



Branchenempfehlung Strommarkt Schweiz

## **Standardisierter Datenaustausch für den Strommarkt Schweiz, Anhang 4**

XML-Schemas

Dieses Dokument wurde erarbeitet unter der Verantwortung des VSE

SDAT – CH A4, Ausgabe Oktober 2018

Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen  
Association des entreprises électriques suisses  
Associazione delle aziende elettriche svizzere

Telefon +41 62 825 25 25, Fax +41 62 825 25 26, [info@strom.ch](mailto:info@strom.ch), [www.strom.ch](http://www.strom.ch)



## Impressum und Kontakt

### Herausgeber

Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen VSE  
Hintere Bahnhofstrasse 10, Postfach  
CH-5001 Aarau  
Telefon +41 62 825 25 25  
Fax +41 62 825 25 26  
info@strom.ch  
www.strom.ch

### Autoren

Gemäss Hauptdokument



Erstellt nach den Richtlinien von [www.ebix.org](http://www.ebix.org)



## Chronologie

März 2006	Arbeitsaufnahme Arbeitsgruppe Datenaustausch (AG DAT)
Februar - März 2007	Interne Vernehmlassung
April 2007	Entwurf SDAT-CH Fertigstellung
Mai - Juni 2007	Vernehmlassung in der Branche
23. August 2007	Vorlage an VSE Ausschuss
19. September 2007	Genehmigung durch den VSE-Vorstand.
7. Dezember 2007	Freigabe der aktualisierten Version durch die AG Datenaustausch
2009/Januar 2010	Überarbeitung für Ausgabe 2010 durch AG SDAT
April 2010	Offene Konsultation nach StromVV Art 27 Abs 4.
11. Juni 2010	Genehmigungsantrag der Kommission an den VSE Ausschuss
8. Juli 2010	Genehmigung durch den VSE-Vorstand
April/Mai 2015	Überarbeitung für Ausgabe September 2015 durch AG SDAT
Juni / Juli 2015	Konsultation gemäss StromVV Art 27 Abs. 4 in der Branche und bei Dritten.
2. September 2015	Genehmigung durch den VSE-Vorstand
Mai 2017	Anpassung der Inkraftsetzungstermin des Dokuments (Paragraph 1.5 und Anhang 4) durch AG SDAT
Juni / Juli 2017	Konsultation gemäss StromVV Art 27 Abs. 4 in der Branche und bei Dritten.
12 September 2017	Genehmigung durch den VSE-Vorstand
März – Juli 2018	Überarbeitung für Ausgabe 2018 durch AG SDAT
August/September 2017	Konsultation gemäss StromVV Art 27 Abs. 4 in der Branche und bei Dritten.
24. Oktober 2018	Genehmigung durch den VSE-Vorstand

Das Dokument wurde unter Einbezug und Mithilfe von VSE und Branchenvertretern erarbeitet.

Der VSE verabschiedete das Dokument am 24.10.2018.

---

**Druckschrift** Nr. 1009d/A4, Ausgabe Oktober 2018

### Copyright

© Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen VSE

Alle Rechte vorbehalten. Gewerbliche Nutzung der Unterlagen ist nur mit Zustimmung vom VSE/AES und gegen Vergütung erlaubt. Ausser für den Eigengebrauch ist jedes Kopieren, Verteilen oder anderer Gebrauch dieser Dokumente als durch den bestimmungsgemässen Empfänger untersagt. Die Autoren übernehmen keine Haftung für Fehler in diesem Dokument und behalten sich das Recht vor, dieses Dokument ohne weitere Ankündigungen jederzeit zu ändern.

Dieses Dokument ist ein Branchendokument zum Strommarkt. Es gilt als Richtlinie im Sinne von Art. 27 Abs. 4 Stromversorgungsverordnung. Pflege und Weiterentwicklung des Dokuments sind bei der VSE-Kommission Energiedaten angesiedelt.

