



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.



E-CONTROL



Regulatorische Rahmenbedingungen für die Kommunikation zwischen Marktteilnehmern

Mag. Bernhard Painz

Leiter Abteilung Gas

- § 22 Abs 7 E-ControlG
 - E-Control hat die Kompatibilität aller für Marktprozesse relevanten Datenaustauschverfahren, in Zusammenarbeit mit den Marktteilnehmern, sicherzustellen.
- Mehr Effizienz durch verringerten Bedarf an bilateralen Vereinbarungen
- Standardisierung hinsichtlich
 - Geschäftsprozesse
 - Datenformate
 - Datenübertragung

Transparenz und Gleichbehandlung als Voraussetzung für Prozesserstellung



- Markteintritt soll niederschwellig sein und keinesfalls erschwert werden
 - Kostenlose Datenübertragung für alle Lieferanten und Versorger
 - Mögliche Nutzung des Self Storage-Dienstes der Verrechnungsstellen
- Diskriminierungsfreie Einbindung aller Marktpartner
 - Verpflichtende Konsultation bei wesentlichen Änderungen
 - Marktpartner haben Vorschlagsrecht für Ergänzungen oder Änderungen
 - Veröffentlichung auf www.eutilities.at und Information an alle registrierten Marktpartner
 - Einhaltung von Mindestfristen zwischen Veröffentlichung und Anwendbarkeit für alle Marktpartner

Kommunikationsanbindungen

Eigener EDA-Client

Self Storage-Dienst



EDA-Email-Gateway

**Softwaredienstleister
(ERP-System)**

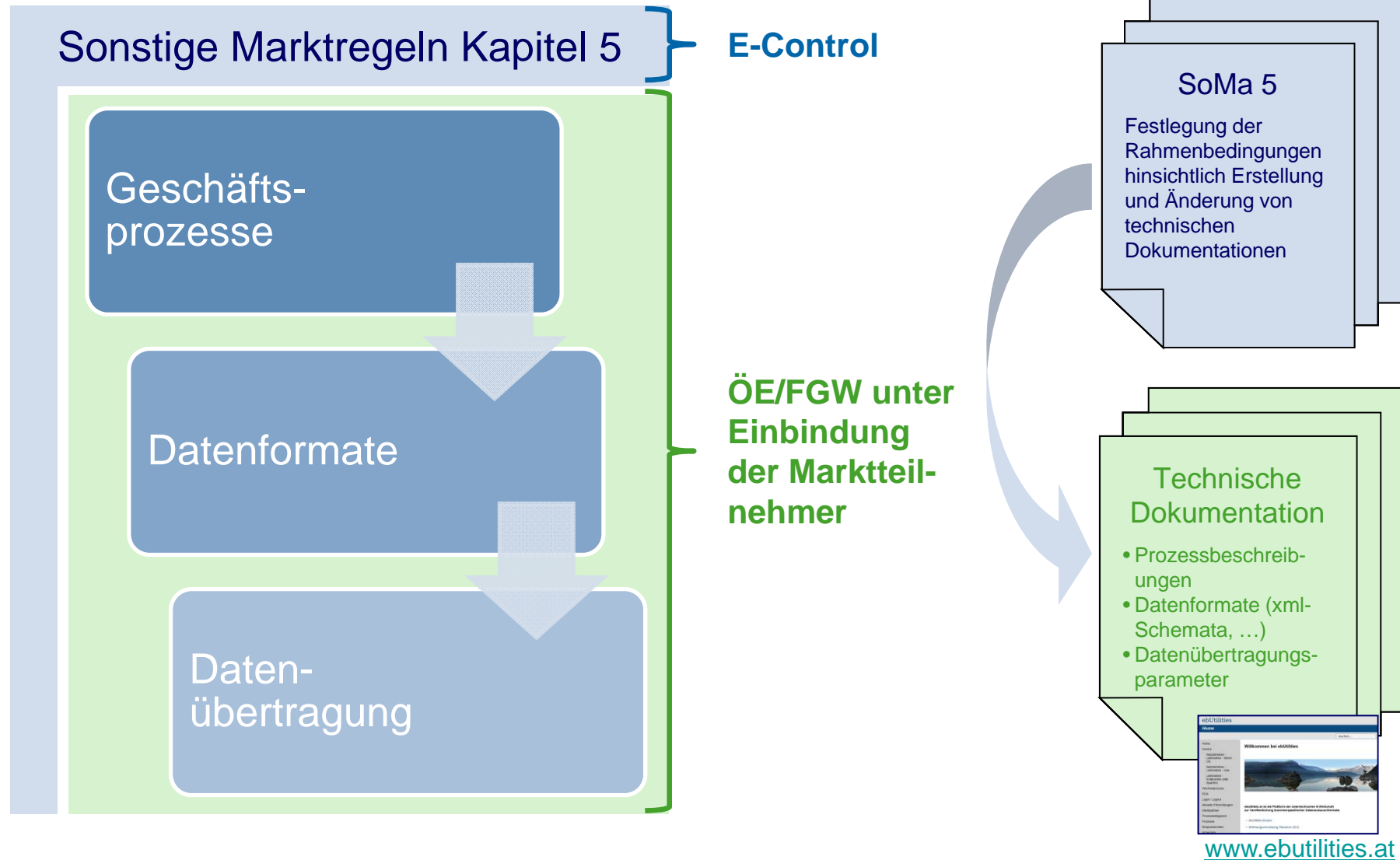
Kosten des energiewirtschaftlichen Datenaustausches durch Verteilernetzbetreiber Strom/Gas getragen
(Netzkosten iSd § 59 EIWOG 2010 bzw. § 79 GWG 2011)

