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) im BGM kann das Leistungsmaximum auch außerhalb des betrachtenden Zeitraums liegen.

Bei pauschalen Marktlokationen, für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu dem zu übermittelnden Monatsmaximum ist der Monat, in dem das Monatsmaximum aufgetreten ist im SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | MSB an NB | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | MSB an LF | Arbeitsmenge und Maximalleistung eines Zeitraumes zwischen zwei Messwerten wie Turnus, Lieferbeginn/Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung, Lieferende/Abmeldeanfrage, Gerätewechsel, Geräteübernahme und Änderung der Parametrierung | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | NB an LF | Lieferschein für Marktlokationen mit Arbeits-/ Leistungspreis | ID der Marktlokation | Zur Übermittlung des Lieferscheins zur Netznutzungsabrechnung, wenn ein Arbeits-/Leistungspreis abgerechnet wird. |

### Übertragung Bewegungsdaten im Kalenderjahr vor Lieferbeginn (Strom)

Tabellenspalte = Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn 13015

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung notwendiger Bewegungsdaten gemäß Netznutzungsvertrag §8 Abs. 5 Satz 3 und 4 Umgang mit Arbeit und Leistung bei unterjährigem Lieferantenwechsel von Marktlokationen deren Bilanzierungsgrundlage RLM ist bzw. GPKE Kapitel 6.1 Use-Case: Übermittlung der bisher gemessenen Arbeits- und Leistungswerte.

Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Abrechnungszeitraums. Weiterhin werden in diesem Zeitraum das höchste, angefallene und abgerechnete Monatsleistungsmaximum sowie das zweithöchste Monatsleistungsmaximum übertragen, sofern es vorliegt. In der Regel umfasst der relevante Abrechnungszeitraum das Zeitintervall vom 1.1. bis zum Lieferbeginn des betroffenen Lieferanten. In Fällen der unterjährigen Inbetriebnahme oder dem unterjährigen Wechsel des Anschlussnutzers inklusive eines Lieferantenwechsels im selben Kalenderjahr, beginnt der Abrechnungszeitraum mit dem Datum der Inbetriebnahme bzw. des Anschlussnutzerwechsels.

Die Angabe des Zeitraumes der Arbeit, für die die jeweilige Menge übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.

Zu jedem der bis zu zwei zu übermittelnden Monatsmaxima, ist der jeweilige Monat des Maximums über die SG10 DTM+306 zu übermitteln.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an LF | Arbeit im Kalenderjahr vor Lieferbeginn sowie bis zu zwei Monatsmaxima | ID der Marktlokation | --- |

### Anwendungsübersicht Zählerstand Strom

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **VL** Verrechnungsliste, X  Zählerstand |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **7** Prozessdatenbericht X |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Referenzangaben | |  |  |
| **SG1** | | **Soll [1] ∧ [538]** | [1] Sofern per ORDERS |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
|  |  | | angefordert  [538] Hinweis: Die Referenz auf  die ORDERS ist nur dann  anzugeben, wenn diese Werte  vom Empfänger auch ursprünglich  mittels ORDERS angefragt  wurden. |
| SG1 **RFF** | Muss | |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X | |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X ([67] ∧ ([529] ∨ [553])) | | [67] Wenn es sich um die Referenz  auf eine ORDERS handelt  [529] Hinweis: Wert aus BGM+7  DE1004 der ORDERS mit der die  Anforderung von Messwerten  erfolgt ist.  [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34  DE1004 der ORDERS mit der die  Reklamation von Werten erfolgt  ist |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Referenz auf vorherige  Stammdatenmeldung des  MSB | |  |  |
| **SG1** | | **Soll [129] ∧ [546]** | [129] Wenn es sich um eine  Ablesung aufgrund der Änderung  an der Messtechnik oder deren  Konfiguration handelt (z.B.  Gerätewechsel).  [546] Hinweis: Eine Referenz auf  die Stammdatenänderung des  Gerätewechsels ist immer  anzugeben, wenn diese dem  Sender vorliegt. |
| SG1 **RFF** | | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | | **Z30** Referenz auf vorherige X  Stammdatenmeldung des  MSB |  |
| SG1 RFF **1154** | | Referenz, Identifikation X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨  [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧  [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧  [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧  [530]) | [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle MSB  [136] Wenn MSB am Objekt der  Marktlokation nicht dem MSB am  Objekt der Messlokation, für  welche die Wertübermittlung  erfolgt entspricht  [137] Wenn MSB am Objekt der  Marktlokation dem MSB am  Objekt der Messlokation, für  welche die Wertübermittlung  erfolgt entspricht  [530] Hinweis: Wert aus SG4  IDE+24 DE7402 der UTILMD mit  dem der Sender der MSCONS die  vorherigen Stammdaten mittels |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
|  |  | | UTILMD übermittelt hat.  [536] Hinweis: Wert aus SG6  RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit  dem der NB die vorherigen  Stammdaten mittels UTILMD  übermittelt hat. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13017** Messw. Zählerstand X  (Strom) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Name und Adresse | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
| **SG5** | **Muss [2001]** | | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss | |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [951] [510] | [510] Hinweis: Verwendung der ID  der Messlokation  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gerätenummer |  |  |
| **SG7** | **Muss** |  |
| SG7 **RFF** | Muss |  |
| SG7 RFF **1153** | **MG** Gerätenummer X |  |
| SG7 RFF **1154** | Gerätenummer X [565] | [565] Hinweis: Wenn der Wert aus  einem iMS übermittelt wird, ist  hier die Gerätenummer des  Smartmeter-Gateway  einzutragen. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Konfigurations-ID |  |  |
| **SG7** |  |  |
| SG7 **RFF** | Soll [35] ∧ [112] | [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [112] Wenn es sich um den Wert  aus einem iMS handelt |
| SG7 RFF **1153** | **AGK** Anwendungsreferenznum X  mer |  |
| SG7 RFF **1154** | Konfigurations-ID X [567] | [567] Hinweis: Es ist die  Konfigurations-ID anzugeben, die  im vorherigen  Stammdatenaustausch  kommuniziert wurde. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Produktidentifikation | |  |  |
| **SG9** | |  |  |
| SG9 **PIA** | | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] ∧ [566] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind.  [566] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die im vorherigen  Stammdatenaustausch zu diesem  Meldepunkt vom MSB zum  Zeitpunkt übermittelt wurden. |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X  **67** Ersatzwert X [35] ∨ ([32] ∧ [77])  **Z18** Vorläufiger Wert X [35] ∧ [113] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [77] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  der RB HKN-R  [113] wenn SG7 RFF+AGK  vorhanden |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ablesedatum |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Soll [93] ∧ [128] ∧ [569] | [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 220 vorhanden  [128] Wenn es sich um eine  Ablesung handelt, welche keine  Ablesung aufgrund der Änderung  an der Messtechnik oder deren  Konfiguration ist (z.B.  Kundenablesung).  [569] Hinweis: Bei mehreren  Zählerständen einer Messlokation  (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe  zu nutzen und eine Wiederholung  das SG9 LIN durchzuführen. |
| SG10 DTM **2005** | **9** Bearbeitungs-/ X  Verarbeitungsdatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻  Zeitspanne, Wert ([134] ∧ [135]) | [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379  in demselben Segment mit Wert  303 vorhanden  [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379  in demselben Segment mit Wert  102 vorhanden  [135] Der Wert an der Stelle  CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an  der Stelle CCYYMMDD im DE2380  des DTM+137 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **102** CCYYMMDD X  **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nutzungszeitpunkt | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Muss [569] | [569] Hinweis: Bei mehreren  Zählerständen einer Messlokation  (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe  zu nutzen und eine Wiederholung  das SG9 LIN durchzuführen. |
| SG10 DTM **2005** | | **7** Gültigkeitsdatum/-zeit X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻  Zeitspanne, Wert [133]) | | [130] Wenn innerhalb desselben  LIN-Segments neben diesem  Segment (SG10 DTM+7  Nutzungszeitpunkt) noch das  SG10 DTM+60 (Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt) oder das  SG10 DTM+9 (Ablesedatum)  vorhanden, darf der Wert der  Differenz zwischen dem größeren  und dem kleineren Zeitpunkt der  DTM-Segmente ausschließlich <  24 Stunden sein. Findet zwischen  den beiden Zeitpunkten die  Sommer/Winter-Zeitumschaltung  statt, darf der Wert der Differenz  ausschließlich < 25 Stunden sein.  Findet zwischen den beiden  Zeitpunkten die Winter/Sommer-  Zeitumschaltung statt, darf der  Wert der Differenz ausschließlich  < 23 Stunden sein.  [133] Wenn innerhalb desselben  LIN-Segments neben diesem  Segment (SG10 DTM+7  Nutzungszeitpunkt) noch das  SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit  dem Code 102 im DE2379  vorhanden ist, darf der Wert der  Differenz zwischen dem Wert an  der Stelle CCYYMMDD des  größeren und dem kleineren  Zeitpunkt der DTM-Segmente an  der Stelle CCYYMMDD  ausschließlich 0 oder 1 Tag sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Soll [129] ∧ [569] | [129] Wenn es sich um eine  Ablesung aufgrund der Änderung  an der Messtechnik oder deren  Konfiguration handelt (z.B.  Gerätewechsel).  [569] Hinweis: Bei mehreren  Zählerständen einer Messlokation  (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe  zu nutzen und eine Wiederholung  das SG9 LIN durchzuführen. |
| SG10 DTM **2005** | **60** Konstruktionsänderungsdat X  um |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | |
| Plausibilisierungshinweis |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 220 vorhanden  [126] wenn  Plausibilisierungshinweise  vorliegen |
| SG10 STS **9015** | **Z33** Plausibilisierungshinweis X |  |
| SG10 STS **9013** | **Z83** Kundenselbstablesung X [5P0..1]  **Z84** Leerstand X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **Z85** Realer Zählerüberlauf X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  geprüft  **Z86** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  Kontrollablesung  **Z87** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  Kundenhinweis  **ZC3** Austausch des Ersatzwertes X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZS2** Wert auf Basis der X [4P0..1]  modernen Messeinrichtung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre  n |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z32** Ersatzwertbildungsverfahre X  n |  |
| SG10 STS **9013** | **Z88** Vergleichsmessung X [4P0..1]  (geeicht)  **Z89** Vergleichsmessung (nicht X [4P0..1]  geeicht)  **Z92** Interpolation X [4P0..1]  **ZJ2** Statistische Methode X [4P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ [541] | [127] wenn ein Korrekturgrund  anzugeben ist  [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund  ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger Wert  nach Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert nach  Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert nach  Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert nach  Stornierung durch einen wahren  Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | | **Z34** Korrekturgrund X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
| SG10 STS **9013** | **Z74** kein Zugang X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1]  defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  Messeinrichtung  **ZB9** Änderung Tarifschaltzeiten X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1]  ausreichend | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z40** Grund der X  Ersatzwertbildung |  |
| SG10 STS **9013** | **Z74** kein Zugang X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1]  defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZB9** Änderung Tarifschaltzeiten X [4P0..1]  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1]  ausreichend |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand (Strom) Bedingung  Prüfidentifikator 13017 | | |
| **UNT** | Muss | |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht | |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

### Anwendungsübersicht Energiemengen Strom

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X X  **500** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X X  **500** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen  aus dem über UNOC  definierten Zeichensatz,  wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt  sind. |
| UNB **0026** | **EM** Energiemenge X X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht | |  |  |
| **BGM** | | Muss Muss Muss |  |
| BGM **1001** | | **7** Prozessdatenbericht X  **Z27** Bewegungsdaten im X  Kalenderjahr vor  Lieferbeginn  **Z28** Energiemenge und X  Leistungsmaximum  **Z41** Lieferschein Grund- / X [492] ∧  Arbeitspreis [32] ∧ [33]  **Z42** Lieferschein Arbeits- / X [492] ∧ | [32] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle LF  [492] Wenn MP-ID in  NAD+MR  (Nachrichtenempfänger)  aus Sparte Strom |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  | Leistungspreis [32] ∧ [33] | |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X X | |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss Muss Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X X X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert [494] [494] [494] | [494] Das hier genannte  Datum muss der  Zeitpunkt sein, zu dem  das Dokument erstellt  wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor  liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Referenzangaben | |  |  |
| **SG1** | | **Soll ([1] ∧** **Soll [1] ∧** **Muss**  **[68]) ∨ ([35]** **[69]**  **∧ [37] ∧**  **[38])** | [1] Sofern per ORDERS  angefordert  [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle  MSB  [37] wenn eine  Korrekturenergiemenge  versendet werden muss  [38] wenn in SG6  LOC+172 DE3225 die ID  der Messlokation  angegeben ist  [68] Wenn BGM+7  vorhanden  [69] Wenn BGM+Z28  vorhanden |
| SG1 **RFF** | | Muss Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | | **AGI** Beantragungsnummer X X X |  |
| SG1 RFF **1154** | | Referenz, Identifikation X ([529] ∨ X [528] ∨ X [530]  [553]) [553]  ⊻ ([531] ∧  [509]) | [509] Hinweis: Falls es  sich um eine  Korrekturenergiemenge  handelt, ist hier die  Referenz auf die  MSCONS anzugeben, in  der der Zählerstand  vorab übermittelt wurde.  [528] Hinweis: Wert aus  BGM+Z28 DE1004 der  ORDERS mit der die  Anforderung von  Messwerten erfolgt ist.  [529] Hinweis: Wert aus  BGM+7 DE1004 der  ORDERS mit der die  Anforderung von |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | Messwerten erfolgt ist.  [530] Hinweis: Wert aus  SG4 IDE+24 DE7402 der  UTILMD mit dem der  Sender der MSCONS die  vorherigen Stammdaten  mittels UTILMD  übermittelt hat.  [531] Hinweis: Wert aus  BGM+7 DE1004 der  MSCONS mit der der  Zählerstand übermittelt  wurde.  [553] Hinweis: Wert aus  BGM+Z34 DE1004 der  ORDERS mit der die  Reklamation von Werten  erfolgt ist |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13015** Bewegungsdaten im X  Kalenderjahr vor  Lieferbeginn  **13016** Energiemenge und X  Leistungsmaximum  **13019** Messwert Energiemenge X  (Strom) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus  Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X X  **293** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ansprechpartner | |  |  |
| **SG4** | | **Kann** **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | | Muss Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | | **IC** Informationsstelle X X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X X X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus  Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X X  **293** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe  ist nur einmal je UNH  anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe | |  |  |
| **SG6** | | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | | Muss Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | | **172** Meldepunkt X X X |  |
| SG6 LOC **3225** | | Bezeichnung X ([951] X [950] X [950]  [510] ∧ [514] [514]  [522]) ∨  ([950] [514]  ∧ ([523] ∨  [525])) | [510] Hinweis:  Verwendung der ID der  Messlokation  [514] Hinweis:  Verwendung der ID der  Marktlokation  [522] Hinweis: Nur für  die Übermittlung der  Korrekturenergiemengen  im Zeitintervall zwischen  zwei Messwerten.  [523] Hinweis: Nur für  die Übermittlung der |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | Energiemenge im  Zeitintervall zwischen  zwei Messwerten vor der  Netznutzungsabrechnun  g.  [525] Hinweis: Nur für  die Übermittlung der  Energiemenge im  Zeitintervall für eine  Marktlokation ohne  Messlokation  (Pauschalanlage) wenn  eines der Ereignisse aus  Kapitel 4.2 eingetreten  ist.  [950] Format:  Marktlokations-ID  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Konfigurations-ID |  |  |
| **SG7** | **Soll [35] ∧**  **[62] ∧ [68]**  **∧ [138]** | [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle  MSB  [62] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  33 Stellen  [68] Wenn BGM+7  vorhanden  [138] Wenn es sich um  eine  Korrekturenergiemenge  auf einen Wert aus  einem iMS handelt |
| SG7 **RFF** | Muss |  |
| SG7 RFF **1153** | **AGK** Anwendungsreferenznu X  mmer |  |
| SG7 RFF **1154** | Konfigurations-ID X [567] | [567] Hinweis: Es ist die  Konfigurations-ID  anzugeben, die im  vorherigen  Stammdatenaustausch  kommuniziert wurde. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Position | |  |  |
| **SG9** | | **Muss** **Muss** **Muss [2002]**  **∧ [502]** | [502] Hinweis: Einmal für  die Energiemenge von  Beginn des  Kalenderjahres bis zum  Lieferbeginn und bis zu  zweimal für die zwei  höchsten  Monatsleistungswerte  (wegen KAV) von Beginn  des Kalenderjahres bis |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | zum Lieferbeginn  [2002] Segmentgruppe  ist bis zu drei Mal je SG5  NAD+DP anzugeben |
| SG9 **LIN** | Muss Muss Muss | |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] X [908] | | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] ∧ X [501] ∧ X [501]  [566] [566] | [501] Hinweis: Es sind  nur die Werte erlaubt,  die in der EDI@Energy  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator  versehen sind.  [566] Hinweis: Es sind  nur die Werte erlaubt,  die im vorherigen  Stammdatenaustausch  zu diesem Meldepunkt  vom MSB zum Zeitpunkt  übermittelt wurden. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X X [79] X  **Z02** BDEW OBIS-ähnliche X [78]  Kennzahl | [78] Wenn SG9  PIA+5+1-66?:13.6.0/1-  66?:14.6.0/1-66?:13.9.  0/1-66?:14.9.0  vorhanden  [79] Wenn SG9  PIA+5+1-66?:13.6.0/1-  66?:14.6.0/1-66?:13.9.  0/1-66?:14.9.0 nicht  vorhanden |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | | Muss Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | | **220** Wahrer Wert X [68] X [69] X  **67** Ersatzwert X [68] ∧ X [69] X  ([35] ∨ ([32]  ∧ [77]))  **Z18** Vorläufiger Wert X [35] ∧ [69]  **Z31** Angabe für Lieferschein X [90] X [91] | [32] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle NB  [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle  MSB  [68] Wenn BGM+7  vorhanden  [69] Wenn BGM+Z28  vorhanden  [77] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR der RB HKN-R  [90] Wenn BGM+Z41  vorhanden |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | [91] Wenn BGM+Z42  vorhanden |
| SG10 QTY **6060** | Menge X ([902] ∧ X [902] ∧ X [902] ∧  [906] [46]) ∨ [906] [906]  ([910] ∧  [906] [62]) | | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  11 Stellen  [62] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  33 Stellen  [902] Format: Möglicher  Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher  Wert: < 0 oder ≥ 0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss [73] Muss [27] | [27] Wenn SG9  PIA+5+1-1?:1.9.0  vorhanden  [73] Wenn SG9  PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?:  3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?:  13.9.0/1-66?:14.9.0  (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien,  e=Tarif: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien)  vorhanden |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X ((([UB1] ∧ X [UB1] ∧ X [UB1] ∧  Zeitspanne, Wert [119]) ⊻ [495] [495]  ([931] [38]))  ∧ [495]) | [38] wenn in SG6  LOC+172 DE3225 die ID  der Messlokation  angegeben ist  [119] wenn in SG6  LOC+172 DE3225 die ID  der Marktlokation  angegeben ist  [495] Der Zeitpunkt muss  ≤ dem Wert im DE2380  des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ende Messperiode | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Muss Muss [73] Muss [27] | [27] Wenn SG9  PIA+5+1-1?:1.9.0  vorhanden  [73] Wenn SG9  PIA+5+1-b?:1.9.e/1-b?:  3.9.0/1-b?:4.9.0/1-66?: |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | 13.9.0/1-66?:14.9.0  (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien,  e=Tarif: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien)  vorhanden |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X X  Endedatum/-zeit | |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X ((([UB1] ∧ X [UB1] ∧ X [UB1] ∧  Zeitspanne, Wert [119]) ⊻ [495] [495]  ([931] [38]))  ∧ [495]) | | [38] wenn in SG6  LOC+172 DE3225 die ID  der Messlokation  angegeben ist  [119] wenn in SG6  LOC+172 DE3225 die ID  der Marktlokation  angegeben ist  [495] Der Zeitpunkt muss  ≤ dem Wert im DE2380  des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Leistungsperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss [72] Muss [28] | [28] Wenn SG9  PIA+5+1-1?:1.9.0 nicht  vorhanden  [72] Wenn SG9  PIA+5+1-b?:1.6.0/1-b?:  3.6.0/1-b?:4.6.0/1-66?:  13.6.0/1-66?:14.6.0  (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien)  vorhanden |
| SG10 DTM **2005** | **306** Leistungsperiode X X |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X X  Zeitspanne, Wert |  |
| SG10 DTM **2379** | **610** CCYYMM X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Plausibilisierungshinweis | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll ([92] ⊻ Soll ([92] ⊻  [93]) ∧ [126] [93]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY  DE6063 mit Wert 67  vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY  DE6063 mit Wert 220  vorhanden  [126] wenn  Plausibilisierungshinweis  e vorliegen |
| SG10 STS **9015** | | **Z33** Plausibilisierungshinweis X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
| SG10 STS **9013** | **Z83** Kundenselbstablesung X [5P0..1] X [5P0..1]  **Z84** Leerstand X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **Z85** Realer Zählerüberlauf X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  geprüft [5P0..1] [5P0..1]  **Z86** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kontrollablesung [5P0..1] [5P0..1]  **Z87** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kundenhinweis [5P0..1] [5P0..1]  **ZC3** Austausch des X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Ersatzwertes [5P0..1] [5P0..1] | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre  n |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Muss [92] Muss [92] Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY  DE6063 mit Wert 67  vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z32** Ersatzwertbildungsverfa X X X  hren |  |
| SG10 STS **9013** | **Z88** Vergleichsmessung X [4P0..1] X [4P0..1] X [4P0..1]  (geeicht)  **Z89** Vergleichsmessung X [4P0..1] X [4P0..1] X [4P0..1]  (nicht geeicht)  **Z92** Interpolation X [4P0..1] X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZJ2** Statistische Methode X [4P0..1] X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZS0** Ersatzwertbildungsverfa X [46] ∧ X [46] ∧  hren gemäß Angaben auf [568] [568]  Ebene der Messlokation | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  11 Stellen  [568] Hinweis:  Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene  der Messlokation  unterschiedliche  Ersatzwertbildungsverfa  hren verwendet und  kommuniziert wurden. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ Soll [127] ∧  [541] [541] | [127] wenn ein  Korrekturgrund  anzugeben ist  [541] Hinweis: Ein  Korrekturgrund ist  anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger  Wert nach Stornierung  durch einen Ersatzwert  ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert  nach Stornierung durch  einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  |  | | Wert nach Stornierung  durch einen Ersatzwert  ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer  Wert nach Stornierung  durch einen wahren  Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | **Z34** Korrekturgrund X X | |  |
| SG10 STS **9013** | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] X [4P0..1]  gestört/defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Berechnung [5P0..1] [5P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Messeinrichtung [5P0..1] [5P0..1]  **ZB9** Änderung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Tarifschaltzeiten [5P0..1] [5P0..1]  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] X [4P0..1]  ausreichend  **ZJ8** Energiemenge in X [4P0..1]  ungemessenem  Zeitintervall  **ZJ9** Energiemenge aus dem X [4P0..1] ⊻  ungepairten Zeitintervall [5P0..1] | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY  DE6063 mit Wert 67  vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z40** Grund der X X  Ersatzwertbildung |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
| SG10 STS **9013** | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] X [4P0..1]  gestört/defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] X [4P0..1]  Berechnung  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZB9** Änderung X [4P0..1] X [4P0..1]  Tarifschaltzeiten  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] X [4P0..1]  ausreichend  **ZS9** Grund der X [46] ∧ X [46] ∧  Ersatzwertbildung [570] [570]  gemäß Angaben auf  Ebene der Messlokation | | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  11 Stellen  [570] Hinweis:  Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene  der Messlokation  unterschiedliche Gründe  für die Ersatzwertbildung  vorliegen und  kommuniziert wurden. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grundlage der  Energiemenge | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [68] ∧  [35] ∧ [46]  ∧ [2003] | [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle  MSB  [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau  11 Stellen  [68] Wenn BGM+7  vorhanden  [2003] Segmentgruppe  ist genau zwei Mal je SG9  LIN anzugeben |
| SG10 STS **9015** | | **10** Messklassifizierung X |  |
| SG10 STS **4405** | | **Z36** Zählerstand zum Beginn X [83] ∨  der angegebenen ([87] ∧  Energiemenge [544])  vorhanden und  kommuniziert  **Z37** Zählerstand zum Ende X [84] ∨  der angegebenen ([88] ∧  Energiemenge [545]) | [83] Wenn in derselben  SG9 LIN die Angabe  STS+10+Z38 nicht  vorhanden  [84] Wenn in derselben  SG9 LIN die Angabe  STS+10+Z39 nicht  vorhanden |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
|  | vorhanden und  kommuniziert  **Z38** Zählerstand zum Beginn X [85]  der angegebenen  Energiemenge nicht  vorhanden da  Mengenabgrenzung  **Z39** Zählerstand zum Ende X [86]  der angegebenen  Energiemenge nicht  vorhanden da  Mengenabgrenzung | | [85] Wenn in derselben  SG9 LIN die Angabe  STS+10+Z36 nicht  vorhanden  [86] Wenn in derselben  SG9 LIN die Angabe  STS+10+Z37 nicht  vorhanden  [87] Wenn der Wert in  DTM+163 DE2380  derselben SG6 LOC+172  mit demselben Wert in  SG9 PIA+5 DE7140 der  früheste angegebene  Zeitpunkt ist  [88] Wenn der Wert in  DTM+164 DE2380  derselben SG6 LOC+172  mit demselben Wert in  SG9 PIA+5 DE7140 der  späteste angegebene  Zeitpunkt ist  [544] Hinweis: Bei einer  Mengenaufteilung (z. B.  Aufgrund einer  Abgrenzung) für SG6  LOC+172 muss für den  frühesten angegebenen  Zeitpunkt zum Beginn  des Zeitintervalls  (über  alle Wiederholungen der  LIN-Segmente derselben  SG6 LOC+172 hinweg) zu  jeder OBIS-Kennziffer ein  Zählerstand vorhanden  und kommuniziert sein.  [545] Hinweis: Bei einer  Mengenaufteilung (z. B.  Aufgrund einer  Abgrenzung) für SG6  LOC+172 muss für den  spätesten angegebenen  Zeitpunkt zum Ende des  Zeitintervalls (über alle  Wiederholungen der  LIN-Segmente derselben  SG6 LOC+172 hinweg) zu  jeder OBIS-Kennziffer ein  Zählerstand vorhanden  und kommuniziert sein. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment | |  |  |
| **UNT** | | Muss Muss Muss |  |
| UNT **0074** | | Anzahl der Segmente in einer X X X  Nachricht |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Energie- Energie- Arbeit Bedingung  menge menge u. Leistungs-  (Strom) Leistungs- max.  max. Kalenderjahr  (Strom) vor  Lieferbeginn  Prüfidentifikator 13019 13016 13015 | | |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X X |  |