**ANMERKUNG:** Bei Änderungen der Gesetzgebung nach der Publikation dieses Dokumentes erhalten allenfalls Gesetze, Verordnungen, Verfügungen oder Weisungen (insbesondere der EICom) Vorrang gegenüber den Dispositionen dieser Richtlinie.



## Inhaltsverzeichnis

1.	Einleitung.....	5
2.	Verwendete Schemas .....	5
2.1	Allgemein.....	5
2.2	Codelisten .....	5
2.3	Instanzierte Business Dokumente .....	6
2.4	Core Components .....	6
2.5	Management .....	7
2.6	Generische Dokumente .....	7
2.7	eGovernment (eCH) Dokumente .....	7
3.	Zusätzliche Festlegungen .....	7
3.1	Observation .....	7
4.	Gültigkeit der Schemas .....	8
5.	Änderungsnachweis Oktober 2018.....	9
5.1	Zusammenfassung.....	9
5.2	Detaillierte Änderungsbeschreibung .....	9
5.2.1	VSE_BusinessReasonCode .....	9
5.2.2	ValidatedMeteredData_CoreComponents.....	9
5.2.3	ValidatedMeteredData .....	9
5.2.4	Beispieldateien .....	10
6.	Änderungsnachweis September 2015 .....	10
6.1	Zusammenfassung.....	10
6.2	Detaillierte Änderungsbeschreibung .....	10
7.	Änderungsnachweis April 2010.....	11
7.1	Zusammenfassung.....	11
7.2	Detaillierte Änderungsbeschreibung .....	11
7.2.1	ValidatedMeteredData_CoreComponents.....	11
7.2.2	ValidatedMeteredData .....	11
7.2.3	AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents .....	12
7.2.4	AcknowledgementOfAcceptance.....	12
7.2.5	ModelErrorReportCoreComponents .....	12
7.2.6	ModelErrorReport .....	12
8.	Änderungsnachweis Juni 2008 .....	12
8.1	Zusammenfassung.....	12
8.2	Detaillierte Änderungsbeschreibung .....	12
8.2.1	Projektfile .....	12
8.2.2	UNECE_BusinessRoleCode.....	12
8.2.3	ebIX_BusinessReasonCode.....	13
8.2.4	ValidatedMeteredData_CoreComponents.....	13
8.2.5	ValidatedMeteredData .....	14
8.2.6	AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents .....	14
8.2.7	AcknowledgementOfAcceptance.....	14
8.2.8	ModelErrorReportCoreComponents .....	15
8.2.9	ModelErrorReport .....	15



## 1. Einleitung

- (1) Dieser Anhang zum Dokument Standardisierter Datenaustausch für den Strommarkt CH gibt eine Übersicht über die XML-Schemas

## 2. Verwendete Schemas

### 2.1 Allgemein

- (1) Die XML Schemas wurden mit Altova XMLSpy erstellt. Die einzelnen xsd-Files sind im Altova spezifischen Projektfile VSE 1p3.spp, wie die folgenden Unterkapitel zeigen, angeordnet (einzig die visuelle Strukturierung ist Altova gebunden). Die Strukturierung entspricht den UN/CEFACT - XML Naming and Design Rules.