- **Lieferanten und Versorger mit eigenem EDA-Client:**
 - Keine EDA-Lizenzkosten
 - Kostenloses Basis-Supportpaket der Firma PONTON GmbH (10 Std.)
 - Prozessumsetzung in eigener IT-Landschaft
- **Nutzung eines ERP-Softwaredienstleisters:**
 - Keine EDA-Lizenzkosten für Lieferanten und Versorger
 - Support-Paket für Softwaredienstleister (1 Std.)
 - Prozessumsetzung in Software des Dienstleisters
- **Nutzung des Self Storage-Dienstes der Verrechnungsstellen:**
 - Keine EDA-Lizenzkosten für Lieferanten und Versorger
 - Prozessumsetzung im Self Storage (manuelle Abwicklung!)

Rahmenbedingungen für die Erarbeitung Technischer Dokumentationen



E-CONTROL



Kontinuierliche Änderungen technischer Details



E-CONTROL

Aug 16

Neu verfügbare ELWOG / GWG Einträge

01.08.2016 Textkennung nach § 127 / GWG_Info_Netzbetreiber / OE_AT900419_20160801
 01.08.2016 Textkennung nach § 82 / EIWOG_Info_Netzbetreiber / OE_AT003100_20160801

Neu verfügbare Schemata

01.08.2016 CPRequest (01.10) Customer Processes - Anforderungsprozesse [Aktueller Status: Aktiv ab 01.01.2017 in 16 Proz.]
 01.08.2016 CPDevStatus (01.10) CustomerProcesses - Gerätestatus [Aktueller Status: Aktiv ab 01.01.2017 in 2 Proz.]

Okt 16

Neu verfügbare ELWOG / GWG Einträge

01.10.2016 Netzbetreiberinfo nach § 82 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz / EIWOG_Info_Netzbetreiber / OE_AT006000_20161001

Auslaufende Prozesse

Prozess	Version	Bezeichnung	Status	Gültig von	Gültig bis	Stornierbar
XX_IN_LF_EK	01.11	elektronische Gesamtrechnung Lieferant an Endkunde	Inaktiv (Abgelaufen)	01.12.2007	31.01.2012	Ja
XX_IN_LF_EK	02.00	elektronische Gesamtrechnung Lieferant an Endkunde	Inaktiv (Abgelaufen)	01.12.2011	31.12.2015	Ja
XX_IN_LF_EK	03.00	elektronische Gesamtrechnung Lieferant an Endkunde	Aktiv	01.12.2015	31.12.2099	Ja
XX_IN_NB_LF_GAS	02.00	elektronischen Austausch von Abrechnungsdaten Gas	Inaktiv (Abgelaufen)	01.09.2013	31.12.2015	Ja
XX_IN_NB_LF_GAS	03.00	elektronischen Austausch von Abrechnungsdaten Gas	Aktiv	01.01.2016	31.12.2099	Ja
XX_IN_NB_LF_ST	01.11	elektronischen Austausch von Abrechnungsdaten Strom	Inaktiv (Abgelaufen)	01.12.2007	31.01.2012	Ja
XX_IN_NB_LF_ST	02.00	elektronischen Austausch von Abrechnungsdaten Strom	Inaktiv (Abgelaufen)	01.12.2011	31.12.2015	Ja
XX_IN_NB_LF_ST	03.00	elektronischen Austausch von Abrechnungsdaten Strom	Aktiv	01.01.2016	31.12.2099	Ja