## Übertragung von Zählerständen und Energiemengen Gas

### Übertragung von Zählerständen Gas

Tabellenspalte = Zählerstand (Gas) 13002

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Gas.

Die Übertragung von Zählerstand, Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl bei Gaszählern erfolgt gemäß G685-Beiblatt 1. Abrechnungsbrennwert und Zustandszahl werden, über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert, als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220 – wahrer Wert – Abrechnungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben.

Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Zeitpunkts Angabe:

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).

Der Zeitpunkt in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.

Werden Daten vom LF (z. B. aufgrund einer Kundenselbstablesung) oder vom MSB an den NB übertragen, enthalten diese keine Angaben zu Brennwert und Zustandszahl.

Bei Zählerständen aus Betriebsvolumenmessgeräten ist die Zustandszahl anzugeben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Gas | MSB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an MSB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an LF | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | -- |
| Gas | LF an NB | Zählerstand zum Ablesetermin | ID der Messlokation | -- |

### Übertragung von Energiemengen Gas

Tabellenspalte = Energiemenge (Gas) 13009

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Energiemengen in der Sparte Gas.

Für die Übermittlung von Brennwert und Z-Zahl via MSCONS, als Antwort auf eine ORDERS Anforderung sind die Zeitangaben aus der ORDERS (SG29 DTM Messperiodenanfang (163) und  -ende (164)) als Ablesetermine im Sinne G685 Beiblatt 1 zu interpretieren. Somit sind genau jene Werte für Brennwert und Z-Zahl zu übertragen, mit welchen die Energiemenge im angegebenen Zeitraum berechnet werden kann. Der Empfänger ist somit nicht auf die Berechnungslogik des Netzbetreibers angewiesen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Gas | NB an LF | Energiemenge beliebiger Zeitraum | ID der Marktlokation | für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten und für rechnerisch ermittelte Messwerte |
| Gas | NB an LF | Marktlokation ohne Messlokation | ID der Marktlokation | für rechnerisch ermittelte Messwerte |
| Gas | NB an LF | Brennwert und Zustandszahl | ID der Messlokation | Für die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum. |
| Gas | NB an LF | Korrekturenergiemenge | ID der Messlokation | Zur Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten für rechnerisch ermittelte Messwerte auf Ebene der Messlokation (z. B. bei Zählerdefekt). |

### Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **502** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **502** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen aus  dem über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **EM** Energiemenge X  **VL** Verrechnungsliste, X  Zählerstand |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss Muss |  |
| BGM **1001** | **7** Prozessdatenbericht X X |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [494] Das hier genannte  Datum muss der Zeitpunkt  sein, zu dem das Dokument  erstellt wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | |
| Referenzangaben |  |  |
| **SG1** | **Soll [1] ∧ [538]** **Soll [1] ∨ ([32]**  **∧ [33] ∧ [37] ∧**  **[38])** | [1] Sofern per ORDERS  angefordert  [32] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle LF  [37] wenn eine  Korrekturenergiemenge  versendet werden muss  [38] wenn in SG6 LOC+172  DE3225 die ID der  Messlokation angegeben ist  [538] Hinweis: Die Referenz  auf die ORDERS ist nur dann  anzugeben, wenn diese Werte  vom Empfänger auch  ursprünglich mittels ORDERS  angefragt wurden. |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X X |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [529] X [529]  ⊻ ([531] ∧  [509]) | [509] Hinweis: Falls es sich um  eine Korrekturenergiemenge  handelt, ist hier die Referenz  auf die MSCONS anzugeben, in  der der Zählerstand vorab  übermittelt wurde.  [529] Hinweis: Wert aus  BGM+7 DE1004 der ORDERS  mit der die Anforderung von  Messwerten erfolgt ist.  [531] Hinweis: Wert aus  BGM+7 DE1004 der MSCONS  mit der der Zählerstand  übermittelt wurde. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Referenz auf vorherige  Stammdatenmeldung des  MSB | |  |  |
| **SG1** | | **Soll [129] ∧**  **[546]** | [129] Wenn es sich um eine  Ablesung aufgrund der  Änderung an der Messtechnik  oder deren Konfiguration  handelt (z.B. Gerätewechsel).  [546] Hinweis: Eine Referenz  auf die Stammdatenänderung  des Gerätewechsels ist immer  anzugeben, wenn diese dem  Sender vorliegt. |
| SG1 **RFF** | | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | | **Z30** Referenz auf vorherige X  Stammdatenmeldung  des MSB |  |
| SG1 RFF **1154** | | Referenz, Identifikation X [530] | [530] Hinweis: Wert aus SG4  IDE+24 DE7402 der UTILMD  mit dem der Sender der  MSCONS die vorherigen  Stammdaten mittels UTILMD |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  |  | | übermittelt hat. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13002** Messw. Zählerstand X  (Gas)  **13009** Messwert Energiemenge X  (Gas) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte  Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **332** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte  Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **332** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Name und Adresse | |  |  |
| **SG5** | | **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
| SG5 **NAD** | Muss Muss | |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [951] [510] X ([951] [510] ∧  ([522] ∨ [524]))  ∨ ([950] [514] ∧  ([523] ∨ [525])) | [510] Hinweis: Verwendung  der ID der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung  der ID der Marktlokation  [522] Hinweis: Nur für die  Übermittlung der  Korrekturenergiemengen im  Zeitintervall zwischen zwei  Messwerten.  [523] Hinweis: Nur für die  Übermittlung der  Energiemenge im Zeitintervall  zwischen zwei Messwerten  vor der  Netznutzungsabrechnung.  [524] Hinweis: Nur, wenn es  sich um die Übermittlung von  Abrechnungsbrennwert und  Z-Zahl für den vom Lieferanten  über eine  Geschäftsdatenanfrage  angeforderten Zeitraum  handelt.  [525] Hinweis: Nur für die  Übermittlung der  Energiemenge im Zeitintervall  für eine Marktlokation ohne  Messlokation (Pauschalanlage)  wenn eines der Ereignisse aus  Kapitel 4.2 eingetreten ist.  [950] Format:  Marktlokations-ID  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gerätenummer |  |  |
| **SG7** | **Muss** |  |
| SG7 **RFF** | Muss |  |
| SG7 RFF **1153** | **MG** Gerätenummer X |  |
| SG7 RFF **1154** | Gerätenummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Produktidentifikation | |  |  |
| **SG9** | |  |  |
| SG9 **PIA** | | Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | | **5** Produktidentifikation X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [51] ∧ [501] | | [51] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:  33.86.0 vorhanden ist, darf  mittels Wiederholung SG9 LIN  in derselben Nachricht das  SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-  0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-  0?:54.0.22 nicht mehr  angegeben werden  [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der  OBIS-Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator versehen  sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X X  **67** Ersatzwert X [32] X ([32] ∧ ([33] ∨  [36] ∨ [42]))  **201** Vorschlagswert X [35] ∧ [36] ∧ X ([35] ∧ ([33] ∨  [12] [36]) ∧ [12])  **20** Nicht verwendbarer X [35] ∧ [36] ∧ X ([35] ∧ ([33] ∨  Wert [12] [36]))  **187** Prognosewert X [32] ∧ [33] ∧  [11]  **Z18** Vorläufiger Wert X [32] ∧ [12] | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:  52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:  54.0.20/7-0?:54.0.22  [12] Wenn nicht SG9  PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.  0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.  22  [32] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle MSB |
| SG10 QTY **6060** | Menge X ([902] ∧ [906]) X ([902] ∧ [937]  ∨ ([902] ∧ [907] [46]) ∨ ([902] ∧  [48]) [907] [48] ∧  [46]) ∨ ([910] ∧  [906] [62]) | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 11  Stellen  [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:  52.0.22  [62] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 33  Stellen  [902] Format: Möglicher Wert:  ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [907] Format: max. 4  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert:  < 0 oder ≥ 0  [937] Format: keine  Nachkommastelle |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Muss [11] Muss | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?: |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  |  | | 52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:  54.0.20/7-0?:54.0.22 |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit | |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [UB2] X ((([UB2] ∧  Zeitspanne, Wert [119]) ⊻ ([931]  [38])) ∧ [495]) | | [38] wenn in SG6 LOC+172  DE3225 die ID der  Messlokation angegeben ist  [119] wenn in SG6 LOC+172  DE3225 die ID der  Marktlokation angegeben ist  [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss [11] Muss | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:  52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:  54.0.20/7-0?:54.0.22 |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [UB2] X ((([UB2] ∧  Zeitspanne, Wert [119]) ⊻ ([931]  [38])) ∧ [495]) | [38] wenn in SG6 LOC+172  DE3225 die ID der  Messlokation angegeben ist  [119] wenn in SG6 LOC+172  DE3225 die ID der  Marktlokation angegeben ist  [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ablesedatum | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Soll [12] ∧ [93]  ∧ [128] | [12] Wenn nicht SG9  PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.  0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.  22  [93] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 220 vorhanden  [128] Wenn es sich um eine  Ablesung handelt, welche  keine Ablesung aufgrund der  Änderung an der Messtechnik  oder deren Konfiguration ist  (z.B. Kundenablesung). |
| SG10 DTM **2005** | | **9** Bearbeitungs-/ X  Verarbeitungsdatum/-  zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X ([931] [111] ∧  Zeitspanne, Wert [495]) ⊻ ([134]  ∧ [135]) | [111] Wenn SG10 DTM+9  DE2379 in demselben  Segment mit Wert 303  vorhanden  [134] Wenn SG10 DTM+9  DE2379 in demselben |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  |  | | Segment mit Wert 102  vorhanden  [135] Der Wert an der Stelle  CCYYMMDD muss ≤ dem Wert  an der Stelle CCYYMMDD im  DE2380 des DTM+137 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **102** CCYYMMDD X  **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nutzungszeitpunkt | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Muss [12] | [12] Wenn nicht SG9  PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.  0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.  22 |
| SG10 DTM **2005** | | **7** Gültigkeitsdatum/-zeit X |  |
| SG10 DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X [UB2] ∧ [495]  Zeitspanne, Wert ∧ ([130] ⊻  [133]) | [130] Wenn innerhalb  desselben LIN-Segments  neben diesem Segment (SG10  DTM+7 Nutzungszeitpunkt)  noch das SG10 DTM+60  (Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt) oder das  SG10 DTM+9 (Ablesedatum)  vorhanden, darf der Wert der  Differenz zwischen dem  größeren und dem kleineren  Zeitpunkt der DTM-Segmente  ausschließlich < 24 Stunden  sein. Findet zwischen den  beiden Zeitpunkten die  Sommer/Winter-  Zeitumschaltung statt, darf  der Wert der Differenz  ausschließlich < 25 Stunden  sein. Findet zwischen den  beiden Zeitpunkten die  Winter/Sommer-  Zeitumschaltung statt, darf  der Wert der Differenz  ausschließlich < 23 Stunden  sein.  [133] Wenn innerhalb  desselben LIN-Segments  neben diesem Segment (SG10  DTM+7 Nutzungszeitpunkt)  noch das SG10 DTM+9  (Ablesedatum) mit dem Code  102 im DE2379 vorhanden ist,  darf der Wert der Differenz  zwischen dem Wert an der  Stelle CCYYMMDD des  größeren und dem kleineren  Zeitpunkt der DTM-Segmente  an der Stelle CCYYMMDD |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  |  | | ausschließlich 0 oder 1 Tag  sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Soll [12] ∧ [129] | [12] Wenn nicht SG9  PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.  0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.  22  [129] Wenn es sich um eine  Ablesung aufgrund der  Änderung an der Messtechnik  oder deren Konfiguration  handelt (z.B. Gerätewechsel). |
| SG10 DTM **2005** | **60** Konstruktionsänderungs X  datum |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Plausibilisierungshinweis |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll ([92] ⊻ [93] Soll ([92] ⊻ [93]  ⊻ [94]) ∧ [126] ⊻ [94]) ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 220 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 201 vorhanden  [126] wenn  Plausibilisierungshinweise  vorliegen |
| SG10 STS **9015** | **Z33** Plausibilisierungshinweis X X |  |
| SG10 STS **9013** | **Z83** Kundenselbstablesung X [5P0..1] X [5P0..1]  **Z84** Leerstand X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **Z85** Realer Zählerüberlauf X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  geprüft [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **Z86** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kontrollablesung [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **Z87** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kundenhinweis [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **ZC3** Austausch des X [5P0..1] X [5P0..1]  Ersatzwertes  **ZR5** Rechenwert X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
| n |  | |  |
| **SG10** |  | |  |
| SG10 **STS** | Muss [92] ⊻ [94] Muss [92] ⊻ [94] | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z32** Ersatzwertbildungsverfa X X  hren | |  |
| SG10 STS **9013** | **Z89** Vergleichsmessung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  (nicht geeicht) [6P0..1] [6P0..1]  **Z90** Messwertnachbildung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  aus geeichten Werten [6P0..1] [6P0..1]  **Z91** Messwertnachbildung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  aus nicht geeichten [6P0..1] [6P0..1]  Werten  **Z92** Interpolation X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **Z93** Haltewert X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **Z94** Bilanzierung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Netzabschnitt [6P0..1] [6P0..1]  **Z95** Historische Messwerte X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **ZQ8** Aufteilung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] [6P0..1]  **ZQ9** Verwendung von Werten X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  des [6P0..1] [6P0..1]  Störmengenzählwerks  **ZR0** Umgangs- und X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Korrekturmengen [6P0..1] [6P0..1]  **ZS0** Ersatzwertbildungsverfa X [46] ∧ [568]  hren gemäß Angaben auf  Ebene der Messlokation | | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 11  Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist  nur zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene der  Messlokation unterschiedliche  Ersatzwertbildungsverfahren  verwendet und kommuniziert  wurden. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ Soll [127] ∧  [559] [559] | [127] wenn ein  Korrekturgrund anzugeben ist  [559] Hinweis: Ein  Korrekturgrund ist anzugeben,  wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger Wert  nach Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert nach  Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert  nach Stornierung durch einen  Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert  nach Stornierung durch einen  wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | | **Z34** Korrekturgrund X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  der Betriebsbedingungen [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  gestört/defekt [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Störmengenzählwerk [6P0..1] [6P0..1]  **Z99** Mengenumwertung X [6P0..1] ⊻ X [6P0..1] ⊻  unvollständig [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Synchronisation [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA1** Messwert unplausibel X [6P0..1] ⊻ X [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Berechnung [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻ |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  | [8P0..1] [8P0..1]  **ZA8** Brennwertkorrektur X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZA9** Z-Zahl-Korrektur X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Messeinrichtung [5P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  ausreichend [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZJ9** Energiemenge aus dem X [4P0..1] ⊻  ungepairten Zeitintervall [5P0..1]  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  geeichtem Messgerät [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  eichrechtskonformen [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  Messgeräten [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1]  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Synchronprüfung [6P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] [8P0..1] | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z40** Grund der X X  Ersatzwertbildung |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] X [4P0..1]  gestört/defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1] X [4P0..1]  Störmengenzählwerk  **Z99** Mengenumwertung X [4P0..1] X [4P0..1]  unvollständig  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] X [4P0..1] | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 11  Stellen  [570] Hinweis: Verwendung ist  nur zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene der  Messlokation unterschiedliche  Gründe für die  Ersatzwertbildung vorliegen  und kommuniziert wurden. |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Zählerstand Energiemenge Bedingung  (Gas) (Gas)  Prüfidentifikator 13002 13009 | | |
|  | Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] X [4P0..1]  Berechnung  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] X [4P0..1]  ausreichend  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] X [4P0..1]  geeichtem Messgerät  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] X [4P0..1]  eichrechtskonformen  Messgeräten  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1] X [4P0..1]  Synchronprüfung  **ZS9** Grund der X [46] ∧ [570]  Ersatzwertbildung  gemäß Angaben auf  Ebene der Messlokation | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gasqualität |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll [97] Soll [97] | [97] Wenn es sich um die  Übermittlung eines Wertes  aufgrund der Umstellung der  Gasqualität handelt |
| SG10 STS **9015** | **Z31** Gasqualität X X |  |
| SG10 STS **9013** | **ZG3** Umstellung Gasqualität X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X |  |

# Lastgänge

## Generelles zur Übertragung von Lastgängen

In SG10 QTY DE6060 wird die Energiemenge in kWh angegeben, d. h. Faktoren (Wandlerfaktor, Brennwert) sind mit einzurechnen.

Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.

In SG10 STS DE9013 lassen sich Zusatzinformationen (Plausibilisierungs-/Störungshinweis, Grund) zum Status (in SG10 QTY DE6063: wahrer Wert, Ersatzwert, …) der angegebenen Energiemenge angeben.

Für den gesamten Lastgang wird in SG9 PIA DE7140 der Tarif für alle zur OBIS-Kennzahl korrespondierenden Werte definiert. Sollten für einzelne Werte eines Lastganges verschiedene Tarifzuordnungen Verwendung finden, kann dem jeweiligen Wert in SG10 QTY DE6060 über die SG10 STS DE4405 ein eigener Tarif zugewiesen werden.

Sollen Daten von mehreren Meldepunkten in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Dies betrifft alle in den Prozessvorgaben vorgesehenen Übertragungsintervalle (täglich, monatlich, beliebiger Zeitraum).