### 2.2 Codelisten

ebIX\_BusinessDomainCode\_10.xsd  
ebIX\_BusinessReasonCode\_10.xsd  
ebIX\_BusinessReasonCode\_11.xsd  
ebIX\_BusinessRoleCode\_10.xsd  
ebIX\_BusinessSectorCode\_10.xsd  
ebIX\_DocumentAcceptanceReasonCode\_10.xsd  
ebIX\_DocumentAcceptanceReasonCode\_11.xsd  
ebIX\_DocumentAcceptanceStatusCode\_10.xsd  
ebIX\_DocumentFunctionCode\_10.xsd  
ebIX\_DocumentTypeCode\_11.xsd  
ebIX\_EnergyPriceTypeCode\_10.xsd  
ebIX\_EnergyProductIdentificationCode\_10.xsd  
ebIX\_EnergyQuantityQualityCode\_10.xsd  
ebIX\_MeteringMethodCode\_10.xsd  
ebIX\_MeteringPointTypeCode\_10.xsd  
ebIX\_MeterReadingOriginCode\_10.xsd  
ebIX\_MeterTimeFrameCode\_10.xsd  
ebIX\_SchemeIdentificationCode\_10.xsd  
ebIX\_SettlementMethodCode\_10.xsd  
ebIX\_TemporaryBusinessRoleCode\_11.xsd  
ebIX\_VersionIdentifier\_10.xsd  
ETSO\_BusinessReasonCode\_00.xsd  
ETSO\_BusinessTypeCode\_00.xsd  
ETSO\_ProcessTypeCode\_00.xsd  
IANA\_CharacterSetCode\_20050128.xsd  
IANA\_MIMEMediaType\_20060110.xsd  
ISO\_CountryCode\_20040914.xsd  
ISO\_CurrencyCode\_2001.xsd  
UNECE\_AgencyIdentificationCode\_D05A.xsd  
UNECE\_BusinessRoleCode\_D05A.xsd



UNECE\_BusinessRoleCode\_D05A\_11.xsd  
UNECE\_CharacterSetEncodingCode\_2005.xsd  
UNECE\_DocumentTypeCode\_00.xsd  
UNECE\_MeasurementUnitCommonCode\_3.xsd  
VSE\_BusinessReasonCode\_12.xsd  
VSE\_DocumentAcceptanceReasonCode\_10.xsd  
VSE\_DocumentTypeCode\_11.xsd  
VSE\_PhysicalStatusTypeCode\_10.xsd

Zusätzliche indirekt genutzte Codelisten (gemäss Vorgabe UN/CEFACT):

IANA\_CharacterSetCode\_20061207.xsd  
ISO\_CountryCode\_20060926.xsd  
ISO\_CurrencyCode\_20070308.xsd  
UNECE\_AgencyIdentificationCode\_D06B.xsd  
UNECE\_CharacterSetEncodingCode\_20061205.xsd  
UNECE\_MeasurementUnitCommonCode\_4.xsd

### **2.3 Instanzierte Business Dokumente**

AggregatedMeteredData\_1p1.xsd  
AggregationCriteria\_1p1.xsd  
CancellationRequestToMPA\_1p1.xsd  
CancellationResponseFromMPA\_1p1.xsd  
ImbalanceData\_1p1.xsd  
MasterdataMeteringPoint\_1p0.xsd  
MasterdataPartyConnectedToGrid\_1p0.xsd  
MasterdataSupplyContract\_1p0.xsd  
NotificationFromMPA\_1p1.xsd  
QueryInformation\_1p0.xsd  
RequestToMPA\_1p1.xsd  
ResponseFromMPA\_Confirm\_1p1.xsd  
ResponseFromMPA\_Reject\_1p1.xsd  
ValidatedMeteredData\_1p4.xsd

**Anmerkung:** MPA entspricht Metering Point Administrator (VNB)

### **2.4 Core Components**

AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents\_1p1.xsd  
AggregatedMeteredData\_CoreComponents\_1p1.xsd  
AggregationCriteria\_CoreComponents\_1p1.xsd  
CancellationRequestToMPA\_CoreComponents\_1p1.xsd  
CancellationResponseFromMPA\_CoreComponents\_1p1.xsd  
ImbalanceData\_CoreComponents\_1p1.xsd  
MasterdataMeteringPoint\_CoreComponents\_1p0.xsd



MasterdataPartyConnectedToGrid\_CoreComponents\_1p0.xsd  
MasterdataSupplyContract\_CoreComponents\_1p0.xsd  
ModelErrorReportCoreComponents\_1p2.xsd  
NotificationFromMPA\_CoreComponents\_1p1.xsd  
QualifiedDataType\_2p0.xsd  
RequestToMPA\_CoreComponents\_1p1.xsd  
ResponseFromMPA\_Confirm\_CoreComponents\_1p1.xsd  
ResponseFromMPA\_Reject\_CoreComponents\_1p1.xsd  
ReusableAggregateBusinessInformationEntity\_2p0.xsd  
UnqualifiedDataType\_3p0.xsd  
ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p4.xsd

Zusätzliche indirekt genutzte Core Components (gemäss Vorgabe UN/CEFACT):

UnqualifiedDataType\_2p0.xsd

## **2.5 Management**

CoreComponentType\_2p0.xsd

## **2.6 Generische Dokumente**

AcknowledgementOfAcceptance\_1p1.xsd

ModelErrorReport\_1p1.xsd

## **2.7 eGovernment (eCH) Dokumente**

eCH-0010-6-0.xsd

eCH-0044-4-1.xsd

eCH-0046-3-0.xsd

## **3. Zusätzliche Festlegungen**

### **3.1 Observation**

- (1) Position als Teil der Observation beginnt bei 1 und wird jeweils um 1 erhöht.





#### 4. Gültigkeit der Schemas

Schema	gültig von	gültig bis und mit	Aktiv im Test-center ab
AggregationCriteria_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
AggregationCriteria_1p1.xsd	16.04.2019		
AggregatedMeteredData_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
AggregatedMeteredData_1p1.xsd	16.04.2019		
CancellationRequestToMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
CancellationRequestToMPA_1p1.xsd	16.04.2019		
CancellationResponseFromMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
CancellationResponseFromMPA_1p1.xsd	16.04.2019		
ImbalanceData_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ImbalanceData_1p1.xsd	16.04.2019		
MasterdataMeteringPoint_1p0.xsd	16.04.2019		
MasterdataPartyConnectedToGrid_1p0.xsd	16.04.2019		
MasterdataSupplyContract_1p0.xsd	16.04.2019		
NotificationFromMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
NotificationFromMPA_1p1.xsd	16.04.2019		
QueryInformation_1p0.xsd	16.04.2019		
RequestToMPA_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
RequestToMPA_1p1.xsd	16.04.2019		
ResponseFromMPA_Confirm_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ResponseFromMPA_Confirm_1p1.xsd	16.04.2019		
ResponseFromMPA_Reject_1p0.xsd	01.12.2007	15.04.2019	
ResponseFromMPA_Reject_1p1.xsd	16.04.2019		
ValidatedMeteredData_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
ValidatedMeteredData_1p1.xsd	01.11.2008	01.07.2011	<del>01.10.2008</del>
ValidatedMeteredData_1p2.xsd	01.01.2011	15.04.2019	<del>01.09.2010</del>
ValidatedMeteredData_1p3.xsd	Ungültig	Ungültig	
ValidatedMeteredData_1p4.xsd	16.04.2019		
AcknowledgementOfAcceptance_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
AcknowledgementOfAcceptance_1p1.xsd	01.11.2008		<del>01.10.2008</del>
ModelErrorReport_1p0.xsd	01.12.2007	31.03.2009	
ModelErrorReport_1p1.xsd	01.11.2008	15.04.2019	<del>01.10.2008</del>
ModelErrorReport_1p2.xsd	16.04.2019		

#### Anmerkung:

- (1) Empfangende Systeme müssen in der Lage sein, ältere Schemas innerhalb deren Gültigkeit zu empfangen und zu verarbeiten.





- (2) Empfangende Systeme müssen in der Lage sein, neue Schemas ab deren Gültigkeit zu empfangen und zu verarbeiten.
- (3) Vom Gültigkeitszeitraum einer Schemadatei sind auch alle direkt und indirekt damit verbundenen (Import/Include) Schemadateien betroffen.