## Lastgang Strom

### Übertragung von Lastgängen Strom

Tabellenspalte = Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt 13018

Tabellenspalte = Lastgang Marktlokation, Tranche 13025

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Strom.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13018

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | MSB an MSB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Messlokation | -- |
| Strom | MSB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation.  Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Messlokation Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung, Berücksichtigung Trafoverluste) dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit dem Anwendungsfall 13025 und mit der ID der Marktlokation.  Hinweis: Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann ist der Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13025 mit der ID der Marktlokation zu nutzen. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | NB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeitreihe |
| Strom | NB an ÜNB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID des Netzkoppelpunktes bei Strom | Für die Netzgangzeitreihe |
| Strom | MSB an ESA | Lastgang zur Bestellung | ID der Messlokation | -- |

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall Prüfidentifikator: 13025

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | MSB an ÜNB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Marktlokation  Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt. | -- |
| Strom | NB an RB HKN-R | -- | ID der Marktlokation  ID der Tranche | -- |
| Strom | MSB an NB | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht.  ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | MSB an LF | Turnus: Lastgang für den Vortag bzw. die Vortage | ID der Marktlokation Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht.  ID der Tranche Existiert eine/mehrere Tranche/n, dann wird zusätzlich auf Ebene der Tranche/n der/die zugehörige/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der jeweiligen Tranche übermittelt. | Wie bisher ist bei allen Lastgängen der Wandlerfaktor bei der Übermittlung bereits mit eingerechnet. |
| Strom | MSB an ESA | Lastgang zur Bestellung | ID der Marktlokation | -- |

### Anwendungsübersicht Lastgang Strom

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen aus  dem über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss Muss |  |
| BGM **1001** | **7** Prozessdatenbericht X  **Z48** Lastgang Marktlokation, X  Tranche |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum | |  |  |
| **DTM** | | Muss Muss |  |
| DTM **2005** | | **137** Dokumenten-/ X X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494] | [494] Das hier genannte |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  | Zeitspanne, Wert | | Datum muss der Zeitpunkt  sein, zu dem das Dokument  erstellt wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Referenzangaben |  |  |
| **SG1** | **Soll [1] ∧ [538]** **Soll [1] ∧ [538]** | [1] Sofern per ORDERS  angefordert  [538] Hinweis: Die Referenz  auf die ORDERS ist nur dann  anzugeben, wenn diese Werte  vom Empfänger auch  ursprünglich mittels ORDERS  angefragt wurden. |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X X |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [529] ∨ [553] X [529] ∨ [553] | [529] Hinweis: Wert aus  BGM+7 DE1004 der ORDERS  mit der die Anforderung von  Messwerten erfolgt ist.  [553] Hinweis: Wert aus  BGM+Z34 DE1004 der ORDERS  mit der die Reklamation von  Werten erfolgt ist |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13018** Lastgang Messlokation, X  Netzkoppelpunkt  **13025** Lastgang Marktlokation, X  Tranche |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte  Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte  Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe | |  |  |
| **SG6** | | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | | **172** Meldepunkt X X |  |
| SG6 LOC **3225** | | Bezeichnung X [951] ([510] ∧ X [950] (([514] ∨  [35]) ∨ ([535] ∧ [518]) ∧ ([35] ∨  ([32] ∧ ([36] ∨ ([32] ∧ [77])))  [80]))) | [32] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle NB  [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle NB  [77] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR der RB HKN-R  [80] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle ÜNB  [510] Hinweis: Verwendung  der ID der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung  der ID der Marktlokation  [518] Hinweis: Verwendung  der ID der Tranche  [535] Hinweis: Verwendung  der ID des Netzkoppelpunktes |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  |  | | Strom/Gas  [950] Format:  Marktlokations-ID  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] ∧ [566] X [501] ∧ [566] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der  OBIS-Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator versehen  sind.  [566] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die im  vorherigen  Stammdatenaustausch zu  diesem Meldepunkt vom MSB  zum Zeitpunkt übermittelt  wurden. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | | Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | | **220** Wahrer Wert X X | [32] wenn MP-ID in SG2 |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  | **67** Ersatzwert X [35] ∨ ([32] ∧ X [35] ∨ ([32] ∧  ([36] ∨ [80])) [77])  **Z18** Vorläufiger Wert X [35] ∨ ([32] ∧ X [35]  ([36] ∨ [80])) | | NAD+MS in der Rolle NB  [35] wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle NB  [77] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR der RB HKN-R  [80] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle ÜNB |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] X [902] ∧ [906] | | [902] Format: Möglicher Wert:  ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Plausibilisierungshinweis | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll ([92] ⊻ [93]) Soll ([92] ⊻ [93])  ∧ [126] ∧ [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 220 vorhanden  [126] wenn  Plausibilisierungshinweise  vorliegen |
| SG10 STS **9015** | | **Z33** Plausibilisierungshinweis X X |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z83** Kundenselbstablesung X [5P0..1] X [5P0..1]  **Z84** Leerstand X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **Z85** Realer Zählerüberlauf X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  geprüft [5P0..1] [5P0..1]  **Z86** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kontrollablesung [5P0..1] [5P0..1]  **Z87** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Kundenhinweis [5P0..1] [5P0..1]  **ZC3** Austausch des X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻ |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  | Ersatzwertes [5P0..1] [5P0..1] | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre  n |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Muss [92] Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z32** Ersatzwertbildungsverfa X X  hren |  |
| SG10 STS **9013** | **Z88** Vergleichsmessung X [4P0..1] X [4P0..1]  (geeicht)  **Z89** Vergleichsmessung X [4P0..1] X [4P0..1]  (nicht geeicht)  **Z92** Interpolation X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZJ2** Statistische Methode X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZS0** Ersatzwertbildungsverfa X [46] ∧ [568]  hren gemäß Angaben auf  Ebene der Messlokation | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 11  Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist  nur zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene der  Messlokation unterschiedliche  Ersatzwertbildungsverfahren  verwendet und kommuniziert  wurden. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ Soll [127] ∧  [551] [551] | [127] wenn ein  Korrekturgrund anzugeben ist  [551] Hinweis: Ein  Korrekturgrund ist anzugeben,  wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger Wert  durch einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert  durch einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert  durch einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert  durch einen wahren Wert  ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | | **Z34** Korrekturgrund X X |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] X [4P0..1]  gestört/defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] X [4P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  | **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Berechnung [5P0..1] [5P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Messeinrichtung [5P0..1] [5P0..1]  **ZB9** Änderung X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  Tarifschaltzeiten [5P0..1] [5P0..1]  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1] ⊻ X [4P0..1] ⊻  [5P0..1] [5P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] X [4P0..1]  ausreichend  **ZJ8** Energiemenge in X [4P0..1]  ungemessenem  Zeitintervall  **ZJ9** Energiemenge aus dem X [4P0..1] ⊻  ungepairten Zeitintervall [5P0..1] | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063  mit Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z40** Grund der X X  Ersatzwertbildung |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z77** Spannungsausfall X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z79** Kalibrierung X [4P0..1] X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung X [4P0..1] X [4P0..1]  gestört/defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA3** Falscher Wandlerfaktor X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der X [4P0..1] X [4P0..1]  Berechnung  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZB9** Änderung X [4P0..1] X [4P0..1] | [46] Wenn Wert in SG6  LOC+172 DE3225 genau 11  Stellen  [570] Hinweis: Verwendung ist  nur zulässig, wenn es sich um  1:n Beziehung zwischen  Markt- und Messlokation  handelt und auf Ebene der  Messlokation unterschiedliche  Gründe für die  Ersatzwertbildung vorliegen  und kommuniziert wurden. |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Lastgang Bedingung  Messlokation, Marktlokation,  Netzkoppel- Tranche  punkt  Prüfidentifikator 13018 13025 | | |
|  | Tarifschaltzeiten  **ZC2** Tarifschaltgerät defekt X [4P0..1] X [4P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] X [4P0..1]  ausreichend  **ZS9** Grund der X [46] ∧ [570]  Ersatzwertbildung  gemäß Angaben auf  Ebene der Messlokation | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X |  |

## Lastgang Gas

### Übertragung von Lastgängen Gas

Tabellenspalte = Lastgang (Gas) 13008

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Gas.

Bei Lastgängen von Meldepunkten sind entsprechend der Vorgaben der G685 Brennwert, Zustandszahl und falls vorhanden und ≠ 1, K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr mit anzugeben. Diese werden über die entsprechenden OBIS-Kennzahlen identifiziert und als abrechnungsfähiger Wert (SG10 QTY DE6063 = 220-wahrer Wert – Abrechnungs-brennwert) oder als Prognosewert (SG10 QTY DE6063 = 187-Prognosewert – Bilanzierungsbrennwert) in zusätzlichen LIN-Segmenten angegeben. In Fällen, dass der Lastgang einer Marktlokation aus den Lastgängen mehrerer Messlokationen gebildet wird, wird der „Summen“-Lastgang lediglich in kWh übermittelt, auf die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr und Zustandszahl wird verzichtet.

Bei der Übertragung von Betriebsvolumen und Normvolumen (in der Kommunikation zwischen MSB und NB sowie NB und NB) kann es vorkommen, dass kein Brennwert, kein K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr und keine Zustands-zahl vorliegt. Daher ist die Angabe von Brennwert, K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr und Zustandszahl in diesen beiden Fällen nicht verpflichtend. Der MSB hat dem NB auch alle zur Plausibilisierung und Ersatzwertbildung notwendigen Informationen (Neben den Volumina und ggf. Energiemengen auch Druck und Temperatur) bereitzustellen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Gas | MSB an NB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an MSB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID der Messlokation | -- |
| Gas | NB an LF | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | Wenn es sich um eine 1:1-Beziehung zwischen Messlokation und Marktlokation handelt und der gemessene Lastgang der Messlokation dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht, dann: ID der Marktlokation.  Wenn der gemessene Lastgang der Messlokation nicht dem Lastgang der Marktlokation 1:1 entspricht (z. B. Summierung), dann: der/die gemessene/n Lastgang/Lastgänge mit der ID der Messlokation/en und der errechnete Lastgang mit der ID der Marktlokation. | -- |
| Gas | NB an NB | 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) | ID des Netzkopplungspunktes bei Gas | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |

### Anwendungsübersicht Lastgang Gas

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **7** Prozessdatenbericht X |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Referenzangaben | |  |  |
| **SG1** | | **Soll [1]** | [1] Sofern per ORDERS  angefordert |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
| SG1 **RFF** | Muss | |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X | |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [529] ∨ [553] | | [529] Hinweis: Wert aus BGM+7  DE1004 der ORDERS mit der die  Anforderung von Messwerten  erfolgt ist.  [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34  DE1004 der ORDERS mit der die  Reklamation von Werten erfolgt  ist |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13008** Messwert Lastgang (Gas) X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X ([951] (([35] ∧ [36]) ∨  ([32] ∧ [42]) ∧ [510]) ∨  ([32] ∧ [36] ∧ [535]) ∨  ([32] ∧ [33] ∧ [519]))  ⊻ ([950] ([32] ∧ [33]) ∧  ([514] ∧ [520])) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle MSB  [510] Hinweis: Verwendung der ID  der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung der ID  der Marktlokation  [519] Hinweis: Nur wenn der  gemessene Lastgang der  Messlokation nicht dem Lastgang  der Marktlokation 1:1 entspricht.  [520] Hinweis: Wenn es sich um  eine 1:1 Beziehung zwischen  Messlokation und Marktlokation  handelt und der gemessene  Lastgang der Messlokation dem  Lastgang der Marktlokation 1:1  entspricht, oder wenn der  gemessene Lastgang nicht dem  Lastgang der Marktlokation  entspricht.  [535] Hinweis: Verwendung der ID  des Netzkoppelpunktes Strom/  Gas  [950] Format: Marktlokations-ID  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum | |  |  |
| **SG6** | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
| SG6 **DTM** | Muss | |  |
| SG6 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit | |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] ⊻ ([108] ∧ [36]) | [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [108] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.  41.16/7-b?:99.42.16 (b=Kanal:  Wert gemäß Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien)  vorhanden  [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | | Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | | **220** Wahrer Wert X  **67** Ersatzwert X ([32] ∧ ([33] ∨ [36] ∨  [42]))  **201** Vorschlagswert X ([35] ∧ [36])  **20** Nicht verwendbarer Wert X ([35] ∧ [36])  X ([32] ∧ [33] ∧ [506])  **187** Prognosewert X [32] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧  [11]  **Z18** Vorläufiger Wert X [32] ∧ [33] | [11] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.  22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-  0?:54.0.22  [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle MSB  [506] Hinweis: Nur bei  Einspeisemengen und bei Gas zur  stündlichen  Energiedatenübermittlung |
| SG10 QTY **6060** | | Menge X ([902] ∧ [906]) ∨ ([902]  ∧ [907] [125]) ∨ ([910] ∧  [907] [45]) | [45] Wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.  16 (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-Kennzahlen  und Medien) vorhanden  [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.  0.22/7-b?:53.0.16/7-b?:55.0.16/ |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
|  |  | | 7-b?:55.0.20/7-b?:55.0.22  (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste  der OBIS-Kennzahlen und Medien)  vorhanden  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [907] Format: max. 4  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0  oder ≥ 0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Plausibilisierungshinweis |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧  [126] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 220 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 201 vorhanden  [126] wenn  Plausibilisierungshinweise  vorliegen |
| SG10 STS **9015** | **Z33** Plausibilisierungshinweis X |  |
| SG10 STS **9013** | **Z83** Kundenselbstablesung X [5P0..1]  **Z84** Leerstand X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1]  **Z85** Realer Zählerüberlauf X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  geprüft [6P0..1]  **Z86** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  Kontrollablesung [6P0..1]  **Z87** Plausibel wg. X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  Kundenhinweis [6P0..1]  **ZC3** Austausch des Ersatzwertes X [5P0..1]  **ZR5** Rechenwert X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre  n | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
| SG10 **STS** | Muss [92] ⊻ [94] | | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | **Z32** Ersatzwertbildungsverfahre X  n | |  |
| SG10 STS **9013** | **Z89** Vergleichsmessung (nicht X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  geeicht)  **Z90** Messwertnachbildung aus X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  geeichten Werten  **Z91** Messwertnachbildung aus X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  nicht geeichten Werten  **Z92** Interpolation X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z93** Haltewert X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z94** Bilanzierung Netzabschnitt X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z95** Historische Messwerte X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **ZQ8** Aufteilung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **ZQ9** Verwendung von Werten X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  des Störmengenzählwerks  **ZR0** Umgangs- und X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  Korrekturmengen  **ZS0** Ersatzwertbildungsverfahre X ([46] ∧ [568]) ⊻ ([32] ∧  n gemäß Angaben auf [36] ∧ [572])  Ebene der Messlokation | | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172  DE3225 genau 11 Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um 1:n  Beziehung zwischen Markt- und  Messlokation handelt und auf  Ebene der Messlokation  unterschiedliche  Ersatzwertbildungsverfahren  verwendet und kommuniziert  wurden.  [572] Hinweis: Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um 1:n  Beziehung handelt und auf Ebene  der Netzkopplungspunkte  unterschiedliche  Ersatzwertbildungsverfahren  vorliegen und kommuniziert  wurden. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ [560] | [127] wenn ein Korrekturgrund  anzugeben ist  [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund  ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger Wert  durch einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert durch  einen Ersatzwert ersetzt wird,  oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert durch  einen Ersatzwert ersetzt wird,  oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert durch  einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | | **Z34** Korrekturgrund X |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
|  | **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  der Betriebsbedingungen [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  defekt [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  Störmengenzählwerk  **Z99** Mengenumwertung X [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  unvollständig [8P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  Synchronisation [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZA1** Messwert unplausibel X [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA8** Brennwertkorrektur X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA9** Z-Zahl-Korrektur X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  Messeinrichtung [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  ausreichend [8P0..1]  **ZJ9** Energiemenge aus dem X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  ungepairten Zeitintervall  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  geeichtem Messgerät [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  eichrechtskonformen [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  Messgeräten  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  Synchronprüfung [7P0..1] ⊻ [8P0..1] | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z40** Grund der X  Ersatzwertbildung |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Lastgang Bedingung  (Gas)  Prüfidentifikator 13008 | | |
|  | **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1]  defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1]  Störmengenzählwerk  **Z99** Mengenumwertung X [4P0..1]  unvollständig  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1]  ausreichend  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1]  geeichtem Messgerät  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1]  eichrechtskonformen  Messgeräten  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1]  Synchronprüfung  **ZS9** Grund der X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧  Ersatzwertbildung gemäß [36] ∧ [571])  Angaben auf Ebene der  Messlokation | | in der Rolle NB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172  DE3225 genau 11 Stellen  [570] Hinweis: Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um 1:n  Beziehung zwischen Markt- und  Messlokation handelt und auf  Ebene der Messlokation  unterschiedliche Gründe für die  Ersatzwertbildung vorliegen und  kommuniziert wurden.  [571] Hinweis: Verwendung ist nur  zulässig, wenn es sich um 1:n  Beziehung handelt und auf Ebene  der Netzkopplungspunkte  unterschiedliche Gründe für die  Ersatzwertbildung vorliegen und  kommuniziert wurden. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gasqualität |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll [97] | [97] Wenn es sich um die  Übermittlung eines Wertes  aufgrund der Umstellung der  Gasqualität handelt |
| SG10 STS **9015** | **Z31** Gasqualität X |  |
| SG10 STS **9013** | **ZG3** Umstellung Gasqualität X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

# Übertragung im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

## Normiertes Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

### Übertragung normiertes Profil

Tabellenspalte = normiertes Profil 13010

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines normierten Profils.

Vor der Übermittlung von tagesparameterabhängigen Profilen muss der Netzbetreiber dem Lieferanten die zugehörige Profilschar und die Temperaturmessstelle/Klimazone mitgeteilt haben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an LF | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | -- |
| Strom | NB an MSB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | -- |
| Strom | NB an ÜNB | Normiertes Profil | Profilbezeichnung | -- |

### Übertragung Profilschar

Tabellenspalte = Profilschar 13011

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Profilschar.

In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an LF | Profilschar | Bezeichnung der Profilschar | -- |
| Strom | NB an MSB | Profilschar | Bezeichnung der Profilschar | -- |

### Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung

Tabellenspalte = TEP vergh. Werte Referenzmessung 13012

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an LF | Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | Profilbezeichnung | -- |
| Strom | NB an MSB | Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | Profilbezeichnung | -- |

### Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzm.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung normiertes Profilschar TEP vergh. Bedingung  Profil Werte  Referenz-  messung  Prüfidentifikator 13010 13011 13012 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X X  **500** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X X  **500** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen  aus dem über UNOC  definierten Zeichensatz,  wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt  sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X X X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss Muss Muss |  |
| BGM **1001** | **Z06** normiertes Profil X  **Z16** Profilschar X  **Z20** Vergangenheitswerte für X  TEP mit  Referenzmessung |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum | |  |  |
| **DTM** | | Muss Muss Muss |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung normiertes Profilschar TEP vergh. Bedingung  Profil Werte  Referenz-  messung  Prüfidentifikator 13010 13011 13012 | | |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X X X  Nachrichtendatum/-zeit | |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert [494] [494] [494] | | [494] Das hier genannte  Datum muss der  Zeitpunkt sein, zu dem  das Dokument erstellt  wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor  liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13010** Profil X  **13011** Profilschar X  **13012** TEP X  Vergangenheitswerte  Referenz-Messung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus  Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X X  **293** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger | |  |  |
| **SG2** | | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | | Muss Muss Muss |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung normiertes Profilschar TEP vergh. Bedingung  Profil Werte  Referenz-  messung  Prüfidentifikator 13010 13011 13012 | | |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X X X | |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] X [117] | | [117] Nur MP-ID aus  Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X X  **293** DE, BDEW X X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe  ist nur einmal je UNH  anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DED** Profilerstellung X X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **Z04** Profilbezeichnung X X  **Z06** Profilschar X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [905] X [905] X [905]  [515] [516] [515] | [515] Hinweis:  Verwendung der  Profilbezeichnung  [516] Hinweis:  Verwendung der  Bezeichnung der  Profilschar  [905] Format: max. 3  Stellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss [2] Muss Muss [2] | [2] Wenn das  Zeitintervall zwischen  ersten SG10 DTM+163  und letzten SG10  DTM+164 mindestens  einen Monat umfasst |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/- X X X  zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Gültigkeit, Beginndatum  Profilschar | |  |  |
| **SG6** | |  |  |
| SG6 **DTM** | | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | | **157** Gültigkeit, Beginndatum X |  |
| SG6 DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung normiertes Profilschar TEP vergh. Bedingung  Profil Werte  Referenz-  messung  Prüfidentifikator 13010 13011 13012 | | |
|  | Zeitspanne, Wert | |  |
| SG6 DTM **2379** | **610** CCYYMM X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [909] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n  [909] Format: Mögliche  Werte: 0 bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] X [501] | [501] Hinweis: Es sind  nur die Werte erlaubt,  die in der EDI@Energy  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X X [17] X  **Z02** BDEW OBIS-ähnliche X [18]  Kennzahl | [17] Wenn nicht SG9  PIA+5+1-b?:9.99.0 (b=  Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien)  [18] Wenn SG9  PIA+5+1-b?:9.99.0 (b=  Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **187** Prognosewert X X X |  |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ X [902] ∧ X [902] ∧  [906] ∧ [925] [906]  [917] | [902] Format: Möglicher  Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [917] Format: max. 4  Vorkommastellen  [925] Format: max. 5  Nachkommastellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung normiertes Profilschar TEP vergh. Bedingung  Profil Werte  Referenz-  messung  Prüfidentifikator 13010 13011 13012 | |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss Muss Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X X |  |

## Darstellung verwendete Codes zu Summenzeitreihen







## Summenzeitreihen und Ausfallarbeitssummen

### Übertragung Summenzeitreihe

Tabellenspalte = Summenzeitreihe 13003

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Summenzeitreihen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an BIKO | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an BKV | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an ÜNB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an LF | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an BIKO | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an LF | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an NB | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | ÜNB an BKV | Summenzeitreihe | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an NB | -- | ID des MaBiS-ZP | Zur Abstimmung der Netzzeitreihen |

### Übertragung Ausfallarbeitssummen

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe 13023

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an LF | LF-AASZR | ID des MaBiS-ZP | -- |

### Anwendungsübersicht Summenzeitreihe und Ausfallarbeitssummen

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Summen- Redispatch 2.0 Bedingung  zeitreihe Ausfallarbeits-  summenzeitreih  e  Prüfidentifikator 13003 13023 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen aus  dem über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss Muss |  |
| BGM **1001** | **BK** Zeitreihen im Rahmen X  der  Bilanzkreisabrechnung  **Z39** Tägliche X  Summenzeitreihe  **Z46** Redispatch X  Ausfallarbeitssummenzei  treihe |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Summen- Redispatch 2.0 Bedingung  zeitreihe Ausfallarbeits-  summenzeitreih  e  Prüfidentifikator 13003 13023 | | |
| **DTM** | Muss Muss | |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X X  Nachrichtendatum/-zeit | |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | | [494] Das hier genannte  Datum muss der Zeitpunkt  sein, zu dem das Dokument  erstellt wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13003** Summenzeitreihe X  **13023** Redispatch X  Ausfallarbeitssummenzei  treihe |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte  Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger | |  |  |
| **SG2** | | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | | **MR** Nachrichtenempfänger X X |  |
| SG2 NAD **3039** | | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Summen- Redispatch 2.0 Bedingung  zeitreihe Ausfallarbeits-  summenzeitreih  e  Prüfidentifikator 13003 13023 | | |
|  |  | | Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [951] [511] X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung  der ID des MaBiS-ZP  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Bilanzierungsmonat |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss [70] Muss | [70] Wenn BGM+BK  vorhanden |
| SG6 DTM **2005** | **492** Bilanzierungsdatum, - X X  zeit, -periode |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X X  Zeitspanne, Wert |  |
| SG6 DTM **2379** | **610** CCYYMM X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss [70] Muss | [70] Wenn BGM+BK  vorhanden |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/- X X  zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Produktidentifikation | |  |  |
| **SG9** | |  |  |
| SG9 **PIA** | | Muss Muss |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Summen- Redispatch 2.0 Bedingung  zeitreihe Ausfallarbeits-  summenzeitreih  e  Prüfidentifikator 13003 13023 | | |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X | |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] | | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der  OBIS-Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator versehen  sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X  **Z08** Medium X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X [71]  **67** Ersatzwert X [71]  **79** Energiemenge summiert X [70] X  (Summenwert,  Bilanzsumme)  **Z18** Vorläufiger Wert X [71]  **Z30** Fehlender Wert X [71] | [70] Wenn BGM+BK  vorhanden  [71] Wenn BGM+Z39  vorhanden |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] X [910] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert:  ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert:  < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 QTY **6411** | **KWH** Kilowattstunde X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  | |  |
| **UNT** | Muss Muss | |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X  Nachricht | |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X | |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Summen- Redispatch 2.0 Bedingung  zeitreihe Ausfallarbeits-  summenzeitreih  e  Prüfidentifikator 13003 13023 | | |
| Nutzdaten-Endesegment | |  |  |
| **UNZ** | | Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | | Datenaustauschzähler X X |  |
| UNZ **0020** | | Datenaustauschreferenz X X |  |