## 5. Änderungsnachweis Oktober 2018

### 5.1 Zusammenfassung

- (1) In der neuen Ausgabe für Oktober 2018 wurden zwei neue Datenversände aufgenommen:
  - Messdatenaustausch zu Handen von Ostral Krafwerkeinsatz (4.9)
  - SDL mit Anlagen in Förderprogrammen (nicht in SDAT vorhanden)

### 5.2 Detaillierte Änderungsbeschreibung

- (1) Auf das Aufzeigen der Änderungen in den Beispielfiles wird verzichtet. ValidatedMeterData\_1p4.xsd wurde in den nötigen Files eingefügt.

#### 5.2.1 VSE\_BusinessReasonCode

- (1) Neue Schema Version 1.2 VSE\_BusinessReasonCode\_12.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:
  - zusätzlichem Reason C37, metered data Ostral PS
  - zusätzlichem Reason C87, Ancillary service for CRF
- (2) Hinzufügen des Files zum Projekt.

#### 5.2.2 ValidatedMeteredData\_CoreComponents

- (1) Neue Schema Version 1.4, ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p4.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:
  - Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_14
  - Änderung der Code lists VSE:BusinessReasonCode auf 3 und Version VSE\_BusinessReasonCode\_12.xsd
  - Zusätzliche Pattern in Complex Type BusinessReasonCodeType, Element ID:
    - `<xsd:pattern value="C37"/>`
    - `<xsd:pattern value="C87"/>`
- (2) Hinzufügen des Files zum Projekt.

#### 5.2.3 ValidatedMeteredData

- (1) Neue Schema Version 1.4, ValidatedMeteredData\_1p4.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:



- Includeänderung bei ValidatedMeteredData\_CoreComponents auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p4.xsd
- Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_14 und dessen ComplexType auf ValidatedMeteredDataType\_14
- Änderung der Annotation des ComplexType ValidatedMeteredDataType auf 1.4

(2) Hinzufügen des Files zum Projekt.

#### **5.2.4 Beispieldateien**

(1) Hinzufügen der Beispieldatei Beispiel\_5\_1\_1\_OSTRAL\_KW\_a\_1p0.xml zum Projekt.

(2) Hinzufügen der Beispieldatei Beispiel\_5\_1\_0\_SDL\_MIT\_KEV\_ANLAGEN\_a\_1p0.xml zum Projekt.

## **6. Änderungsnachweis September 2015**

### **6.1 Zusammenfassung**

(1) Die Version vom September 2015 umfasst zahlreiche Änderungen welche vor allem folgenden Zwecken dienen:

- Einführung der Rolle Systemdienstleistungserbringer (SDV) zur Abhandlung der Vorgaben Regelpooling
- Einführen neuer Supportprozesse für die bessere Automatisierung der gesamten Lieferantenwechsel-Prozesskette
- Erweiterung von Produktcodes und Rollen um die im Gas-Sektor gebräuchlichen Einheiten und Rollen

(2) Zu diesen Zwecken wurden verschiedene neue Dokumente eingeführt sowie neue Code-Listen und Abhängigkeiten zu eGovernment Dokumenten eingeführt. Dies hat in vielen Fällen neue Abhängigkeiten der Schemata zur Folge.

### **6.2 Detaillierte Änderungsbeschreibung**

(1) Aufgrund der Vielzahl der Änderungen wird auf eine detaillierte Änderungsbeschreibung zugunsten der Lesbarkeit abgesehen.

(2) Mithilfe der Auflistung in Kapitel 4 ist es dem versierten Nutzer der Schemata möglich die genauen Unterschiede zu ermitteln.



## 7. Änderungsnachweis April 2010

### 7.1 Zusammenfassung

- (1) Einige Netzbetreiber haben die Anforderung gestellt, neben positiver und negativer Blindenergie auch positive und negative kapazitive und induktive Blindenergie (alle vier Blindquadranten) mit basierend auf dem Schema ValidatedMeteredData austauschen zu können. Die beiden notwendigen Product-identifizier wurden hinzugefügt.

### 7.2 Detaillierte Änderungsbeschreibung

#### 7.2.1 ValidatedMeteredData\_CoreComponents

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafeld ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p0.xsd wurde entfernt.
- (2) File ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p1.xsd bleibt bestehen.
- (3) Neue Schema Version 1.2, ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p2.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:
  - Version im Kommentar auf 1.2, April 2010 geändert.
  - Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_12
  - Zusätzliche Pattern in Complex Type EnergyProductType, Element ID:
    - `<xsd:pattern value="8716867000139"/>`
    - `<xsd:pattern value="8716867000146"/>`
- (4) Hinzufügen des Files zum Projekt.

#### 7.2.2 ValidatedMeteredData

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafeld ValidatedMeteredData\_1p0.xsd wurde entfernt.
- (2) File ValidatedMeteredData\_1p1.xsd bleibt bestehen.
- (3) Neue Schema Version 1.2, ValidatedMeteredData\_1p2.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:
  - Includeänderung bei ValidatedMeteredData\_CoreComponents auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p2.xsd
  - Version im Kommentar auf 1.2, April 2010 geändert.
  - Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_12 und dessen ComplexType auf ValidatedMeteredDataType\_12
  - Änderung der Annotation des ComplexType ValidatedMeteredDataType auf 1.2
- (4) Hinzufügen des Files zum Projekt.



### **7.2.3 AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents**

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafile AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents\_1p0.xsd wurde entfernt.

### **7.2.4 AcknowledgementOfAcceptance**

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafile AcknowledgementOfAcceptance\_1p0.xsd wurde entfernt.

### **7.2.5 ModelErrorReportCoreComponents**

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafile ModelErrorReportCoreComponents\_1p0.xsd wurde entfernt.

### **7.2.6 ModelErrorReport**

- (1) Das seit Ende März 2009 ungültige Schemafile ModelErrorReport\_1p0.xsd wurde entfernt.

## **8. Änderungsnachweis Juni 2008**

### **8.1 Zusammenfassung**

- (1) Die XML Schemas werden aufgrund der Meldung für Herkunftsnachweise von Version 1.0 wo notwendig auf Version 1.1 angehoben.
- (2) In der Nachricht E66 sind ein zusätzlicher ReasonCode (Labelling Energie) sowie eine zusätzlicher RoleCode (Certifying Party) notwendig. Dadurch, dass nicht nur Lastgänge, sondern auch Volumen (Energienmenge zwischen zwei Ablesungen) übertragen werden, ist es zusätzlich notwendig, die Resolution (Auflösung) optional zu machen. Diese fällt im Falle der Volumenmeldungen weg. Als Vorbereitung für zukünftige Aufgaben wurde zudem, das im Schema bereits bestehende Feature erlaubt, damit auch Tarifangaben (Hoch, Nieder, Maxima) möglich sind (wird jedoch für Herkunftsnachweise nicht benötigt).
- (3) Damit der zusätzliche RoleCode (Certifying Party) ebenfalls im Acknowledgement und im Model Error Report verwendet werden kann, musste hier ebenfalls die Referenz auf die Codelisten angepasst werden, was zu einer Version 1.1 führte.

### **8.2 Detaillierte Änderungsbeschreibung**

#### **8.2.1 Projektfile**

- (1) Neuer Filename: VSE 1p1.spp

#### **8.2.2 UNECE\_BusinessRoleCode**

- (1) File UNECE\_BusinessRoleCode\_D05A.xsd bleibt bestehen.
- (2) Neue Schema Version 1.1 UNECE\_BusinessRoleCode\_D05A\_11.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:



- zusätzliche Rolle PQ, Certifying Party
- `targetNamespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
- `xmlns:clm63035="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.3 ebIX\_BusinessReasonCode

(1) File ebIX\_BusinessReasonCode\_10.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1 ebIX\_BusinessReasonCode\_11.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- zusätzlichem Reason E0D, Labelling Energy
- `targetNamespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
- `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008.