## Überführungszeitreihen

### Übertragung EEG-Überführungszeitreihen

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR 13005

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | BIKO an NB | EEG-Überführungs-Zeitreihe | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |
| Strom | BIKO an BKV | EEG-Überführungs-Zeitreihe | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |

### Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit

Tabellenspalte = EEG-Überführungs-ZR aufgrund Ausfallarbeit 13026

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | BIKO an NB | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |
| Strom | BIKO an BKV | EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | Bilanzkreis von Bilanzkreis an Bilanzierungsgebiet | -- |

### Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

Tabellenspalte = Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe 13020

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an ÜNB | Tägliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | NB an BIKO | Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an BKV (des LF) | Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | -- |
| Strom | BIKO an BKV (des anfNB) | Monatliche Überführungszeitreihe der Ausfallarbeit | ID des MaBiS-ZP | -- |

### Anwendungsübersicht EEG-Überführungszeitreihen

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung EEG- EEG- Bedingung  Überführungs- Überführungs-  ZR ZR aufgrund  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13005 13026 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen aus  dem über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss Muss |  |
| BGM **1001** | **Z15** EEG- X  Überführungszeitreihe  **Z50** Redispatch EEG- X  Überführungszeitreihe  aufgrund Ausfallarbeit |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum | |  |  |
| **DTM** | | Muss Muss |  |
| DTM **2005** | | **137** Dokumenten-/ X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung EEG- EEG- Bedingung  Überführungs- Überführungs-  ZR ZR aufgrund  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13005 13026 | | |
|  | Nachrichtendatum/-zeit | |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | | [494] Das hier genannte  Datum muss der Zeitpunkt  sein, zu dem das Dokument  erstellt wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13005** EEG-Überf.ZR X  **13026** Redispatch EEG- X  Überführungszeitreihe  aufgrund Ausfallarbeit |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte  Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger | |  |  |
| **SG2** | | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | | **MR** Nachrichtenempfänger X X |  |
| SG2 NAD **3039** | | Beteiligter, Identifikation X [117] X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte  Strom |
| SG2 NAD **3055** | | **9** GS1 X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung EEG- EEG- Bedingung  Überführungs- Überführungs-  ZR ZR aufgrund  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13005 13026 | | |
|  | **293** DE, BDEW X X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **Z15** Überführungszeitreihe X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Bilanzkreis |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **237** Bilanzkreis X X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bilanzkreis an X [904] [512] X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung  der Bilanzkreisbezeichnung  [904] Format: genau 16 Stellen |
| SG6 LOC **3223** | Bilanzkreis von X [904] [512] X [904] [512] | [512] Hinweis: Verwendung  der Bilanzkreisbezeichnung  [904] Format: genau 16 Stellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **107** Bilanzierungsgebiet X X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [904] [513] X [904] [513] | [513] Hinweis: Verwendung  der Bezeichnung des  Bilanzierungsgebietes  [904] Format: genau 16 Stellen |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung EEG- EEG- Bedingung  Überführungs- Überführungs-  ZR ZR aufgrund  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13005 13026 | |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/- X X  zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] X  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Zeitreihentyp |  |  |
| **SG8** | **Muss** **Muss** |  |
| SG8 **CCI** | Muss Muss |  |
| SG8 CCI **7059** | **15** Struktur X X |  |
| SG8 CCI **7037** | Zeitreihentyp X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der  OBIS-Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator versehen  sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X  **Z08** Medium X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **79** Energiemenge summiert X X  (Summenwert,  Bilanzsumme) |  |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] X [910] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert:  ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert:  < 0 oder ≥ 0 |
| SG10 QTY **6411** | **KWH** Kilowattstunde X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **DTM** | | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | | **163** Verarbeitung, X X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495] | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung EEG- EEG- Bedingung  Überführungs- Überführungs-  ZR ZR aufgrund  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13005 13026 | | |
|  | Zeitspanne, Wert | | dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495] X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X |  |

### Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Ausfallarbeits- Bedingung  überführungszeitreihe  Prüfidentifikator 13020 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **Z43** Redispatch X  Ausfallarbeitsüberführungs  zeitreihe  **Z69** Redispatch tägliche X  Ausfallarbeitsüberführungs  zeitreihe |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum | |  |  |
| **DTM** | | Muss |  |
| DTM **2005** | | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [494] Das hier genannte Datum  muss der Zeitpunkt sein, zu dem  das Dokument erstellt wurde,  oder ein Zeitpunkt, der davor |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Ausfallarbeits- Bedingung  überführungszeitreihe  Prüfidentifikator 13020 | | |
|  |  | | liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13020** Redispatch X  Ausfallarbeitsüberführungs  zeitreihe |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Name und Adresse | |  |  |
| **SG5** | | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Ausfallarbeits- Bedingung  überführungszeitreihe  Prüfidentifikator 13020 | | |
|  |  | | einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss | |  |
| SG5 NAD **3035** | **Z15** Überführungszeitreihe X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [951] [511] | [511] Hinweis: Verwendung der ID  des MaBiS-ZP  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Bilanzierungsmonat |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 DTM **2005** | **492** Bilanzierungsdatum, -zeit, X  -periode |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X  Zeitspanne, Wert |  |
| SG6 DTM **2379** | **610** CCYYMM X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss [121] | [121] wenn BGM+Z43 vorhanden |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/-zeit X |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **Z08** Medium X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | | Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | | **79** Energiemenge summiert X  (Summenwert,  Bilanzsumme) |  |
| SG10 QTY **6060** | | Menge X [910] ∧ [906] | [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0  oder ≥ 0 |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Ausfallarbeits- Bedingung  überführungszeitreihe  Prüfidentifikator 13020 | | |
| SG10 QTY **6411** | **KWH** Kilowattstunde X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

## Lastgang im Rahmen Redispatch 2.0

### Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit

Tabellenspalte = Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit 13022

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils zu einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation.

Sollen Ausfallarbeit und Fahrplananteil zu einer Technischen Ressource übermittelt werden, so ist die Wiederholung über das LIN-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | NB an BTR | ermittelte Ausfallarbeit | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | NB an BTR | Gegenvorschlag Ausfallarbeit | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | BTR an NB | Gegenvorschlag Ausfallarbeit | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | BTR an NB | Ausfallarbeit und Fahrplananteil je TR | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | NB an NB | Übermittlung der abgestimmten Ausfallarbeit | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | NB an LF | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | NB an NB | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Marktlokation | ID der Marktlokation | -- |
| Strom | NB an LF | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche | ID der Tranche | -- |
| Strom | NB an NB | Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche | ID der Tranche | -- |

### Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Redispatch 2.0 Bedingung  Einzelzeitreihe  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13022 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **Z45** Redispatch Einzelzeitreihe X  Ausfallarbeit |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Redispatch 2.0 Bedingung  Einzelzeitreihe  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13022 | |
| Referenzangaben |  |  |
| **SG1** | **Soll ([1] ∧ [538]) ∨ [557]** | [1] Sofern per ORDERS  angefordert  [538] Hinweis: Die Referenz auf  die ORDERS ist nur dann  anzugeben, wenn diese Werte  vom Empfänger auch ursprünglich  mittels ORDERS angefragt  wurden.  [557] Hinweis: Die Referenz auf  die ursprüngliche MSCONS ist  anzugeben, wenn es sich um die  Übermittlung eines  Gegenvorschlags durch den BTR  handelt. |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [556] ∨ [558] | [556] Hinweis: Wert aus BGM+Z45  DE1004 der ORDERS mit der die  Anforderung der Ausfallarbeit  durch den anfNB erfolgt ist.  [558] Hinweis: Wert aus BGM+Z45  DE1004 der MSCONS auf die sich  die Übermittlung des  Gegenvorschlags durch den BTR  bezieht. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13022** Redispatch Einzelzeitreihe X  Ausfallarbeit |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung | |  |  |
| **SG4** | |  |  |
| SG4 **COM** | | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Redispatch 2.0 Bedingung  Einzelzeitreihe  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13022 | | |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X ([950] ([514] ∨ [518]) ∧  [32]) ∨ ([922] [554]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [514] Hinweis: Verwendung der ID  der Marktlokation  [518] Hinweis: Verwendung der ID  der Tranche  [554] Hinweis: Verwendung der ID  der Technischen Ressource  [922] Format: TR-ID  [950] Format: Marktlokations-ID |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum | |  |  |
| **SG6** | |  |  |
| SG6 **DTM** | | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | | **164** Verarbeitung, X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Redispatch 2.0 Bedingung  Einzelzeitreihe  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13022 | | |
|  | Endedatum/-zeit | |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/-zeit X |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **Z08** Medium X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X |  |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [910] ∧ [906] | [906] Format: max. 3  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0  oder ≥ 0 |
| SG10 QTY **6411** | **KWH** Kilowattstunde X [100]  **KWT** Kilowatt X [101] | [100] Wenn in derselben SG9 LIN  das PIA+5+AUA:Z08 vorhanden  [101] Wenn in derselben SG9 LIN  das PIA+5+FPA:Z08 vorhanden |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ende Messperiode | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Redispatch 2.0 Bedingung  Einzelzeitreihe  Ausfallarbeit  Prüfidentifikator 13022 | | |
| SG10 **DTM** | Muss | |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit | |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

## Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

### Übermittlung Meteorologischer Daten

Tabellenspalte = Übermittlung von meteorologischen Daten 13021

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der von meteorologischen Daten für eine Technische Ressource.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom | BTR an NB | Meteorologische Daten | ID der Technischen Ressource | -- |
| Strom | NB an NB | Weiterleitung meteorologischer Daten | ID der Technischen Ressource | -- |

### Anwendungsübersicht Meteorologische Daten im Rahmen MaBiS / Redispatch 2.0

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Übermittlung von Bedingung  meteorologischen Daten  Prüfidentifikator 13021 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **Z44** Redispatch Übermittlung X  von meteorologischen  Daten |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Übermittlung von Bedingung  meteorologischen Daten  Prüfidentifikator 13021 | |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13021** Redispatch Übermittlung X  von meteorologischen  Daten |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [117] | [117] Nur MP-ID aus Sparte Strom |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.) |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Übermittlung von Bedingung  meteorologischen Daten  Prüfidentifikator 13021 | |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [922] [554] | [554] Hinweis: Verwendung der ID  der Technischen Ressource  [922] Format: TR-ID |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/-zeit X |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **Z08** Medium X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | | Muss |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Übermittlung von Bedingung  meteorologischen Daten  Prüfidentifikator 13021 | | |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X | |  |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] | | [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen |
| SG10 QTY **6411** | **D54** Watt pro Quadratmeter X [98]  **MTS** Meter pro Sekunde X [99] | | [98] Wenn SG9 PIA+5+SOL:Z08  vorhanden  [99] Wenn SG9 PIA+5+WID:Z08  vorhanden |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

# Gasbeschaffenheit

## Übertragung Gasbeschaffenheitsdaten

Tabellenspalte = Gasbeschaffenheit 13007

Entsprechend der eichrechtlichen Vorgaben und gem. DVGW-Regelwerk (insbes. G693 und G685) ermittelte Gasbeschaffenheitsdaten werden monatlich als Stunden-, Tages- oder Monatsmittelwerte unter Verwendung der OBIS-Kennzahlen zur Gasbeschaffenheit (Profilwerte, Mittelwerte) übermittelt. Die Anzahl der Nachkommastellen entspricht der für die jeweilige Messgröße vorgegebenen Stellenzahl.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Gas | NB an NB | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Messlokation | --- |
| Gas | NB an LF | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Marktlokation | --- |
| Gas | MSB an NB | Gasbeschaffenheitsdaten | ID der Messlokation | --- |

## Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **TL** Lastgang, beliebiger X  Zeitraum |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **Z21** Gasbeschaffenheitsdaten X |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **9** Original X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator | |  |  |
| **SG1** | | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
| SG1 RFF **1154** | **13007** Gasbeschaffenheitsdaten X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] | [118] Nur MP-ID aus Sparte Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe | |  |  |
| **SG6** | | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | | **172** Meldepunkt X |  |
| SG6 LOC **3225** | | Bezeichnung X ([951] (([32] ∧ [36]) ∨  ([35] ∧ [36])) ∧ [510]) ∨  ([950] ([32] ∧ [33]) ∧  [514]) | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
|  |  | | in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB  [510] Hinweis: Verwendung der ID  der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung der ID  der Marktlokation  [950] Format: Marktlokations-ID  [951] Format:  Zählpunktbezeichnung |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode  Übertragungszeitraum |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/-zeit X |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG6 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] | [908] Format: Mögliche Werte: 1  bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der OBIS-  Kennzahlen und Medien mit dem  entsprechenden Prüfidentifikator  versehen sind. |
| SG9 PIA **7143** | **SRW** OBIS-Kennzahl X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Mengenangaben | |  |  |
| **SG10** | | **Muss** |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
| SG10 **QTY** | Muss | |  |
| SG10 QTY **6063** | **220** Wahrer Wert X  **67** Ersatzwert X ([32] ∧ ([33] ∨ [36]))  **201** Vorschlagswert X ([32] ∧ ([33] ∨ [36]))  X ([35] ∧ [36])  **20** Nicht verwendbarer Wert X ([32] ∧ [33])  X ([35] ∧ [36]) | | [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle NB  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS  in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR  in der Rolle NB |
| SG10 QTY **6060** | Menge X ([902] ∧ [907]) ∨ (([910]  ∧ [907]) ([49] ∨ [50])) | | [49] Wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.  16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.  22 (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-Kennzahlen  und Medien) vorhanden  [50] Wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.  18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.  22 (b=Kanal: Wert gemäß  Codeliste der OBIS-Kennzahlen  und Medien) vorhanden  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [907] Format: max. 4  Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0  oder ≥ 0 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem  Wert im DE2380 des DTM+137  sein  [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Ersatzwertbildungsverfahre  n | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] ⊻ [94] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 201 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z32** Ersatzwertbildungsverfahre X  n |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z89** Vergleichsmessung (nicht X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  geeicht)  **Z90** Messwertnachbildung aus X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
|  | geeichten Werten  **Z91** Messwertnachbildung aus X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  nicht geeichten Werten  **Z92** Interpolation X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z93** Haltewert X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z94** Bilanzierung Netzabschnitt X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **Z95** Historische Messwerte X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **ZQ8** Aufteilung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  **ZQ9** Verwendung von Werten X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  des Störmengenzählwerks  **ZR0** Umgangs- und X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  Korrekturmengen | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Korrekturgrund | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Soll [127] ∧ [560] | [127] wenn ein Korrekturgrund  anzugeben ist  [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund  ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP  übermittelter vorläufiger Wert  durch einen Ersatzwert ersetzt  wird, oder  2. ein bereits an den MP  übermittelter Ersatzwert durch  einen Ersatzwert ersetzt wird,  oder  3. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert durch  einen Ersatzwert ersetzt wird,  oder  4. ein bereits an den MP  übermittelter wahrer Wert durch  einen wahren Wert ersetzt wird. |
| SG10 STS **9015** | | **Z34** Korrekturgrund X |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  der Betriebsbedingungen [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  defekt [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1] ⊻ [6P0..1]  Störmengenzählwerk  **Z99** Mengenumwertung X [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  unvollständig [8P0..1]  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  Synchronisation [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZA1** Messwert unplausibel X [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
|  | **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA8** Brennwertkorrektur X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZA9** Z-Zahl-Korrektur X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] ⊻  Messeinrichtung [6P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  [8P0..1]  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] ⊻ [7P0..1] ⊻  ausreichend [8P0..1]  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  geeichtem Messgerät [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  eichrechtskonformen [7P0..1] ⊻ [8P0..1]  Messgeräten  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1] ⊻ [6P0..1] ⊻  Synchronprüfung [7P0..1] ⊻ [8P0..1] | |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Grund der  Ersatzwertbildung | |  |  |
| **SG10** | |  |  |
| SG10 **STS** | | Muss [92] | [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit  Wert 67 vorhanden |
| SG10 STS **9015** | | **Z40** Grund der X  Ersatzwertbildung |  |
| SG10 STS **9013** | | **Z74** kein Zugang X [4P0..1]  **Z75** Kommunikationsstörung X [4P0..1]  **Z76** Netzausfall X [4P0..1]  **Z78** Gerätewechsel X [4P0..1]  **Z80** Gerät arbeitet außerhalb X [4P0..1]  der Betriebsbedingungen  **Z81** Messeinrichtung gestört/ X [4P0..1]  defekt  **Z82** Unsicherheit Messung X [4P0..1]  **Z98** Berücksichtigung X [4P0..1]  Störmengenzählwerk  **Z99** Mengenumwertung X [4P0..1]  unvollständig  **ZA0** Uhrzeit gestellt / X [4P0..1]  Synchronisation  **ZA1** Messwert unplausibel X [4P0..1]  **ZA4** Fehlerhafte Ablesung X [4P0..1]  **ZA5** Änderung der Berechnung X [4P0..1]  **ZA6** Umbau der Messlokation X [4P0..1]  **ZA7** Datenbearbeitungsfehler X [4P0..1]  **ZB0** Störung / Defekt X [4P0..1]  Messeinrichtung  **ZC4** Impulswertigkeit nicht X [4P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Gasbeschaffenheit Bedingung  Prüfidentifikator 13007 | | |
|  | ausreichend  **ZR1** Wartungsarbeiten an X [4P0..1]  geeichtem Messgerät  **ZR2** gestörte Werte X [4P0..1]  **ZR3** Wartungsarbeiten an X [4P0..1]  eichrechtskonformen  Messgeräten  **ZR4** Konsistenz- und X [4P0..1]  Synchronprüfung | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Gasqualität |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **STS** | Soll [97] | [97] Wenn es sich um die  Übermittlung eines Wertes  aufgrund der Umstellung der  Gasqualität handelt |
| SG10 STS **9015** | **Z31** Gasqualität X |  |
| SG10 STS **9013** | **ZG3** Umstellung Gasqualität X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

# Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas / marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

## Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA) 13013

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Es sind in der marktlokationsscharfen Allokationsliste alle Marktlokationen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist je Marktlokation eine SG5 „Liefer-, bzw. Bezugsort“ zu verwenden, d. h. die SG5 ist entsprechend oft zu wiederholen.

Für Monate, in denen dem LF keine Marktlokationen bilanziell zugeordnet sind, erfolgt keine Übermittlung der marktlokationsscharfen Allokationsliste.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Gas | NB an LF | marktlokationsscharfe Allokationsliste | ID der Marktlokation | --- |

## Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas

Tabellenspalte = marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA) 13014

Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.

Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.

Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für diesen Anwendungsfall:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Sparte | Kommunikation von | Art der Werte | Identifikationsangabe in SG6 LOC | Anmerkung |
| Strom/Gas | NB an LF | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | --- |
| Strom | ÜNB an NB | bilanzierte Menge | ID der Marktlokation | --- |

## Anwendungsübersicht Allokationsliste Gas / bilanzierte Menge Strom/Gas

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung marktlokations- marktlokations- Bedingung  scharfe scharfe  Allokationsliste bilanzierte  Gas (MMMA) Menge Strom/  Gas (MMMA)  Prüfidentifikator 13013 13014 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **502** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X X  **500** DE, BDEW X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **502** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] X [918] | [918] Format: Zeichen aus  dem über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur  Großbuchstaben erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **EM** Energiemenge X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den X X  **S** Verbrauch messbarer  Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibun  g |  |
| UNH **0068** | Allgemeine Zuordnungs-Referenz Soll [22] | [22] Wenn Aufteilung  vorhanden |
| UNH **0070** | Übermittlungsfolgenummer X |  |
| UNH **0073** | **C** Beginn Muss [23]  **F** Ende Soll [24] | [23] Wenn UNH DE0070 mit 1  vorhanden  [24] Bei Aufteilung, in der  Nachricht mit der höchsten  Übermittlungsnummer |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung marktlokations- marktlokations- Bedingung  scharfe scharfe  Allokationsliste bilanzierte  Gas (MMMA) Menge Strom/  Gas (MMMA)  Prüfidentifikator 13013 13014 | | |
| **BGM** | Muss Muss | |  |
| BGM **1001** | **Z23** Bilanzierte Menge X  (MMMA)  **Z24** Allokationsliste (MMMA) X | |  |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X X | |  |
| BGM **1225** | **9** Original X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494] X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [494] Das hier genannte  Datum muss der Zeitpunkt  sein, zu dem das Dokument  erstellt wurde, oder ein  Zeitpunkt, der davor liegt.  [931] Format: ZZZ = +00 |
| DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Referenzangaben |  |  |
| **SG1** | **Muss** **Muss [81] ∧**  **[36]** | [36] wenn MP-ID in SG2  NAD+MR in der Rolle NB  [81] Wenn MP-ID in SG2  NAD+MS in der Rolle ÜNB |
| SG1 **RFF** | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **AGI** Beantragungsnummer X X |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [526] X [543] | [526] Hinweis: Wert aus  BGM+Z24 DE1004 der ORDERS  mit der die Allokationsliste  bestellt wurde.  [543] Hinweis: Wert aus  BGM+Z23 DE1004 der ORDERS  mit der die bilanzierte Menge  bestellt wurde. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Versionsangabe  marktlokationsscharfe  Allokationsliste Gas  (MMMA) |  |  |
| **SG1** |  |  |
| SG1 **DTM** | Muss |  |
| SG1 DTM **2005** | **293** Fertigstellungsdatum/- X  zeit |  |
| SG1 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931]  Zeitspanne, Wert | [931] Format: ZZZ = +00 |
| SG1 DTM **2379** | **304** CCYYMMDDHHMMSSZZZ X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator | |  |  |
| **SG1** | | **Muss** **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | | Muss Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | | **Z13** Prüfidentifikator X X |  |
| SG1 RFF **1154** | | **13013** Marktlokationsscharfe X  Allokationsliste Gas  (MMMA)  **13014** Marktlokationsscharfe X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung marktlokations- marktlokations- Bedingung  scharfe scharfe  Allokationsliste bilanzierte  Gas (MMMA) Menge Strom/  Gas (MMMA)  Prüfidentifikator 13013 13014 | | |
|  | bilanzierte Menge  (MMMA) | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X X  Nachrichtenaussteller  bzw. -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] X | [118] Nur MP-ID aus Sparte  Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **332** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung |  |  |
| **SG4** |  |  |
| SG4 **COM** | Muss Muss |  |
| SG4 COM **3148** | Kommunikationsadresse, X X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | **TE** Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1] X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1] X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] X [1P0..1]  **FX** Telefax X [1P0..1] X [1P0..1] |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X [118] X | [118] Nur MP-ID aus Sparte  Gas |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X X  **293** DE, BDEW X  (Bundesverband der  Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **332** DE, DVGW Service & X X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X X  Positionsteil |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Name und Adresse | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung marktlokations- marktlokations- Bedingung  scharfe scharfe  Allokationsliste bilanzierte  Gas (MMMA) Menge Strom/  Gas (MMMA)  Prüfidentifikator 13013 13014 | | |
| **SG5** | **Muss** **Muss [2001]** | | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss Muss | |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X X |  |
| SG6 LOC **3225** | Bezeichnung X [950] [514] X [950] [514] | [514] Hinweis: Verwendung  der ID der Marktlokation  [950] Format:  Marktlokations-ID |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Bilanzierungsmonat |  |  |
| **SG6** |  |  |
| SG6 **DTM** | Muss |  |
| SG6 DTM **2005** | **492** Bilanzierungsdatum, - X  zeit, -periode |  |
| SG6 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X  Zeitspanne, Wert |  |
| SG6 DTM **2379** | **610** CCYYMM X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Position |  |  |
| **SG9** | **Muss** **Muss** |  |
| SG9 **LIN** | Muss Muss |  |
| SG9 LIN **1082** | Positionsnummer X [908] X [908] | [908] Format: Mögliche  Werte: 1 bis n |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Produktidentifikation |  |  |
| **SG9** |  |  |
| SG9 **PIA** | Muss Muss |  |
| SG9 PIA **4347** | **5** Produktidentifikation X X |  |
| SG9 PIA **7140** | Medium / OBIS-Kennzahl X [501] X [501] | [501] Hinweis: Es sind nur die  Werte erlaubt, die in der  EDI@Energy Codeliste der  OBIS-Kennzahlen und Medien  mit dem entsprechenden  Prüfidentifikator versehen  sind. |
| SG9 PIA **7143** | **Z02** BDEW OBIS-ähnliche X X  Kennzahl |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Mengenangaben |  |  |
| **SG10** | **Muss** **Muss** |  |
| SG10 **QTY** | Muss Muss |  |
| SG10 QTY **6063** | **79** Energiemenge summiert X X  (Summenwert,  Bilanzsumme) |  |
| SG10 QTY **6060** | Menge X [902] ∧ [906] X [902] ∧ [906] | [902] Format: Möglicher Wert:  ≥ 0  [906] Format: max. 3  Nachkommastellen |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Beginn Messperiode | |  |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung marktlokations- marktlokations- Bedingung  scharfe scharfe  Allokationsliste bilanzierte  Gas (MMMA) Menge Strom/  Gas (MMMA)  Prüfidentifikator 13013 13014 | | |
| **SG10** |  | |  |
| SG10 **DTM** | Muss | |  |
| SG10 DTM **2005** | **163** Verarbeitung, X  Beginndatum/-zeit | |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] ∧ [495]  Zeitspanne, Wert | | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ende Messperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **164** Verarbeitung, X  Endedatum/-zeit |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [UB3] ∧ [495]  Zeitspanne, Wert | [495] Der Zeitpunkt muss ≤  dem Wert im DE2380 des  DTM+137 sein |
| SG10 DTM **2379** | **303** CCYYMMDDHHMMZZZ X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Leistungsperiode |  |  |
| **SG10** |  |  |
| SG10 **DTM** | Muss |  |
| SG10 DTM **2005** | **306** Leistungsperiode X |  |
| SG10 DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X  Zeitspanne, Wert |  |
| SG10 DTM **2379** | **102** CCYYMMDD X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X X |  |

# Stornierung / Korrektur von Werten

## Stornierung von Werten

Diese Form wird verwendet, wenn alle zuvor übertragenen Werte einer Nachricht vom ursprünglichen Versender der Nachricht storniert werden sollen. Eine Nachricht kann immer nur Daten eines Meldepunktes, eines Lastprofils oder einer EEG-Überführungszeitreihe zu einem Ablesezeitpunkt/Zeitintervall enthalten.

Die Referenz zur Originalnachricht wird in SG1 RFF+ACW DE1154 (Referenzangaben) angegeben.

Es ist in SG6 LOC die ID des Meldepunktes aus der zu stornierenden Nachricht anzugeben.

## Korrektur von Werten

Es gibt drei Arten von Korrekturen:

Variante 1: die Stornierung und Neuversand

Variante 2: die Überschreibung von Werten

Variante 3: den Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht

**Variante 1: Stornierung und Neuversand**

Eine MSCONS-Nachricht wird storniert, wenn mindestens eine Information der MSCONS-Nachricht nicht korrekt war. Eine eventuelle Korrektur erfolgt über die nachfolgende Versendung einer neuen Nachricht. Für die Stornierung von Werten ist immer der Sender der zu stornierenden Nachricht verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

**Variante 2: Überschreibung von Werten**

Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. Gegebenenfalls ist zu jedem korrigierenden Wert ein Korrekturgrund anzugeben, welcher den Grund der Korrektur enthält. Diese Vorgehensweise entspricht auch dem Kapitel „Prozess Messwertermittlung im Fehlerfall“ der GPKE, GeLi Gas, WiM Strom und WiM Gas. Details zu den einzelnen Anwendungsfällen sind der nachstehenden Tabelle zu entnehmen.

**Variante 3: Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht**

Eine Korrektur erfolgt über den neuen Versand einer MSCONS-Nachricht. Dabei werden die Werte nicht überschrieben.

## Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall

Die folgende Tabelle beschreibt abschließend, in welchem Anwendungsfall der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde und welche Variante der Korrektur durch den Versender der ursprünglichen Nachricht anzuwenden ist.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde | Korrekturvariante | Korrekturgrund ist anzugeben[[2]](#footnote-2) | Bemerkung |
| Zählerstand Gas  (Prüfidentifikator 13002) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Summenzeitreihen  (Prüfidentifikator 13003) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| EEG-Überführungszeitreihen (Prüfidentifikator 13005) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Gasbeschaffenheit  (Prüfidentifikator 13007) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Nachricht. Der Absender ist für die Versionierung der Nachricht verantwortlich. |
| Lastgang Gas  (Prüfidentifikator 13008) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Energiemenge Gas  (Prüfidentifikator 13009) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation:  Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind.  Hinweis:  Bei „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrekturgrund mitgegeben werden. |
| Stornierung und Neuversand | Ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation, die als Auslöser aufgrund eines Zählerstandes auf Ebene der Messlokation erzeugt wurden, der den Endzeitpunkt einer Rechnung darstellt. |
| Normiertes Profil  (Prüfidentifikator 13010) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Profilschar  (Prüfidentifikator 13011) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung  (Prüfidentifikator 13012) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |
| Marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas (MMMA)  (Prüfidentifikator 13013) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Liste. Der Absender ist für die Versionierung der Liste verantwortlich. Eine Liste, auch wenn diese aufgrund Ihrer Größe in mehrere Listen aufgeteilt wurde, enthält immer dieselbe Versionierung. |
| Marktlokationsscharfe bilanzierte Menge (MMMA) (Prüfidentifikator 13014) | Neuversand von neuen Werten ohne Überschreibung und mit Referenzierung in anderer Nachricht | -- | Referenz auf die bilanzierte Energiemenge in der INVOIC |
| Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn  (Prüfidentifikator 13015) | Stornierung und Neuversand | Nein | -- |
| Energiemenge u. Leistungsmaximum  (Prüfidentifikator 13016) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Zählerstand Strom (Prüfidentifikator 13017) | Stornierung und Neuversand | Ja | -- |
| Lastgang Messlokation, Netzgangzeitreihe, Netzkoppelpunkt  (Prüfidentifikator 13018) | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Energiemenge Strom  (Prüfidentifikator 13019) | Stornierung und Neuversand | Ja | Auf Ebene der Messlokation:  Bei der Korrektur von „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt worden sind.  Hinweis:  Bei „Korrekturenergiemengen“, die auf Ebene der Messlokation übermittelt werden, muss in jedem Fall ein Korrekturgrund mitgegeben werden. |
| Stornierung und Neuversand | Ja | Bei der Korrektur von Energiemengen auf Ebene der Marktlokation. |
| Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe (Prüfidentifikator 13020) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch 2.0 Ausfallarbeitssummenzeitreihe (Prüfidentifikator 13023) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Lastgang Marktlokation, Tranche  (Prüfidentifikator) 13025 | Überschreibung von Werten | Ja | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Werte. Der Absender ist für die Versionierung der Werte verantwortlich. |
| Redispatch EEG-Überführungs-zeitreihe aufgrund Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13026) | Überschreibung von Werten | Nein | Eine Korrektur erfolgt über die Versionierung der Zeitreihen. Der Absender ist für die Versionierung der Zeitreihen verantwortlich. |

## Anwendungsübersicht Stornierung

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Messwert Storno Bedingung  Prüfidentifikator 13006 | |
| Nutzdaten-Kopfsegment |  |  |
| **UNB** | Muss |  |
| UNB **0001** | **UNOC** UN/ECE-Zeichensatz C X |  |
| UNB **0002** | **3** Version 3 X |  |
| UNB **0004** | MP-ID Absender X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0010** | MP-ID Empfänger X |  |
| UNB **0007** | **14** GS1 X  **500** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **502** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |
| UNB **0017** | Datum der Erstellung X |  |
| UNB **0019** | Uhrzeit der Erstellung X |  |
| UNB **0020** | Datenaustauschreferenz X [918] | [918] Format: Zeichen aus dem  über UNOC definierten  Zeichensatz, wobei von den  Buchstaben nur Großbuchstaben  erlaubt sind. |
| UNB **0026** | **EM** Energiemenge X  **VL** Verrechnungsliste, X  Zählerstand |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichtenkopfsegment |  |  |
| **UNH** | Muss |  |
| UNH **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |
| UNH **0065** | **MSCON** Bericht über den Verbrauch X  **S** messbarer Dienstleistungen |  |
| UNH **0052** | **D** Entwurfs-Version X |  |
| UNH **0054** | **04B** Ausgabe 2004 - B X |  |
| UNH **0051** | **UN** UN/CEFACT X |  |
| UNH **0057** | **2.4a** Versionsnummer der X  zugrundeliegenden  BDEW-  Nachrichtenbeschreibung |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Beginn der Nachricht |  |  |
| **BGM** | Muss |  |
| BGM **1001** | **7** Prozessdatenbericht X  **270** Lieferschein X [547]  **Z27** Bewegungsdaten im X  Kalenderjahr vor  Lieferbeginn  **Z28** Energiemenge und X  Leistungsmaximum  **Z41** Lieferschein Grund- / X  Arbeitspreis  **Z42** Lieferschein Arbeits- / X  Leistungspreis | [547] Hinweis: Der Code 270 ist  nur zu nutzen, wenn ein  Lieferschein, der vor dem 1.4.  2021 erstellt wurde, storniert  wird. |
| BGM **1004** | Dokumentennummer X |  |
| BGM **1225** | **1** Storno X |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Messwert Storno Bedingung  Prüfidentifikator 13006 | |
| Nachrichtendatum |  |  |
| **DTM** | Muss |  |
| DTM **2005** | **137** Dokumenten-/ X  Nachrichtendatum/-zeit |  |
| DTM **2380** | Datum oder Uhrzeit oder X [931] [494]  Zeitspanne, Wert | [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 |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Referenzangaben |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **ACW** Referenznummer einer X  vorangegangenen  Nachricht |  |
| SG1 RFF **1154** | Referenz, Identifikation X [532] | [532] Hinweis: Wert aus BGM+7/  Z27/Z28/270/Z41/Z42 DE1004 der  MSCONS Nachricht die storniert  wird |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Prüfidentifikator |  |  |
| **SG1** | **Muss** |  |
| SG1 **RFF** | Muss |  |
| SG1 RFF **1153** | **Z13** Prüfidentifikator X |  |
| SG1 RFF **1154** | **13006** Messw. Storno X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Absender |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MS** Dokumenten-/ X  Nachrichtenaussteller bzw.  -absender |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X |  |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ansprechpartner |  |  |
| **SG4** | **Kann** |  |
| SG4 **CTA** | Muss |  |
| SG4 CTA **3139** | **IC** Informationsstelle X |  |
| SG4 CTA **3412** | Abteilung oder Bearbeiter X |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kommunikationsverbindung | |  |  |
| **SG4** | |  |  |
| SG4 **COM** | | Muss |  |
| SG4 COM **3148** | | Kommunikationsadresse, X  Identifikation |  |
| SG4 COM **3155** | | **TE** Telefon X [1P0..1]  **EM** E-Mail X [1P0..1]  **AJ** weiteres Telefon X [1P0..1]  **AL** Handy X [1P0..1] |  |
| EDIFACT Struktur | Beschreibung Messwert Storno Bedingung  Prüfidentifikator 13006 | | |
|  | **FX** Telefax X [1P0..1] | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| MP-ID Empfänger |  |  |
| **SG2** | **Muss** |  |
| SG2 **NAD** | Muss |  |
| SG2 NAD **3035** | **MR** Nachrichtenempfänger X |  |
| SG2 NAD **3039** | Beteiligter, Identifikation X |  |
| SG2 NAD **3055** | **9** GS1 X  **293** DE, BDEW (Bundesverband X  der Energie- und  Wasserwirtschaft e.V.)  **332** DE, DVGW Service & X  Consult GmbH |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Abschnitts-Kontrollsegment |  |  |
| **UNS** | Muss |  |
| UNS **0081** | **D** Trennung von Kopf- und X  Positionsteil |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Name und Adresse |  |  |
| **SG5** | **Muss [2001]** | [2001] Segmentgruppe ist nur  einmal je UNH anzugeben |
| SG5 **NAD** | Muss |  |
| SG5 NAD **3035** | **DP** Lieferanschrift X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Identifikationsangabe |  |  |
| **SG6** | **Muss** |  |
| SG6 **LOC** | Muss |  |
| SG6 LOC **3227** | **172** Meldepunkt X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nachrichten-Endesegment |  |  |
| **UNT** | Muss |  |
| UNT **0074** | Anzahl der Segmente in einer X  Nachricht |  |
| UNT **0062** | Nachrichten-Referenznummer X |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Nutzdaten-Endesegment |  |  |
| **UNZ** | Muss |  |
| UNZ **0036** | Datenaustauschzähler X |  |
| UNZ **0020** | Datenaustauschreferenz X |  |

# Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Dieses Kapitel gibt einen Überblick über die verschiedenen Ereignisse gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. für die eine Bereitstellung von Werten erfolgt. In den Unterkapiteln wird jeweils zu den Ereignissen:

* in der ersten Tabelle der Auslöser für die Wertbereitstellung beschrieben,
* in der zweiten Tabelle die Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge) und
* in der dritten Tabelle die Zuordnung der Nachricht beim Empfänger beschrieben.

Die Tabellen in den Unterkapiteln bauen für das jeweilige Ereignis innerhalb eines Kapitels aufeinander auf, das bedeutet, dass die jeweiligen laufenden Nummern, die in den Tabellen genannt sind, zusammengehören und die Kommunikation gesamthaft betrachtet wird.

## Ereignis aufgrund einer Bestellung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bestellung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Bestellung von[[3]](#footnote-3) | Ereignis |
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung | NB/LF/ an MSB Marktlokation  falls erforderlich:  MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis) |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | NB/LF/ an MSB Marktlokation  falls erforderlich:  MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis) |
| 3 | Zwischenablesung | NB/LF/ an MSB Marktlokation  falls erforderlich:  MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z49 (Zwischenablesung) |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von[[4]](#footnote-4) | Referenz  SG1 RFF+AGI[[5]](#footnote-5) | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der  ORDERS (SG29 DTM+7) | -- |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der  ORDERS (SG29 DTM+7) | -- |
| 3 | Zwischenablesung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der  ORDERS (SG29 DTM+7) | -- |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 1 | Lieferbeginn/ Beginn der Ersatz-/ Grundversorgung | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).  Hinweis:  Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung beginnt, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:  Bestätigung Anmeldung / Bestätigung EOG Anmeldung (UTILMD BGM+E01). | -- |
| 2 | Lieferende / Abmeldeanfrage | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB).  Hinweis: Ist der Empfänger der LF für den die Zuordnung endet, erfolgt die Zuordnung des Wertes aufgrund:  Bestätigung Abmeldung (UTILMD BGM+E02) bzw. Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung (UTILMD BGM+E44). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |
| 3 | Zwischenablesung | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis | -- |

## Ereignis aufgrund der Bereitstellung durch den MSB

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund der Bereitstellung durch den MSB erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | Auf Basis der bisher ausgetauschten Stammdaten bzw. bei Änderung auf Basis:  Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZG7 (Änderung vom MSB ohne Abhängigkeiten) und der damit einhergehenden Verpflichtung des MSB |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von[[6]](#footnote-6) | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | -- | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt zu dem der Messwert zu nutzen ist  Hinweis: Muss einem Zeitpunkt aus "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)" entsprechen. | -- |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 4 | Turnusmäßige/ regelmäßige Ablesung | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis beim Empfänger ergibt sich aus dem ausgetauschten Stammdatum  "Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) und Turnusableseintervall des MSB (Strom)". | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

## Ereignis aufgrund einer Änderung der Parametrierung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Änderung der Parametrierung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
| 5 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Beginn der neuen Parametrierung) | Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet. |
| 6 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Ende der bisherigen Parametrierung) | Änderung der Parametrierung ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet. |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von[[7]](#footnote-7) | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 5 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Beginn der neuen Parametrierung) | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation:  Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation:  von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  von MSB an der Marktlokation an NB / LF  Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | -- | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |
| 6 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Ende der bisherigen Parametrierung) | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation:  Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation:  von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | -- | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind.  Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | Zeitpunkt zu dem die Änderung der Parametrierung tatsächlich stattgefunden hat |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 5 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Beginn der neuen Parametrierung) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | -- |
| 6 | Änderung der Parametrierung  (Wert zum Ende der bisherigen Parametrierung) | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

## Ereignis aufgrund eines Gerätewechsels

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund eines Gerätewechsels erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
| 7 | Gerätewechsel  (Wert des eingebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet |
| 8 | Gerätewechsel  (Wert des ausgebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Gerätewechsel ist durchgeführt und: Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten) versendet |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von[[8]](#footnote-8) | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 7 | Gerätewechsel  (Wert des eingebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation:  Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation:  von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | -- | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind | Zeitpunkt zu dem der Einbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat. |
| 8 | Gerätewechsel  (Wert des ausgebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | MSB an der Messlokation ist MSB an der Marktlokation:  Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  MSB an der Messlokation ungleich MSB an der Marktlokation:  von MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden  von MSB an der Marktlokation an NB / LF: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit der die Stammdaten vom MSB an der Messlokation geändert wurden | -- | Zeitpunkt aus der UTLMD (SG4 DTM+157) ab dem die geänderten Stammdaten gültig sind.  Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | Zeitpunkt zu dem der Ausbau des Gerätes tatsächlich stattgefunden hat. |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 7 | Gerätewechsel  (Wert des eingebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | -- |
| 8 | Gerätewechsel  (Wert des ausgebauten Gerätes)  Hinweis: Auslöser des Gerätewechsels kann auch ein MSB-Wechsel sein. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den Verantwortlichen MSB (Stammdatenänderung UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE8 (Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten)). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

## Ereignis aufgrund einer Geräteübernahme

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Geräteübernahme erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Ereignis |
| 9 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor. |
| 10 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | MSB-Wechsel erfolgreich durchgeführt und: IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde, liegt vor. |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Kommunikation des Wertes von[[9]](#footnote-9) | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 9 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | -- | bei wahrem Wert (QTY+220) und  wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde.  Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | -- |
| 10 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | falls erforderlich: MSB der Messlokation an MSB der Marklokation  MSB der Marktlokation an NB/LF | -- | bei wahrem Wert (QTY+220) und  wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt (SG15 DTM+293) aus der IFTSTA BGM+Z09 SG15 STS+Z10+Z14 zu dem der MSB-Wechsel vollzogen wurde.  Folglich sind die vorher ausgetauschten Stammdaten bis zu diesem Zeitpunkt gültig. | -- |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis gemäß WiM Kap. III, 2.5.5. Darstellung der zu übermittelnden Werte (Tabelle) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 9 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBN, da seine Zuordnung zur Lokation beginnt, Wert zum Beginn Zeitpunkt der Zuordnung)  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | -- |
| 10 | Geräteübernahme  (Verteilung der Werte durch den MSBA, da seine Zuordnung zur Lokation endet, Wert zum Ende Zeitpunkt der Zuordnung))  Hinweis: Auslöser der Geräteübernahme ist ein MSB-Wechsel. | Die Zuordnung des Wertes zu einem Ereignis ergibt sich beim Empfänger aufgrund einer Änderung der Stammdaten durch den NB (UTILMD BGM+E03, STS+7++ZE7 (Nicht bila.rel. Änderung vom NB). | ja, Bereitstellung von Werten auf Ebene der Marktlokation |

## Bereitstellung Werte durch NB / LF an den MSB an der Marktlokation

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer Bereitstellung von Werten durch den NB / LF an den MSB an der Marktlokation erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Ereignis |
| 11 | Wert  Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | Wert liegt beim NB / LF vor und soll dem MSB zur Verfügung gestellt werden |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Kommunikation des Wertes von | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 11 | Wert  Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | NB / LF an MSB an der Marktlokation | -- | bei wahrem Wert (QTY+220) und  wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt zu dem der Messwert genutzt werden soll  Hinweis:  bei dem angegebenen Nutzungszeitpunkt handelt es sich um einen Vorschlag des Absenders. Gültigkeit hat ausschließlich der Nutzungszeitpunkt, welcher durch den MSB verwendet wird. Die Bereitstellung erfolgt ggf. danach durch den MSB. | -- |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 11 | Wert  Hinweis: nur bei kME ohne RLM, mME | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis, sofern dieser Plausibel ist. | -- |