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.4 ValidatedMeteredData\_CoreComponents

(1) File ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p0.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1, ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>`
- `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>`
- `xmlns:clm63035="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_11
- Änderung im Complex Type MeteringDataType: `<xsd:element name="Resolution" type="rsm:ResolutionType" minOccurs="0"/>` Damit wird die Resolution optional.
- Zusätzlicher Pattern im Complex Type Receiver Party, Element Role: `<xsd:pattern value="PQ"/>` Damit wird die Empfängerrolle PQ möglich.
- Zusätzlicher Pattern im Complex Type BusinessReasonCodeType, Element ebIXCode: `<xsd:pattern value="E0D"/>` Damit wird der Grund E0D möglich.
- Zusätzliche Pattern in Complex Type EnergyProductType, Element ID:
  - `<xsd:pattern value="8716867000016"/>`
  - `<xsd:pattern value="8716867000023"/>`
- Zusätzliche Pattern in Complex Type EnergyProductType Element MeasureUnit:
  - `<xsd:pattern value="KVR"/>`



`<xsd:pattern value="KWT"/>`

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.5 ValidatedMeteredData

(1) File ValidatedMeteredData\_1p0.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1, ValidatedMeteredData\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- Includeänderung bei ValidatedMeteredData\_CoreComponents auf ValidatedMeteredData\_CoreComponents\_1p1.xsd
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_11 und dessen ComplexType auf ValidatedMeteredDataType\_11
- Änderung der Annotation des ComplexType ValidatedMeteredDataType auf 1.1
- Änderung bei Element Feature: `<xsd:element name="Feature" type="rsm:MeterTimeFrameCodeType" minOccurs="0"/>` Damit ist Feature (Tarif) optional. Es ist somit für zukünftige Anwendungen möglich, Energiemengen mit Tarifinformationen zu übertragen.
- Pattern im Complex Type des Element Feature:
  - `<xsd:pattern value="E10"/>`
  - `<xsd:pattern value="E11"/>`
  - `<xsd:pattern value="E12"/>`

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.6 AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents

(1) File AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents\_1p0.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1, AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>`
- `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>`
- `xmlns:clm63035="urn:un:unece:uncefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf AcknowledgementOfAcceptance\_CoreComponents\_11

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.7 AcknowledgementOfAcceptance

(1) File AcknowledgementOfAcceptance\_1p0.xsd bleibt bestehen.



(2) Neue Schema Version 1.1, AcknowledgementOfAcceptance\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- Includeänderung bei AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents auf AcknowledgementOfAcceptanceCoreComponents\_1p1.xsd
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_11 und dessen ComplexType auf ValidatedMeteredDataType\_11
- Änderung der Annotation des ComplexType ValidatedMeteredDataType auf 1.1

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.8 ModelErrorReportCoreComponents

(1) File ModelErrorReportCoreComponents\_1p0.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1, ModelErrorReportCoreComponents\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11" schemaLocation="ebIX_BusinessReasonCode_11.xsd"/>`
- `xmlns:clmebIX00006="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:ebIX:BusinessReasonCode:11"`
- `<xsd:import namespace="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11" schemaLocation="UNECE_BusinessRoleCode_D05A_11.xsd"/>`
- `xmlns:clm63035="urn:un:unece:unefact:codelist:draft:6:3035:D05A_11"`
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf ModelErrorReport\_CoreComponents\_11

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt.

### 8.2.9 ModelErrorReport

(1) File ModelErrorReport\_1p0.xsd bleibt bestehen.

(2) Neue Schema Version 1.1, ModelErrorReport\_1p1.xsd. Änderung gegenüber der Vorversion:

- Includeänderung bei ModelErrorReportCoreComponents auf ModelErrorReportCoreComponents\_1p1.xsd
- Version im Kommentar auf 1.1, June 2008 geändert.
- Änderung des Root Elements auf ValidatedMeteredData\_11 und dessen ComplexType auf ValidatedMeteredDataType\_11
- Änderung der Annotation des ComplexType ValidatedMeteredDataType auf 1.1

(3) Hinzufügen des Files zum Projekt