## Ereignis aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung

In diesem Kapitel wird tabellarisch dargestellt, wie die Kommunikation aufgrund einer erforderlichen Abgrenzung erfolgt:

Kommunikation / Aktion welche die Kommunikation der Werte auslöst

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Bestellung von | Ereignis |
| 12 | Abgrenzung  Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | MSB an der Marktlokation an MSB an der Messlokation | Bestellung ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z47 (Abgrenzung) |

Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen

Inhalte der Nachricht (relevante Auszüge)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Kommunikation des Wertes von | Referenz  SG1 RFF+AGI | Ablesedatum  (SG10 DTM+9) | Nutzungszeitpunkt  (SG10 DTM+7) | Ausführungs- /  Änderungszeitpunkt  (SG10 DTM+60) |
| 12 | Abgrenzung  Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | MSB an der Messlokation an MSB an der Marktlokation | Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Werten erfolgt ist | bei wahrem Wert (QTY+220) und wenn ein Ablesedatum vorliegt als Tagesangabe oder Zeitpunktangabe | Zeitpunkt aus der ORDERS (SG29 DTM+7) | -- |

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes

Verarbeitung beim Empfänger des Wertes LF / NB / MSB

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| lfd. Nr. | Ereignis | Empfänger ist Besteller (NB/LF/MSB) | Empfänger ist berechtigte Marktrolle (NB/LF/MSB) | Auslöser für die Bereitstellung von Mengen  an der Marktlokation? |
| 12 | Abgrenzung  Hinweis: vorgelagert ist eine Bestellung einer Abgrenzungsmenge durch den NB an den MSB an der Marktlokation. | Auf Basis der Referenzangabe in der Messwertübermittlung (Referenz auf die ORDERS) | Die Zuordnung des Wertes erfolgt anhand des Zuordnungstupels zum angegebenen Objekt ohne Bezug zu einem Ereignis | -- |

# Änderungshistorie

| **Änd-ID** | **Ort** | **Änderungen** | | **Grund der Anpassung** | **Status** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Bisher** | **Neu** |
| 10000 | Deckblatt und analog \* Status | Version: 3.0  Stand MIG: MSCONS 2.3c  Publikationsdatum: 01.04.2021  Autor: BDEW | Version: 3.1a  Stand MIG: MSCONS 2.4a  Publikationsdatum: 01.04.2022  Autor: BDEW | Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.  Aufgrund der BNetzA-Mitteilung Nr. 27 zu den Datenformaten zur Abwicklung der Marktkommunikation sowie der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses BK6-20-160 verschiebt sich der Umsetzungstermin der Marktkommunikation 2022 vom 1. April 2022 auf den 1. Oktober 2022. Deswegen findet die Version 3.1 keine Anwendung im Markt. | Genehmigt |
| 21182 | Kapitel 4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen | […]  In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.  […] | […]  Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.  Für Energiemengen, die aus der Messtechnik iMS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.  […] | Zählerstände aus einen iMS werden immer mit der Zeitangabe 00:00 Uhr übermittelt, wenn es sich um einen Zählerstand, der nicht bei einem Gerätewechsel gemessen wird, handelt. Deswegen muss die Aussage, wie das Datum SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) im Anwendungsfall zur Übermittlung der Energiemenge übermittelt wird, in Bezug auf die unterschiedliche Messtechnik präzisiert werden. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21408 | Kapitel 4.4.4 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas  Prüfidentifikator 13009  SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225 | X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525]))  Bedingung:  [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten.  [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung.  [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert, Z-Zahl und ggf. K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt.  [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist.  [950] Format: Marktlokations-ID  [951] Format: Zählpunktbezeichnung | X ([951] [510] U ([522] O [524])) O ([950] [514] U ([523] O [525]))  Bedingung:  [510] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation  [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [522] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Korrekturenergiemengen im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten.  [523] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall zwischen zwei Messwerten vor der Netznutzungsabrechnung.  [524] Hinweis: Nur, wenn es sich um die Übermittlung von Abrechnungsbrennwert und Z-Zahl für den vom Lieferanten über eine Geschäftsdatenanfrage angeforderten Zeitraum handelt.  [525] Hinweis: Nur für die Übermittlung der Energiemenge im Zeitintervall für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) wenn eines der Ereignisse aus Kapitel 4.2 eingetreten ist.  [950] Format: Marktlokations-ID  [951] Format: Zählpunktbezeichnung | Anpassung der Bedingung [524], da in diesem Anwendungsfall keine Kommunikation der K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr erfolgt. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21198 | Kapitel 6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle  Tabelle | Zeile nicht vorhanden | Zeile vorhanden:  Sparte: Strom  Kommunikation von: NB an LF  Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche  Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche  Anmerkung: -- | Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21199 | Kapitel 6.5.2 Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte für die Anwendungsfälle  Tabelle | Zeile nicht vorhanden | Zeile vorhanden:  Sparte: Strom  Kommunikation von: NB an NB  Art der Werte: Monatliche Ausfallarbeitszeitreihe je Tranche  Identifikationsangabe in SG6 LOC: ID der Tranche  Anmerkung: -- | Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21200 | Kapitel 6.5.3 Anwendungsübersicht Einzelzeitreihe Ausfallarbeit im Rahmen Redispatch 2.0  Prüfidentifikator 13022  SG6 LOC+172 Identifikationsangabe, DE3225 | X ([950] [514] U [32]) O ([922] [554])  Bedingung:  [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB  [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource  [922] Format: Technische Ressource  [950] Format: Marktlokations-ID | X ([950] ([514] O [518]) U [32]) O ([922] [554])  Bedingung:  [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB  [514] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [518] Hinweis: Verwendung der ID der Tranche  [554] Hinweis: Verwendung der ID der Technischen Ressource  [922] Format: TR-ID  [950] Format: Marktlokations-ID | Im Rahmen der Prozesse Redispatch 2.0 kann die Einzelzeitreihe Ausfallarbeit auch auf Ebene der Tranche kommuniziert werden.  Außerdem: Entsprechend des Dokuments "Ressourcen-ID:  Bildungsvorschrift" ist der Codenummerntyp einer Technischen Ressource eine TR-ID. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21409 | Kapitel 5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas  Prüfidentifikator13008  SG10 QTY DE6060 | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50]))  Bedingung:  [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48]) O ([910] U [907] [45])  Bedingung:  [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21410 | Kapitel 7.3 Anwendungsübersicht Gasbeschaffenheitsdaten  Prüfidentifikator13007  SG10 QTY DE6060 | X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([45] O [49] O [50]))  Bedingung:  [45] wenn SG9 PIA+5+7-b?:99.41.42/7-b?:99.41.62/7-b?:99.41.72 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22(b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | X ([902] U [907]) O (([910] U [907]) ([49] O [50]))  Bedingung:  [49] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.16.16/7-b?:70.16.20/7-b?:70.16.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [50] wenn SG9 PIA+5+7-b?:70.18.16/7-b?:70.18.20/7-b?:70.18.22(b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | Verwendung der gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen korrekten Kennzahlen. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (03.06.2021) |
| 21998 | Kapitel 4.3.5.2 Energiemenge Strom  Tabelle  1. Zeile, 2. Zeile | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Erzeugung | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird  Erzeugung | Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021  Darstellung der zu übermittelnden Werte  hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (16.07.2021) |
| 21999 | Kapitel 4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom  Tabelle  1. Zeile, 2. Zeile | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Erzeugung | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird  Erzeugung | Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021  Darstellung der zu übermittelnden Werte  hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (16.07.2021) |
| 22000 | Kapitel 5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche  Tabelle  1. Zeile | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Erzeugung | Spalte: Anmerkung  […]  Verbrauch ist tagesparameterabhängig  Verbrauch, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird  Erzeugung | Aktualisierung der Kategorien aufgrund der Mitteilung Nr. 2 zur Umsetzung des Beschlusses WiM, AZ: BK6-09-034 vom 02.07.2021  Darstellung der zu übermittelnden Werte  hier: Ergänzung der Tabelle zur Darstellung der zu übermittelnden Werte aufgrund des EEG 2021. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (16.07.2021) |
| 22009 | Kapitel 4.3.6 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom  Prüfidentifikator 13017  SG10 DTM+9 Ablesedatum, DE2380 | X ([102] U [105] U [561])  O ([103] U [105] U [563])  O ([104] U [105] U [563])  Bedingung:  [102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden  [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden  [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden  [105] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.  [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. | X ([102] U [105] U [561])  X ([103] U [105] U [563])  X ([104] U [105] U [563])  X [122]  Bedingung:  [102] wenn SG8 CCI+16++SMV' in derselben Nachricht vorhanden  [103] wenn SG8 CCI+16++EMV' in derselben Nachricht vorhanden  [104] wenn SG8 CCI+16++MRV' in derselben Nachricht vorhanden  [105] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [122] wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages.  [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. | Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22010 | Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom  Prüfidentifikator 13015  SG9 LIN lfd. Position | Muss [26] U [502]  Bedingung:  [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben  [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.17) bis zum Lieferbeginn | Muss [26] U [502]  Bedingung:  [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben  [502] Hinweis: Einmal für die Energiemenge von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.3.4) bis zum Lieferbeginn und bis zu zweimal für die zwei höchsten Monatsleistungswerte wegen KAV) von Beginn des Kalenderjahres (bzw. gemäß Kapitel 4.3.4) bis zum Lieferbeginn | Verweis auf das richtige Kapitel aktualisiert. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22011 | Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom  Prüfidentifikator 13019  SG10 DTM+163 Beginn Messperiode, DE2380 | X [106] U [561]  Bedingung:  [106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. | X ([106] U [561]) X [123]  Bedingung:  [106] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [123] wenn SG10 DTM+163 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [561] Hinweis: Tagesbeginn des angegebenen Tages. Es handelt sich um den Wert 00:00 Uhr des angegebenen Tages. | Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22012 | Kapitel 4.3.7 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom  Prüfidentifikator 13019  SG10 DTM+164 Ende Messperiode, DE2380 | X [107] U [563]  Bedingung:  [107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. | X ([107] U [563]) X [124]  Bedingung:  [107] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [124] wenn SG10 DTM+164 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [563] Hinweis: Tagesende des angegebenen Tages. Es ist der Wert 00:00 Uhr des Folgetages. | Aktualisierung der Bedingungen, um auch die Nutzung einer Zeitangabe mit dem Code 303 CCYYMMDDHHMM zu ermöglichen. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22315 | Kapitel 5.3.3 Anwendungsübersicht Lastgang Gas  Prüfidentifikator 13008  SG10 QTY Mengenangaben DE6060 | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [48])  O ([910] U [907] [45])  Bedingung:  [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [48] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | X ([902] U [906]) O ([902] U [907] [125])  O ([910] U [907] [45])  Bedingung:  [45] wenn SG9 PIA+5+7-b:99.41.16 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [125] wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-b:53.0.16/7-b:55.0.16/7-b:55.0.20/7-b:55.0.22 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [902] Format: Wert darf nur positiv oder 0 sein  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Wert darf sowohl positiv als auch negativ oder 0 sein | Anpassung der Bedingung, da auch für die K-Zahl und für die K-Zahl-Korrekturfaktor F’korr gem. G685 genau wie bei der Z-Zahl bis zu 4 Nachkommastellen übertragen werden können. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22013 | Kapitel 6.1.5 Anwendungsübersicht Profil / Profilschar / Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung  Prüfidentifikator: 13012  SG9 PIA+5 Produktidentifikation  DE7143 | SRW OBIS-Kennzahl X  Z02 BDEW OBIS-ähnliche Kennzahl X | SRW OBIS-Kennzahl X | Die Verwendung einer OBIS-ähnlichen Kennzahl ist gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für die Übermittlung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung nicht vorgesehen, daher wird dieser Code für die Auswahl im Anwendungsfall mit dem Prüfidentifikator 13012 entfernt | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22322 | Kapitel 6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe  Prüfidentifikator: 13020  BGM Beginn der Nachricht DE1001 | Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X | Z43 Redispatch Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X  Z69 Redispatch tägliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe X | Zur Unterscheidung tägliche / monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22323 | Kapitel 6.4.6 Anwendungsübersicht Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe  Prüfidentifikator: 13020  SG6 DTM | SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss  SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss | SG6 DTM+492 Bilanzierungsmonat Muss [121]  SG6 DTM+293 Versionsangabe Muss [121]  Bedingung:  [121] wenn BGM+Z43 vorhanden | Zur Unterscheidung tägliche / monatliche Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe, da bei der täglichen Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe kein Bilanzierungsmonat und keine Versionsangabe notwendig ist. | Genehmigt (01.10.2021): Fehler (23.09.2021) |
| 22015 | Alle Anwendungsübersichten Strom und Gas für Energiemengen und Lastgänge  Prüfidentifikatoren:  13019 Energiemenge (Strom)  13016 Energiemenge und Leistungsmax. (Strom)  13009 Energiemenge (Gas)  13025 Lastgang Marktlokation, Tranche  13008 Lastgang (Gas)  SG10 STS+Z32 Ersatzwertbildungsverfahren  DE9031 | [...] | ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation  X [46] ∧ [568]  Bedingung:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. | Erweiterung, da bei einer 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation auf Ebene der Messlokation verschiedene Ersatzwertbildungsverfahren verwendet werden können, sodass auf Ebene der Marktlokation auf die Ersatzwertbildungsverfahren der bereits übermittelten Werte der Messlokation verwiesen wird. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22017 | Alle Anwendungsübersichten Strom und Gas für Energiemengen und Lastgänge | Segmentausprägung „Grund der Ersatzwertbildung“ nicht vorhanden | Segmentausprägung „Grund der Ersatzwertbildung“ vorhanden | Aufnahme des Segments aufgrund der Vorgaben aus §40a Abs. 2 EnWG. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21944 | Kapitel 1 Anwendungsbeschreibung | [...]  In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definitionen zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) sind den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen. | [...]  In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definitionen zur Tabellennotation sind den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen. | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21954 | Kapitel 2 Ausprägungen von MSCONS Nachrichten | [...]  Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.  Der Gastag ist in der GasNZV festgelegt. Ein Zeitraum mit Datumsangaben ohne Uhrzeit beginnt um 06:00 Uhr des angegebenen Beginndatums und endet um 06:00 Uhr des folgenden Tages des angegebenen Endedatums.  In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/Medien zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.  [...] | [...]  Der Empfänger identifiziert sich im UNB-Segment über das DE0010 und über das SG2 NAD+MR. Die Identifikation wird auch so vorgenommen, falls die Versendung oder der Empfang der Nachricht von einem Dienstleister durchgeführt wird.  In allen Anwendungsfällen sind jeweils nur die OBIS-Kennzahlen/OBIS-ähnliche Kennzahlen/Medien zu verwenden, die in der EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien mit dem entsprechenden Prüfidentifikator versehen sind.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22008 | Kapitel 2 Ausprägungen von MSCONS Nachrichten | […]  Bei der Übertragung eines Zählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen, wie Energie-mengen und Leistungswerten ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung bereits enthalten.  Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall „Messwert Energiemenge“ unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde. | […]  Bei der Übertragung eines Zählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen, wie Energie-mengen und Leistungswerten ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung bereits enthalten.  Basis für Bereitstellung der Werte durch den MSB in der Sparte Strom (z. B Auslöser, Kategorie, Art und Umfang der zu übermittelnden Werte, Intervall, Fristen) sind Kapitel „Darstellung der zu übermittelnden Werte“, Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), III. ÜBERGREIFENDE PROZESSE in der jeweils gültigen Fassung beschrieben.  Basis für die Netznutzungsabrechnung von Marktlokationen, deren Energie über Zählerstands-mitteilungen auf Ebene der Messlokation ermittelt wird, ist die Energiemenge, die in dem MSCONS-Anwendungsfall Energiemenge (Strom) bzw. Energiemenge u. Leistungsmax. (Strom) unter Angabe der ID der Marktlokation für den Zeitraum der Netznutzungsabrechnung übermittelt wurde. | Klarstellung, dass die im Kapitel Darstellung der zu übermittelnden Werte gemäß Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), Beschluss: BK6-20-160 zu verwenden sind. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21945 | neues Kapitel nach Kapitel 2 Ausprägungen von MSCONS Nachrichten | Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der MSCONS  nicht vorhanden | Kapitel 3 Übersicht der Pakete in der MSCONS  vorhanden | Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen" | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21953 | Kapitel 3 Zeitumschaltung bei Lastgang-übertragung | bisheriger Inhalt | aktualisierter Inhalt | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.  Ergänzung einer Übersicht, an welchen Zeitintervallen in der Sparte Strom 92 bzw. 100 1/4h-Werte übertragen werden bzw. in der Sparte Gas 23 bzw. 25 Stunden-Werte übertragen werden müssen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21952 | neues Kapitel nach Kapitel 3 Zeitumschaltung bei Lastgang-übertragung | Kapitel Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS  nicht vorhanden | Kapitel Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS  vorhanden | Zusammenfassung der Versionierung von Zeitreihen und Listen sowie deren Inhalte an einer Stelle. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21992 | Kapitel 4 Zählerstände und Energiemengen  Kapitel 5 Lastgänge  Alle Anwendungsübersichten | bisherige Bedingungen mit OBIS-Kennzahlen | aktualisierte Bedingungen mit OBIS-Kennzahlen | Aktualisierung der Bedingungen mit OBIS-Kennzahlen aufgrund der Anpassung in der Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien 2.4. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21994 | Kapitel 4 Zählerstände und Energiemengen  Kapitel 5 Lastgänge  Alle Anwendungsübersichten | Anwendungsübersichten mit der Ausprägung SG10 STS+6 Tarif vorhanden | Anwendungsübersichten mit der Ausprägung SG10 STS+6 Tarif nicht vorhanden | Aufgrund der Anpassung in der Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien 2.4 sowie der Einführung der Zählzeiten. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21976 | Kapitel 4.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen | bisheriger Inhalt | aktualisierter Inhalt | Anpassung aufgrund des Wegfalls der Ablesegründe sowie der Einführung des Nutzungszeitpunkts und Ausführungs- / Änderungszeitpunkt für Zählerstände. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21955 | Kapitel 4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen | [...]  Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen.  [...] | [...]  Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Hierbei ist für die Energiemenge maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden.  [...] | Präzisierung zur Angabe von Nachkommastellen bei Energiemengen auf Basis von Zählerständen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21956 | Kapitel 4.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen | [...]  Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder die letzte Rechnung geendet hat oder der Tag an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.  Für Energiemengen, die aus der Messtechnik kME ohne RLM und mME ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.  Für Energiemengen, die aus der Messtechnik iMS ermittelt werden, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Vortages des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit den oben angegebenen Kriterien übermittelt wurde.  [...] | [...]  Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, zu dem die letzte Energiemenge übermittelt wurde, oder der Zeitpunkt, an dem die Zuordnung an der Marktlokation durch den Empfänger des Zählerstandes begonnen hat.  Für Energiemengen, gilt: In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der letzte Messwert mit demselben Nutzungszeitpunkt übermittelt wurde.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und Nutzungszeitpunkt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21957 | Kapitel 4.2.1 Übertragung von Einzelwerten für eine Marktlokation ohne Messlokation (Pauschalanlage) Strom und Gas von NB an LF | [...]  › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der das Datum „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)  › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der das Datum „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380)  […]  Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) das Datum des Zeitpunkts als Beginn angegeben, einen Tag, nachdem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Tag an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.  In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird das Datum des Zeitpunkts als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.  [...] | [...]  › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation (UTILMD Prüfidentifikator 11002) bei der der Zeitpunkt „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).  › Die Bestätigung einer Anmeldung (befristet) der Marktlokation ohne Messlokation in die EOG (UTILMD Prüfidentifikator 11014) bei der der Zeitpunkt „Ende zum“ bereits befüllt war (SG4 DTM+93 DE2380).  […]  Dabei wird in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) der Zeitpunkt als Beginn angegeben, an dem die letzte Rechnung geendet hat bzw. der Zeitpunkt, an dem die Belieferung an der Marktlokation durch den Empfänger der Energiemenge begonnen hat.  In SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) wird der Zeitpunkt als Ende angegeben, zu dem der Zeitpunkt des in der Aufzählung angegebenen Ereignisses eingetreten ist.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und Nutzungszeitpunkt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21975 | Kapitel 4.3.1 Übertragung von Zählerständen Strom | [...]  Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben, wenn diese dem Sender vorliegt.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Strom.  Bei der Übermittlung von Werten sind ausschließlich die OBIS-Kennzahlen in der Produktidentifikation (SG9 PIA+5 DE7140) zulässig, die im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurden.  Im Fall der Übermittlung von Werten, die aus einem SMGw stammen, ist zusätzlich zur Gerätenummer des SMGw auch die Konfigurations-ID1 anzugeben, die ebenfalls im vorherigen Stammdatenaustausch vom MSB übermittelt wurde. [...]  Fußnote:  1 Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Stammdatenänderung Kapitel 5 zu finden. | Anpassung aufgrund des Wegfalls der Ablesegründe und Aufnahme der Konfigurations-ID für Werte die aus einem SMGw stammen.  Hinweis zur Zuordnung von Zählerständen aus einem SMGw zu einem Objekt:  Zählerstände aus einem SMGw werden bei der Zuordnung zu einem Objekt ab dem 01.04.2022 über das Zuordnungstupel  ID der Messlokation, Gerätenummer, Konfigurations-ID und  Produktidentifikation (OBIS-Kennzahl) zugeordnet.  Die Zuordnung zu einem Objekt bei Zählerständen aus einem SMGw erfolgt ab dem 01.10.2022 über das Zuordnungstupel:  Konfigurations-ID und  Produktidentifikation (OBIS-Kennzahl). | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22018 | Kapitel 4.3.3 Übertragung von Energiemenge und Leistungsmaximum Strom | […]  Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits -/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.  Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei pauschalen Marktlokationen, für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.  [...] | […]  Bei der Übermittlung des Lieferscheines vom NB für Marktlokationen mit Arbeits -/Leistungspreis (Strom) ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) zu verwenden. Bei allen anderen ist im BGM-Segment DE1001 der Qualifier Z28 (Energiemenge und Leistungsmaximum) zu verwenden.  Übertragen wird die Arbeit mit Nennung des dafür relevanten Zeitraums. Weiterhin wird in diesem Zeitraum das angefallene Monatsleistungsmaximum übertragen. Bei Verwendung des Codes Z42 (Lieferschein Arbeits- / Leistungspreis) im BGM kann das Leistungsmaximum auch außerhalb des betrachtenden Zeitraums liegen.  Bei pauschalen Marktlokationen, für die ein Monatsleistungsmaximum benötigt wird, ist zur Ableitung der Monatsangabe des Lieferscheins das Endedatum SG26 DTM+156 der Rechnungsperiode aus der Rechnungsposition der INVOIC zu verwenden.  [...] | Präzisierung da bei einem Lieferschein das angegebene Leistungsmaximun auch außerhalb des Betrachtungszeitraumes liegen kann. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22005 | Kapitel 4.3.5.2 Energiemenge Strom  Tabelle | in bisheriger Version vorhanden | in aktualisierter Version vorhanden | Anpassung aufgrund der Aktualisierung im Kapitel Darstellung der zu übermittelnden Werte gemäß Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), Beschluss: BK6-20-160.  Die Beschreibung der „Art der Werte“ wurde aus der Tabelle entfernt und in Kapitel 2 ein Verweis auf die jeweils gültige WiM eingefügt. Hierin sind die Werte, welche der MSB in der Sparte Strom übermittelt beschrieben. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22006 | Kapitel 4.3.5.3 Energiemenge und Leistungsmaximum Strom  Tabelle | in bisheriger Version vorhanden | in aktualisierter Version vorhanden | Anpassung aufgrund der Aktualisierung im Kapitel Darstellung der zu übermittelnden Werte gemäß Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), Beschluss: BK6-20-160.  Die Beschreibung der „Art der Werte“ wurde aus der Tabelle entfernt und in Kapitel 2 ein Verweis auf die jeweils gültige WiM eingefügt. Hierin sind die Werte, welche der MSB in der Sparte Strom übermittelt beschrieben. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21958 | Kapitel 4.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas | [...]  Bei der Übertragung von Zählerständen aufgrund eines Gerätewechsels (COM, IOM, ROM) ist die Referenz aus der vorausgegangenen UTILMD-Nachricht anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Zählerständen in der Sparte Gas.  [...] | Anpassung aufgrund des Wegfalls der Ablesegründe. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21959 | Kapitel 4.4.1 Übertragung von Zählerständen Gas | [...]  Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Datumsangabe:  Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).  Das Datum in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl entspricht dem Tag nach dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).  Das Datum in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Datum in SG10 DTM+9 (Ablesedatum) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.  [...] | [...]  Bei der Übertragung von Brennwert und Zustandszahl zu einem Zählerstand gilt bezüglich der Zeitpunkts Angabe:  Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitpunktbezogene Ablesung war (z. B. Einzug, Einbau).  Der Zeitpunkt in SG10 DTM+163 (Beginn Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des unmittelbar vorangegangenen (mit dem Marktpartner ausgetauschten) Zählerstandes der betroffenen Messlokation, wenn es eine zeitraumbezogene Ablesung war (z. B. Turnus, Zwischenablesung).  Der Zeitpunkt in SG10 DTM+164 (Ende Messperiode) zu Brennwert oder Z-Zahl ist identisch mit dem Zeitpunkt in SG10 DTM+7 (Nutzungszeitpunkt) des in dieser Nachricht übermittelten Zählerstandes der betroffenen Messlokation.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und Nutzungszeitpunkt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21986 | Kapitel 4.4.3.2 Energiemenge Gas  Tabelle | Zeile vorhanden  Sparte: Gas  Kommunikation von: MSB an NB  Art der Werte: Korrekturenergiemenge  Identifikationsangabe in SG LOC: ID der Messlokation  Anmerkung: […] | Zeile nicht vorhanden | Zeile entfernt, da Korrekturenergiemengen in der Sparte Gas nur vom NB gebildet werden. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21960 | Kapitel 5.1 Generelles zur Übertragung von Lastgängen | [...]  Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor (z. B. für die bei der Winter/Sommer-Umschaltung nicht vorhandene Stunde), wird kein Wert generiert und somit auch nicht übertragen oder es sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.  [...] | [...]  Liegen für einen innerhalb der Übertragung liegenden Zeitraum keine Werte vor sind gemäß den Prozessvorgaben für nicht vorhandene oder nicht verwendbare Werte entsprechende Ersatz- oder vorläufige Werte zu bilden. Vorliegende „0“-Werte sind zu übermitteln.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21961 | Kapitel 5.2.1 Übertragung von Lastgängen Strom | [...]  In der Sparte Strom werden zur Energiemengenübermittlung ¼ Std.-Lastgänge (Messperiode 15 min) ausgetauscht. Der erste Wert ist 00:15 Uhr (dem Intervall 00:00 bis 00:15 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 96 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 100 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 92 Werte vor.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Strom.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21388 | Kapitel 5.2.2.1 Lastgang Messlokation, Netzkoppelpunkt  Tabelle | Zeile nicht vorhanden | Zeile vorhanden  Sparte: Strom  Kommunikation von: MSB an ESA  Art der Werte: Lastgang zur Bestellung  Identifikationsangabe in SG LOC: ID der Messlokation  Anmerkung: -- | Prozessschritt in SD WiM Strom neu aufgenommen | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22007 | Kapitel 5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche  Tabelle | in bisheriger Version vorhanden | in aktualisierter Version vorhanden | Anpassung aufgrund der Aktualisierung im Kapitel Darstellung der zu übermittelnden Werte gemäß Wechselprozesse im Messwesen Strom (WiM Strom), Beschluss: BK6-20-160.  Die Beschreibung der „Art der Werte“ wurde aus der Tabelle entfernt und in Kapitel 2 ein Verweis auf die jeweils gültige WiM eingefügt. Hierin sind die Werte, welche der MSB in der Sparte Strom übermittelt beschrieben. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21389 | Kapitel 5.2.2.2 Lastgang Marktlokation, Tranche  Tabelle | Zeile nicht vorhanden | Zeile vorhanden  Sparte: Strom  Kommunikation von: MSB an ESA  Art der Werte: Lastgang zur Bestellung  Identifikationsangabe in SG LOC: ID der Marktlokation  Anmerkung: -- | Prozessschritt in SD WiM Strom neu aufgenommen | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21962 | Kapitel 5.3.1 Übertragung von Lastgängen Gas | [...]  In der Sparte Gas werden zur Energiemengenübermittlung 1 Std.-Lastgänge (Stundenwerte) ausgetauscht. Der erste Wert ist 07:00 Uhr (dem Intervall 06:00 bis 07:00 Uhr) zugeordnet. Außer an Tagen mit Zeitumschaltung liegen grundsätzlich 24 Werte, an Tagen der Zeitumschaltung Sommer-Winter 25 Werte und bei der Umschaltung Winter-Sommer 23 Werte vor.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines Lastgangs in der Sparte Gas.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21963 | Kapitel 6.1.1 Übertragung Normiertes Profil | [...]  Bei der Übertragung eines normierten Profils (kWh) wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung (z. B. H01) des normierten Profils angegeben.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG10 anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung eines normierten Profils.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21964 | Kapitel 6.1.2 Übertragung Profilschar | [...]  Bei der Übertragung einer Profilschar wird in SG6 LOC+Z06 die Bezeichnung der Profilschar angegeben.  In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.  Es werden für jede TMZ immer alle 96 ¼-Std.-Werte angegeben. Die Viertelstundenwerte sind dabei immer in chronologisch aufsteigender Reihenfolge mit dem Intervall 00:00 Uhr bis 00:15 Uhr beginnend anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Profilschar.  In SG9 LIN DE1082 wird die Temperaturmaßzahl (TMZ) angegeben. Die Maßeinheit ist gemäß Liste der Profildefinitionen anzugeben.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21965 | Kapitel 6.1.3 Übertragung Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung | [...]  Bei der Übertragung von Vergangenheitswerten TEP mit Referenzmessung wird in SG6 LOC+Z04 die Bezeichnung des normierten Profils angegeben.  Über SG6 LOC DTM werden die Werte pro Monat zusammengefasst, sofern es sich um mindestens einen Monat handelt.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in der SG10 anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung von Vergangenheitswerte TEP mit Referenzmessung.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21966 | Kapitel 6.3.1 Übertragung Bilanzkreissummen | [...]  Bei der Übertragung von Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung dient der Aggregations-zeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP mit allen zugehörigen OBIS-Kennzahlen.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Bilanzierungsmonats in SG6 DTM+492 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines MaBiS-ZP sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.  Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.  Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monat) oder von mehreren MaBiS-ZP in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Bilanzkreissummenzeitreihen.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21967 | Kapitel 6.3.2 Übertragung Ausfallarbeitssummen | [...]  Bei der Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf einen MaBiS-ZP.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen eines MaBiS-ZP sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.  Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.  Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche (z. B. Monat) oder von mehreren MaBiS-ZP in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitssummenzeitreihe.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21968 | Kapitel 6.4.1 Übertragung EEG-Überführungszeitreihen | [...]  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21969 | Kapitel 6.4.2 Übertragung EEG-Überführungszeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit | [...]  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der EEG-Überführungs-Zeitreihe aufgrund von Ausfallarbeit.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21970 | Kapitel 6.4.3 Übertragung Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe | [...]  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit, des angegebenen Monats genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben in SG10 anzugeben.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeitsüberführungszeitreihe.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21971 | Kapitel 6.5.1 Übermittlung Einzelzeitreihe Ausfallarbeit | [...]  Bei der Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils dient der Aggregationszeitpunkt als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine technische Ressource, oder eine steuerbare Ressource oder eine Marktlokation.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau eine Energiemenge inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.  Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.  Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Technischen Ressourcen oder Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der Ausfallarbeit und ggf. des Fahrplananteils zu einer Technischen Ressource oder einer Marktlokation.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21972 | Kapitel 6.6.1 Übermittlung Meteorologische Daten | [...]  Bei der Übertragung der meteorologischen Daten zu einer Technischen Ressource dient die Versionsangabe als Versionskennzeichnung. Die Versionierung bezieht sich immer auf eine Technische Ressource.  Es ist zu jeder ¼-Stunde der gesetzlichen Zeit des Übertragungszeitraums in SG6 DTM+163 und SG6 DTM+164 genau ein Wert inklusive zugehöriger Zeitangaben anzugeben. Die übermittelten Zeitreihen einer Technischen Ressource sind im Zusammenhang (eine MSCONS-Nachricht) zu übertragen.  Alle Zeitreihen werden an Tagen mit Zeitumschaltung entsprechend der Angaben in Kap. 3. übertragen.  Sollen Daten mehrerer Zeitbereiche oder von mehreren Technischen Ressourcen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der von meteorologischen Daten für eine Technische Ressource.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21973 | Kapitel 8.1 Übertragung marktlokationsscharfe Allokationsliste Gas | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Liefermonats erfolgt über SG6 DTM+492 (Bilanzierungsmonat).  Die Angabe des Zeitraumes für die der jeweilige marktlokationsscharfe Allokationswert übertragen wird, erfolgt über SG10 DTM+306 (Leistungsperiode). Die Werte werden dabei im Tagesraster übertragen.  Es sind in der marktlokationsscharfen Allokationsliste alle Marktlokationen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen Allokationsliste Gas für den Liefermonat als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.  Es sind in der marktlokationsscharfen Allokationsliste alle Marktlokationen, die dem LF in dem Liefermonat bilanziell zugeordnet sind, gesamthaft zu übertragen.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit und des neuen Kapitels Versionierung von Zeitreihen und Listen in der MSCONS. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21974 | Kapitel 8.2 Übertragung marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung. Die Angabe des Zeitpunkts der Erstellung erfolgt über SG6 DTM.  Die Angabe des Zeitraumes für die die jeweilige marktlokationsscharfe bilanzierte Menge übertragen wird erfolgt über SG10 DTM+163 und SG10 DTM+164.  Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | [...]  Dieser Anwendungsfall dient zur Übertragung der marktlokationsscharfen bilanzierten Menge als Basis für die Mehr- und Mindermengenabrechnung.  Sollen Daten von mehreren Marktlokationen in einer Datei übertragen werden, ist die Wiederholung über das UNH-Segment vorzunehmen.  [...] | Anpassung aufgrund der Einführung der UTC-Zeit. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21946 | Alle Anwendungsübersichten mit Bedingung [14] und [58] | [14] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom  [58] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR 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 | Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben" | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21947 | Alle Anwendungsübersichten | Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:  ] X [  ] U [  ] O [  ] X (  ] U (  ] O (  ) X [  ) U [  ) O [  ) X (  ) U (  ) O ( | Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen:  ] ⊻ [  ] ∧ [  ] ∨ [  ] ⊻ (  ] ∧ (  ] ∨ (  ) ⊻ [  ) ∧ [  ) ∨ [  ) ⊻ (  ) ∧ (  ) ∨ ( | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22022 | Alle Anwendungsübersichten mit Bedingungen zur Wiederholbarkeit | [25] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben  [26] Segmentgruppe ist bis zu 3 mal je SG5 NAD+DP anzugeben  [82] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben | [2001] Segmentgruppe ist nur einmal je UNH anzugeben  [2002] Segmentgruppe ist bis zu drei Mal je SG5 NAD+DP anzugeben  [2003] Segmentgruppe ist genau zwei Mal je SG9 LIN anzugeben | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22023 | Alle Anwendungsübersichten Strom  SG10 STS Plausibilisierungshinweis | Strom:  Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [548]  Bedingung:  [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. | Soll ([92] ⊻ [93]) ∧ [126]  Bedingung:  [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22024 | Alle Anwendungsübersichten Gas  SG10 STS Plausibilisierungshinweis | Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [548]  Bedingung:  [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden  [548] Hinweis: wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. | Soll ([92] ⊻ [93] ⊻ [94]) ∧ [126]  Bedingung:  [92] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 67 vorhanden  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [94] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 201 vorhanden  [126] wenn Plausibilisierungshinweise vorliegen. | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22025 | Alle Anwendungsübersichten Strom  SG10 STS Korrekturgrund | Soll [541]  oder  Soll [551]  Bedingung:  [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.  [551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. | Soll [127] ∧ [541]  oder  Soll [127] ∧ [551]  Bedingung:  [127| wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist  [541] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.  [551] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22026 | Alle Anwendungsübersichten Gas  SG10 STS Korrekturgrund | Soll [559]  oder  Soll [560]  Bedingung:  [559] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.  [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. | Soll [127] ∧ [559]  oder  Soll [127] ∧ [560]  Bedingung:  [127| wenn ein Korrekturgrund anzugeben ist  [559] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert nach Stornierung durch einen wahren Wert ersetzt wird.  [560] Hinweis: Ein Korrekturgrund ist anzugeben, wenn:  1. ein bereits an den MP übermittelter vorläufiger Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  2. ein bereits an den MP übermittelter Ersatzwert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  3. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen Ersatzwert ersetzt wird, oder  4. ein bereits an den MP übermittelter wahrer Wert durch einen wahren Wert ersetzt wird. | Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21948 | Alle Anwendungsübersichten  DTM+137 Nachrichten-datum | DE2380: X  DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden | DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931]  DE2379: Code 303 vorhanden  [931] Format: ZZZ = +00 | Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21949 | Alle Anwendungsübersichten  SG1 DTM+293 Versionsangabe marktlokations-scharfe Allokationsliste Gas (MMMA)  SG6 DTM+293 Versionsangabe | DE2380: X  DE2379: Abweichender Code zu Code 304 vorhanden | DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931]  DE2379: Code 304 vorhanden  [931] Format: ZZZ = +00 | Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 304 umgestellt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21950 | Alle Anwendungsübersichten  SG6 DTM+9 Erfassungs-datum  SG10 DTM+163 Beginn Messperiode  SG10 DTM+164 Ende Messperiode  SG10 DTM+9 Ablesedatum | DE2380: X  DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden | DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931]  DE2379: Code 303 vorhanden  im DTM+9 zusätzlich noch Code 102  [931] Format: ZZZ = +00 | Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21951 | Alle Anwendungsübersichten  SG4 COM Kommunikationsverbindung  DE3155 | TE O  EM O  AJ O  AL O  FX O | TE X [1P0..1]  EM X [1P0..1]  AJ X [1P0..1]  AL X [1P0..1]  FX X [1P0..1] | Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen" | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21995 | Alle Anwendungsübersichten  SG10 STS+Z33 Plausibilisierungshinweis DE9013  SG10 STS+Z32 Ersatzwertbildungsverfahren DE9013  SG10 STS+Z34 Korrekturgrund DE9013 | X mit Bedingung | X mit Paketen | Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen" | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21977 | Alle separaten Kapitel: Kommunikationspartner, Identifikationsangabe und Art der Werte | vorhanden | nicht vorhanden | Tabellen aus diesen separaten Kapiteln zur besseren Lesbarkeit direkt den beschreibenden Kapiteln für den jeweiligen Anwendungsfall zugeordnet. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 21943 | Kapitel 10 Information zur Einführung der UTC-Zeit in allen EDIFACT-Formaten | Kapitel vorhanden | Kapitel nicht vorhanden | Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird dieses Kapitel nicht mehr benötigt. Details hierzu befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22021 | Kapitel 12 Übersicht Ereignisse für die Wertbereitstellung und Inhalte bei der Übertragung von Zählerständen | Kapitel nicht vorhanden | Kapitel vorhanden | Aufnahme eines Kapitels zum besseren Verständnis welche Ereignisse für die Wertbereitstellung von Zählerständen möglich sind und wie die Verarbeitung beim Empfänger des Wertes erfolgt. | Genehmigt (01.10.2021) |
| 22354 | Gesamtes Dokument inkl. dazugehöriger Kapitel | BK-Summe  Bilanzkreissumme | Summenzeitreihe | Da mit dem Anwendungsfall dem der Prüfidentifikator 13003 zugeordnet ist, zwischenzeitlich mehr übermittelt wird als nur BK-Summen, wurde im gesamten Dokument an den entsprechenden Stellen die Bezeichnung und Kapitel für den Anwendungsfall auf Summenzeitreihen geändert. | Genehmigt |
| 22958 | Alle Anwendungsübersichten Strom und Gas für Energiemengen und Lastgänge  Prüfidentifikatoren:  13019 Energiemenge (Strom)  13016 Energiemenge und Leistungsmax. (Strom)  13009 Energiemenge (Gas)  13025 Lastgang Marktlokation, Tranche  SG10 STS+Z40 Grund der Ersatzwertbildung  DE9031 | [...] | ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation  X [46] ∧ [570]  Bedingung:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. | Erweiterung, da bei einer 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation auf Ebene der Messlokation verschiedene Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen können, sodass auf Ebene der Marktlokation auf die Ersatzwertbildungsverfahren der bereits übermittelten Werte der Messlokation verwiesen wird. | Genehmigt |
| 22845 | Anwendungsübersichten mit den Prüfidentifikatoren:  13002 Zählerstand (Gas)  13009 Energiemenge (Gas)  13014 marktlokationsscharfe bilanzierte Menge Strom/Gas (MMMA)  13015 Arbeit Leistungsmax. Kalenderjahr vor Lieferbeginn  13016 Energiemenge u. Leistungsmaximum  13017 Zählerstand (Strom)  13019 Energiemenge (Strom)  SG6 DTM+9 Erfassungszeitpunkt | Segmentausprägung vorhanden. | Segmentausprägung nicht vorhanden. | Anwendungsfälle mit dieser Segmentausprägung werden ausschließlich über Stornierung und Neuversand korrigiert. Daher ist diese Segmentausprägung nicht notwendig. | Genehmigt  Hinweis: Änderungs-ID 22459 MSCONS MIG beachten. |
| 22428 | Kapitel 2 Ausprägungen von MSCONS-Nachrichten | […]  Bei Verwendung von UNB DE0026 = „VL“ ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für SLP-Wandlermessung der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen, sofern es sich um eine kME ohne RLM oder eine mME handelt – es sind die Rohdaten zu kommunizieren. Bei der Übertragung eines Zählerstandes bei iMS sowie in allen anderen Fällen, wie Energie-mengen und Leistungswerten ist der Wandlerfaktor bei der Übertragung bereits enthalten.  […] | […]  Bei Verwendung von UNB DE0026 = „VL“ ist bei der Übertragung von Zählerständen und Leistungswerten für Wandlermessung bei kME ohne RLM, mME und iMS der Wandlerfaktor nicht zu berücksichtigen.  […] | Die Festlegung, dass bei iMS gewandelte Zählerstände zu versenden sind, geht davon aus, dass die Wandlung dieser Werte im Gateway erfolgt. Dies ist lt. einer Stellungnahme der PTB vom 12.07.2017 nicht zulässig. Zudem gibt es bei der Versendung gewandelter Zählerstände das Problem, dass die im Rahmen des Stammdatenaustauschs kommunizierten Vorkommastellen bei gewandelten Zählerständen regelmäßig nicht mehr zum versandten Zählerstand nach der Wandlung passt. Der versande Zählerstand hat nach der Wandlung häufig deutlich mehr Vorkommastellen, als zuvor im Rahmen der Stammdatenübermittlung für das Gerät kommuniziert wurden. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22532 | Kapitel 5.1 Versionierung von Zeitreihen  Tabelle  Zeile: BK-Summe  (Prüfidentifikator 13003) | Versions-Tupel der Zeitreihen  Zeitreihen im Rahmen der BilanzkreisabrechnungSG6 LOC ID der Marktlokation  SG6 DTM Bilanzierungsmonat  SG6 DTM Versionsangabe | Versions-Tupel der Zeitreihen  Zeitreihen im Rahmen der BilanzkreisabrechnungSG6 LOC ID des MaBiS-ZP  SG6 DTM Bilanzierungsmonat  SG6 DTM Versionsangabe | Zeitreihen im Rahmen der Bilanzkreisabrechnung werden mit Ausnahme der EEG-Überführungszeitreihen mittels MaBiS-ZP übermittelt. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22625 | Kapitel 6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen | In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden bzw. bei iMS errechnet (Wandlerfaktor inkl.) angegeben.  […] | In SG10 QTY DE6060 werden Zählerstände wie auf dem Messgerät vorhanden angegeben.  […] | Die Festlegung, dass bei iMS gewandelte Zählerstände zu versenden sind, geht davon aus, dass die Wandlung dieser Werte im Gateway erfolgt. Dies ist lt. einer Stellungnahme der PTB vom 12.07.2017 nicht zulässig. Zudem gibt es bei der Versendung gewandelter Zählerstände das Problem, dass die im Rahmen des Stammdatenaustauschs kommunizierten Vorkommastellen bei gewandelten Zählerständen regelmäßig nicht mehr zum versandten Zählerstand nach der Wandlung passt. Der versande Zählerstand hat nach der Wandlung häufig deutlich mehr Vorkommastellen, als zuvor im Rahmen der Stammdatenübermittlung für das Gerät kommuniziert wurden. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22503 | Kapitel 6.1 Generelles zur Übertragung von Zählerständen | […]  Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung).  Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.  […] | […]  Das Ablesedatum (tages- oder zeitpunktgenau) kann ausschließlich für wahre Werte angegeben werden (z. B. Ablesedatum des Kunden auf der Ablesekarte oder Ablesezeitpunkt bei einer MDE-Ablesung).  Bei Zählerständen die aufgrund:  › einer Bestellung eines Wertes (z.B. aufgrund Lieferantenwechsel), oder  › des Erreichens des Turnuszeitpunktes oder  › aufgrund einer Ablesung wegen Geräteübernahme  übermittelt werden ist, falls es sich:  › in der Sparte Strom um einen Ersatzwert oder einen vorläufigen Wert handelt, bzw.  › in der Sparte Gas um einen Ersatzwert, Vorschlagswert, vorläufigen Wert oder nicht verwendbaren Wert  handelt, nur der Nutzungszeitpunkt angegeben. Ein Ablesedatum wird nicht angegeben.  Bei Zählerständen die aufgrund:  › einer Änderung der Parametrierung oder  › eines Gerätewechsel  übermittelt werden ist unabhängig von der Qualität des Wertes (SG10 QTY DE6063) zusätzlich zum Nutzungszeitpunkt immer auch ein Ausführungs- /Änderungszeitpunkt anzugeben.  Es ist zu beachten, falls bereits eine Bestellung für einen Wert aufgrund eines Wechselereignisses (Bestellung mit ORDERS BGM+7, IMD+Z13, IMD+Z48 (Wechselereignis)) vorliegt, zwischen dem Nachrichtenzeitpunkt und dem Bestellzeitpunkt noch ein oder mehrere Turnuszeitpunkte liegen, diese Turnuswerte ebenfalls zu übermitteln sind.  […] | Präzisierung der Aussage, mit welchen Datumsangaben ein Ersatzwert oder vorläufiger Wert übermittelt wird. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22487 | Kapitel 6.2 Generelles zur Übertragung von Energiemengen | […]  Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Hier-bei ist für die Energiemenge maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden.  […] | […]  Weiterhin zur Übertragung von Energiemengen zu Marktlokationen deren Zählerstände und ggf. Korrekturenergiemengen auf Ebene der Messlokation ausgetauscht wurden. Hier ist die Energiemenge für die Marktlokation in kWh als Messwert Energiemenge zu übertragen. Für eine Energiemenge in der Sparte Strom ist maximal die Anzahl an Nachkommastellen zulässig, die im Rahmen des Austausches der Zählerstände vorab kommuniziert werden. Eine Energiemenge in der Sparte Gas wird gemäß G685 auf ganze Kilowattstunden gerundet.  […] | Eine Energiemenge in der Sparte Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. | Genehmigt |
| 22467 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom)  SG1 RFF Referenzangaben  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB | SG1 RFF Referenzangaben  SG1 Soll ([1] ∧ [538]) ⊻ [546]  RFF Muss  DE1153 AGI X  DE1154 X ([67] ∧ ([529] ∨ [553])) ⊻ ([35] ∧ [36] ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ ([42] ∨ [33]) ∧ [536])  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB  Segmentausprägung nicht vorhanden | SG1 RFF Referenzangaben  SG1 Soll [1] ∧ [538]  RFF Muss  DE1153 AGI X  DE1154 X ([67] ∧ ([529] ∨ [553]))  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB  SG1 Soll [129] ∧ [546]  RFF Muss  DE1153 Z30 X  DE1154 X ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧ [530]) | Neue Segmentausprägung zur Angabe der Referenz auf die vorherige Stammdatenmeldung, um bei Zählerständen mitzuteilen, mit welcher Nachrichtenreferenz die geänderten Stammdaten kommuniziert wurden. Hierdurch wurden auch die Bedingungen zu SG1 RFF Referenzangaben überarbeitet.  Konsequenz aus Änderung: 22466 (MSCONS MIG). | Genehmigt |
| 22460 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom)  SG10 DTM+9 Ablesedatum | Muss [116] ∧ [93] ∧ [569]  Bedingung:  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [116] Wenn SG10 DTM+60 nicht vorhanden  [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | Soll [93] ∧ [128] ∧ [569]  Bedingung:  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung).  [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | Präzisierung: Das Ablesedatum ist nur anzugeben, wenn es sich um einen wahren Wert handelt und es sich um keine Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration vor Ort handelt. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22501 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom)  SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt  DE2380 | X ([UB1] ∧ [495] ∧ [120])  Bedingung:  [120] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+60 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | X ([UB1] ∧ [495] ∧ [130])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein. | Ein erfasster Ausbauzählerstand in der Sparte Strom aufgrund einer Stilllegung muss auf den Folgetag 00:00 gesetzlich deutscher Zeit gelegt werden. Somit kann in diesem Fall der Nutzungszeitpunkt nicht kleiner als der Ausführungs-/ Änderungszeitpunkt sein, daher wurden die Bedingungen aktualisiert.  Außerdem wurde die Nutzung der DTM-Segmente in der SG10 präzisiert. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22461 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom)  SG10 DTM+60 Ausführungs- / Änderungszeitpunkt | Muss [115] ∧ [569]  Bedingung:  [115] Wenn SG10 DTM+9 nicht vorhanden  [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | Soll [129] ∧ [569]  Bedingung:  [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel).  [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | Präzisierung, das Ausführungs- Änderungszeitpunkt ist nur anzugeben, wenn es sich um einen Wert handelt, z.B. aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration vor Ort. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22465 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017 Zählerstand (Strom)  SG10 STS+Z33 Plausibilisierungshinweis | [...]  ZC3 Austausch des Ersatzwertes X [4P0..1] ⊻ [5P0..1] | [...]  ZC3 Austausch des Ersatzwertes X [4P0..1] ⊻ [5P0..1]  ZS2 Wert auf Basis der modernen Messeinrichtung X [4P0..1] | Neuer Plausibilisierungshinweis für den Ersteinbau iMS um mitzuteilen, dass der Wert des Smartmeter-Gateways aufgrund des Wertes der mME plausibel ist. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22727 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017, SG10 DTM+9 Ablesedatum, DE2380 | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ [495]  Bedingung:  [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])  Bedingung:  [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 | Klarstellung wie mit dem Wert "≤" bei der Angabe eines Ablesedatums im Format CCYYMMDD umzugehen ist. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22728 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017, SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt, DE2380 | X ([UB1] ∧ [495] ∧ [130])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | X [UB1] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 303 im DE2379 vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein  [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | Klarstellung wie mit dem Wert "≤" bei der Angabe eines Ablesedatums im Format CCYYMMDD umzugehen ist. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22731 | Kapitel 6.3.5 Anwendungsübersicht Zählerstand Strom, Prüfidentifikator 13017,  SG1 RFF | X ([67] ∧ ([529] ∨ [553])) ⊻ ([35] ∧ [36] ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ ([42] ∨ [33]) ∧ [536])  Bedingung:  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB  [67] Wenn es sich um die Referenz auf eine ORDERS handelt  [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist.  [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.  [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.  [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist | X ([67] ∧ ([529] ∨ [553])) ⊻ ([35] ∧ [137] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [530]) ⊻ ([35] ∧ [136] ∧ ([33] ∨ [36]) ∧ [536]) ⊻ ([35] ∧ [42] ∧ [530])  Bedingung:  [33] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle LF  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB  [42] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle MSB  [67] Wenn es sich um die Referenz auf eine ORDERS handelt  [136] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation nicht dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht  [137] Wenn MSB am Objekt der Marktlokation dem MSB am Objekt der Messlokation, für welche die Wertübermittlung erfolgt entspricht  [529] Hinweis: Wert aus BGM+7 DE1004 der ORDERS mit der die Anforderung von Messwerten erfolgt ist.  [530] Hinweis: Wert aus SG4 IDE+24 DE7402 der UTILMD mit dem der Sender der MSCONS die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.  [536] Hinweis: Wert aus SG6 RFF+AAV DE1154 der UTILMD mit dem der NB die vorherigen Stammdaten mittels UTILMD übermittelt hat.  [553] Hinweis: Wert aus BGM+Z34 DE1004 der ORDERS mit der die Reklamation von Werten erfolgt ist | Aufhebung des Widerspruchs zwischen Kapitel 12 und der Bedingungen im Anwendungsfall je nachdem ob der MSB am Objekt der Marktlokation entspricht, bzw. nicht entspricht. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22705 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019,  SG10 QTY Mengenangaben, DE6060 | X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62] ∧ [63]) ∨ ([902] ∧ [906] [62] ∧ [64])  Bedingungen:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [63] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.1/1-b?:1.9.2/1-b?:1.9.3/1-b?:1.9.4/1-b?:1.9.5/1-b?:1.9.6/1-b?:1.9.7/1-b?:1.9.8/1-b?:1.9.9 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [64] Wenn SG9 PIA+5+1-b?:1.9.0/1-b?:2.9.0 (b=Kanal: Wert gemäß Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien) vorhanden  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 | X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  Bedingungen:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 | Beseitigung des Widerspruchs zur WiM III Kap. 1.1. Hier ist der erfasste Zählerstand immer 1:1 zu übermitteln, auch wenn er den Verbrauch nicht sachgerecht erfasst ist. Hier existiert keine Differenzierung, ob es sich um eine Eintarif- oder Mehrtarifmessung handelt. Daher sind auch bei Tarifloslosen Mengen Korrekturenergiemengen erlaubt. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22981 | Kapitel 6.3.6 Anwendungsübersicht Energiemengen Strom, Prüfidentifikator 13019,  SG7 RFF+AGK Konfigurations-ID | Segmentausprägung nicht vorhanden | Segmentausprägung vorhanden  SG7: Soll [35] ∧ [62] ∧ [68] ∧ [138]  SG7 RFF: Muss  DE1153: AGK Anwendungsreferenznummer X  DE1154: X [567]  Bedingung:  [35] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle MSB  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [68] Wenn BGM+7 vorhanden  [138] Wenn es sich um eine Korrekturenergiemenge auf einen Wert aus einem iMS handelt  [567] Hinweis: Es ist die Konfigurations-ID anzugeben, die im vorherigen Stammdatenaustausch kommuniziert wurde. | Bei der Übermittlung einer Korrekturenergiemenge auf Ebene der Messlokation, an welcher ein Smartmeter-Gateway eingebaut ist, ist zur eindeutigen Zuordnung der Korrekturenergiemenge auch die Konfigurations-ID zu übermitteln | Genehmigt |
| 22468 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas)  SG1 RFF Referenzangaben  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB | SG1 RFF Referenzangaben  SG1 Soll ([1] ∧ [538]) ⊻ [546]  RFF Muss  DE1153 AGI X  DE1154 X [529] ∨ [530]  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB  Segmentausprägung nicht vorhanden | SG1 RFF Referenzangaben  SG1 Soll [1] ∧ [538]  RFF Muss  DE1153 AGI X  DE1154 X [529]  und  SG1 RFF Referenz auf vorherige Stammdatenmeldung des MSB  SG1 Soll [129] ∧ [546]  RFF Muss  DE1153 Z30 X  DE1154 X [530] | Neue Segmentausprägung zur Angabe der Referenz auf die vorherige Stammdatenmeldung, um bei Zählerständen mitzuteilen, mit welcher Nachrichtenreferenz die geänderten Stammdaten kommuniziert wurden. Hierdurch wurden auch die Bedingungen zu SG1 RFF Referenzangaben überarbeitet.  Konsequenz aus Änderung: 22466 (MSCONS MIG). | Genehmigt |
| 22488 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13009 Energiemenge (Gas)  SG10 QTY Mengenangaben, DE6060 | X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [46] ∧ [48]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  Bedingung:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 | X ([902] ∧ [937] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [48] ∧ [46]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  Bedingung:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0  [937] Format: keine Nachkommastelle | Eine Energiemenge in der Sparte Gas ist gemäß DVGW G685 Arbeitsblatt 4 Kapitel 5.3 auf ganze Kilowattstunden zu runden. | Genehmigt |
| 22462 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas)  SG10 DTM+9 Ablesedatum | Muss [12] ∧ [93] ∧ [116]  Bedingung:  [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [116] Wenn SG10 DTM+60 nicht vorhanden | Soll [12] ∧ [93] ∧ [128]  Bedingung:  [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22  [93] Wenn SG10 QTY DE6063 mit Wert 220 vorhanden  [128] Wenn es sich um eine Ablesung handelt, welche keine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration ist (z.B. Kundenablesung). | Präzisierung, das Ablesedatum ist nur anzugeben, wenn es sich um einen wahren Wert handelt und es sich um keine Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration vor Ort handelt. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22502 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas)  SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt  DE2380 | X ([UB2] ∧ [495] ∧ [120])  Bedingung:  [120] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+60 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | X ([UB2] ∧ [495] ∧ [130])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeit-punkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeit-punkten die Winter/Sommer-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein. | Ein erfasster Ausbauzählerstand in der Sparte Strom aufgrund einer Stilllegung muss auf den Folgetag 00:00 gesetzlich deutscher Zeit gelegt werden. Somit kann in diesem Fall der Nutzungszeitpunkt nicht kleiner als der Ausführungs-/ Änderungszeitpunkt sein, daher wurden die Bedingungen aktualisiert.  Außerdem wurde die Nutzung der DTM-Segmente in der SG10 präzisiert. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22463 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002 Zählerstand (Gas)  SG10 DTM+60 Ausführungs- / Änderungszeitpunkt | Muss [115]  Bedingung:  [115] Wenn SG10 DTM+9 nicht vorhanden  [569] Hinweis: Bei mehreren Zählerständen einer Messlokation (z. B. HT/NT) ist diese Zeitangabe zu nutzen und eine Wiederholung das SG9 LIN durchzuführen. | Soll [12] ∧ [129]  Bedingung:  [12] Wenn nicht SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22/7-0?:54.0.16/7-0?:54.0.20/7-0?:54.0.22  [129] Wenn es sich um eine Ablesung aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration handelt (z.B. Gerätewechsel). | Präzisierung, das Ausführungs- Änderungszeitpunkt ist nur anzugeben, wenn es sich um einen Wert handelt, z.B. aufgrund der Änderung an der Messtechnik oder deren Konfiguration vor Ort.  Zusätzlich wird die Bedingung 12 aufgenommen, da bei der Übermittlung eines Brennwertes bzw. Z-Zahl kein Ausführungs-/Änderungszeitpunkt angegeben wird. | Genehmigt: Fehler (06.12.2021) |
| 22706 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13009,  SG10 QTY Mengenangaben, DE6060 | X ([902] ∧ [906]) ∨ ([902] ∧ [907] [48])  Bedingungen:  [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen | X ([902] ∧ [906] [46]) ∨ ([902] ∧ [907] [46] ∧ [48]) ∨ ([910] ∧ [906] [62])  Bedingungen:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [48] Wenn SG9 PIA+5+7-0?:52.0.22  [62] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 33 Stellen  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [906] Format: max. 3 Nachkommastellen  [907] Format: max. 4 Nachkommastellen  [910] Format: Möglicher Wert: < 0 oder ≥ 0 | Beseitigung des Widerspruchs zu BDEW Umsetzungsfrage WiM\_025, Allgemeine Umsetzungsfrage, Zählwerks-Stillstand /Energiemengen. Hier ist der erfasste Zählerstand immer 1:1 zu übermitteln, auch wenn er den Verbrauch nicht sachgerecht erfasst ist. Hier existiert keine Differenzierung zu Gas. Daher ist auch bei Gas auf Ebene der Messlokation Korrekturenergiemengen erlaubt. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22729 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002,  SG10 DTM+9 Ablesedatum, DE2380 | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ [495]  Bedingung:  [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 | X ([931] [111] ∧ [495]) ⊻ ([134] ∧ [135])  Bedingung:  [111] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 303 vorhanden  [134] Wenn SG10 DTM+9 DE2379 in demselben Segment mit Wert 102 vorhanden  [135] Der Wert an der Stelle CCYYMMDD muss ≤ dem Wert an der Stelle CCYYMMDD im DE2380 des DTM+137 sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein  [931] Format: ZZZ = +00 | Klarstellung wie mit dem Wert "≤" bei der Angabe eines Ablesedatums im Format CCYYMMDD umzugehen ist. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22730 | Kapitel 6.4.3 Anwendungsübersicht Zählerstand und Energiemengen Gas, Prüfidentifikator 13002,  SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt, DE2380 | X ([UB2] ∧ [495] ∧ [130])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | X [UB2] ∧ [495] ∧ ([130] ⊻ [133])  Bedingung:  [130] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+60 (Ausführungs- / Änderungszeitpunkt) oder das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 303 im DE2379 vorhanden, darf der Wert der Differenz zwischen dem größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente ausschließlich < 24 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Sommer/Winter-Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 25 Stunden sein. Findet zwischen den beiden Zeitpunkten die Winter/Sommer Zeitumschaltung statt, darf der Wert der Differenz ausschließlich < 23 Stunden sein  [133] Wenn innerhalb desselben LIN-Segments neben diesem Segment (SG10 DTM+7 Nutzungszeitpunkt) noch das SG10 DTM+9 (Ablesedatum) mit dem Code 102 im DE2379 vorhanden ist, darf der Wert der Differenz zwischen dem Wert an der Stelle CCYYMMDD des größeren und dem kleineren Zeitpunkt der DTM-Segmente an der Stelle CCYYMMDD ausschließlich 0 oder 1 Tag sein.  [495] Der Zeitpunkt muss ≤ dem Wert im DE2380 des DTM+137 sein | Klarstellung wie mit dem Wert "≤" bei der Angabe eines Ablesedatums im Format CCYYMMDD umzugehen ist. | Genehmigt: Fehler (31.01.2022) |
| 22955 | Kapitel 7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas  Prüfidentifikator:  13008 Lastgang (Gas)  SG10 STS+Z32 Ersatzwertbildungsverfahren  DE9031 | ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation  X [46] ∧ [568]  Bedingung:  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden. | ZS0 Ersatzwertbildungsverfahren gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation  X ([46] ∧ [568]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [572])  Bedingung:  [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [568] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren verwendet und kommuniziert wurden.  [572] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:n Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Ersatzwertbildungsverfahren vorliegen und kommuniziert wurden. | Anpassung der Bedingung, da dies auch bei Netzkopplungspunkten von NB an NB kommuniziert werden kann. | Genehmigt |
| 22956 | Kapitel 7.3.2 Anwendungsübersicht Lastgang Gas  Prüfidentifikator:  13008 Lastgang (Gas)  SG10 STS+Z40 Grund der Ersatzwertbildung  DE9031 | […] | ZS9 Grund der Ersatzwertbildung gemäß Angaben auf Ebene der Messlokation  X ([46] ∧ [570]) ⊻ ([32] ∧ [36] ∧ [571])  Bedingung:  [32] wenn MP-ID in SG2 NAD+MS in der Rolle NB  [36] wenn MP-ID in SG2 NAD+MR in der Rolle NB  [46] Wenn Wert in SG6 LOC+172 DE3225 genau 11 Stellen  [570] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:N Beziehung zwischen Markt- und Messlokation handelt und auf Ebene der Messlokation unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden.  [571] Hinweis: Verwendung ist nur zulässig, wenn es sich um 1:N Beziehung handelt und auf Ebene der Netzkopplungspunkte unterschiedliche Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen und kommuniziert wurden. | Erweiterung, da bei einer 1:n Beziehung zwischen Markt- und Messlokation auf Ebene der Messlokation verschiedene Gründe für die Ersatzwertbildung vorliegen können, sodass auf Ebene der Marktlokation auf die Ersatzwertbildungsverfahren der bereits übermittelten Werte der Messlokation verwiesen wird.  Ebenso kann dies auch von NB an NB bei Netzkopplungspunkten kommuniziert werden. | Genehmigt |
| 22957 | Kapitel 11 Stornierung / Korrektur von Werten | Begriff: Statuszusatzinformation | Begriff: Korrekturgrund | Der Begriff Statuszusatzinformation wurde in diesem Kapitel durch den Begriff Korrekturgrund ersetzt, da dieser auch in den Anwendungsfällen so genannt ist. | Genehmigt |
| 22954 | Kapitel 11.3 Übersicht Korrekturvarianten von Werten je ursprünglichem Anwendungsfall  Tabelle | Zeilen:  Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde:  Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)  Korrekturgrund ist anzugeben: Ja  Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)  Korrekturgrund ist anzugeben: Ja | Zeilen:  Anwendungsfall in dem der ursprüngliche Wert ausgetauscht wurde:  Meteorologische Daten (Prüfidentifikator 13021)  Korrekturgrund ist anzugeben: Nein  Redispatch 2.0 Einzelzeitreihe Ausfallarbeit (Prüfidentifikator 13022)  Korrekturgrund ist anzugeben: Nein | Für die Anwendungsfälle mit den Prüfidentifikatoren 13021 und 13022 ist kein Korrekturgrund zu übertragen, daher kann eine Korrektur auch nicht über den Status erfolgen. | Genehmigt |
| 22473 | Kapitel 11.4 Anwendungsübersicht Stornierung, Prüfidentifikator 13006 Messwert Storno  SG6 LOC Identifikationsangabe, DE3225 | Datenelement in der bisherigen Ausprägung vorhanden. | Datenelement nicht mehr vorhanden. | Eine Stornierung wird ausschließlich über die angegebene Referenz in SG1 RFF+ACW (Referenzangaben) zugeordnet (Zuordnung zu einem Geschäftsvorfall).  Konsequenz aus Änderung: 22469 (MSCONS MIG). | Genehmigt |

1. Details zur Konfigurations-ID sind im EDI@Energy UTILMD AHB Stammdatenänderung   
   Kapitel 5 zu finden. [↑](#footnote-ref-1)
2. Die Angabe des Korrekturgrundes erfolgt beim Versand der korrigierten Werte. [↑](#footnote-ref-2)
3. Der NB / LF bestellt den Wert beim MSB an der Marktlokation. Stellt der MSB an der Marktlokation fest, dass für die Ermittlung des Wertes der Marktlokation Werte von Messlokationen notwendig sind, bei denen er nicht der MSB an der Messlokation ist, hat er ebenfalls eine Bestellung ggü. den abweichenden MSB an der Messlokation durchzuführen. [↑](#footnote-ref-3)
4. Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF. [↑](#footnote-ref-4)
5. wenn der Wert an den ursprünglichen Besteller übermittelt wird. [↑](#footnote-ref-5)
6. Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF. [↑](#footnote-ref-6)
7. Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF. [↑](#footnote-ref-7)
8. Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF. [↑](#footnote-ref-8)
9. Der MSB der Messlokation übermittelt die Werte an den MSB an der Marktlokation, sofern diese voneinander abweichen. Der MSB an der Marktlokation übermittelt die Werte an den NB / LF. [↑](#footnote-ref-9)