Neu verfügbare Prozesse

01.01.2017 MD_CHG_CP (01.10) Stammdatenänderung - Namensänderung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_CHG_DA (01.10) Stammdatenänderung - Änderung der Lieferadresse [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_CHG_BD (01.10) Stammdatenänderung - Änderung der Abrechnungsdaten [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_CHG_PD (01.10) Stammdatenänderung - Änderung von Zählpunktlisten [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_ANN_DT (01.10) Vorabinformation über geplanten Smart Meter Einbau [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 PDL_MSG (01.10) Senden der Zählpunktliste [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_REQ_IR (01.10) Anforderung der Rechnungsadresse [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_REQ_GN (01.10) Anforderung der aktuellen Stammdaten [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 MD_REQ_GN (01.10) Anforderung der aktuellen Stammdaten [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_APR (01.10) Anforderung Aktivierung Prepaymentverfahren [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_BIL (01.10) Anforderung einer Zwischenabrechnung ohne Ablesung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_CBC (01.10) Anforderung auf Änderung Abrechnungszyklus [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_CMI (01.10) Anforderung auf Änderung des Messintervalls [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_DCS (01.10) Anforderung Abschaltung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_DCS (01.10) Anforderung Abschaltung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_DPR (01.10) Anforderung Deaktivierung Prepaymentverfahren [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_GIR (01.10) Anforderung auf Änderung des Netzrechnungsempfängers [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_GIR (01.10) Anforderung auf Änderung des Netzrechnungsempfängers [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_LPT (01.10) Anforderung einer Lastprofiländerung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_LPT (01.10) Anforderung einer Lastprofiländerung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MBI (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung mit Abrechnung - Insolvenz [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MBI (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung mit Abrechnung - Insolvenz [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MDI (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MDI (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MRD (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_MRD (01.10) Anforderung einer Zwischenablesung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_RCS (01.10) Anforderung Wiedereinschaltung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CP_REQ_RCS (01.10) Anforderung Wiedereinschaltung eines intelligenten Messgerätes [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CR_REQ_PT (01.10) Geräte Verbindungsstatus eingeschaltet [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]
 01.01.2017 CR_REQ_PT (01.10) Geräte Verbindungsstatus eingeschaltet [Aktueller Status: Aktiv, zukünftig]

- Änderungen technischer Details in SoMa-Kapiteln schwer umsetzbar
 - technisch detailliert
 - für Marktteilnehmer unübersichtlich
 - laufend neue Versionen
- Veröffentlicht und datenbankmäßig organisiert auf www.ebutilities.at

Quelle: www.ebutilities.at

Änderungen von Technischen Dokumentationen

- **unwesentliche Änderung:**
 - Fehlerbereinigungen bzw. Änderungen, die keine Anpassung der IT-Systeme der Marktteilnehmer erfordern
 - ab Veröffentlichung anwendbar
- **sonstige Änderung:**
 - Ergänzung, Änderung oder Entfernung einzelner Elemente, die zwar eine Parametrisierung, aber keine wesentlichen Anpassungen der IT-Systeme erfordern
 - Übergangsfrist von mind. 2 Monaten
- **wesentliche Änderung:**
 - Änderungen, welche die Rolle der Marktteilnehmer, deren Verantwortlichkeiten, Entscheidungsbefugnisse oder Fristen in Prozessen oder die zu verwendende Informationstechnologie bzw. Formatsprache betreffen
 - mit Marktpartnern zu konsultieren
 - Übergangsfrist ab Veröffentlichung mind. 4 Monate

Checkliste Anforderungskatalog

Das Marktkommunikationsmodell ...

- ✓ ist sicher und dem Stand der Technik entsprechend,
- ✓ ist niederschwellig,
- ✓ nutzt Branchen-Know How,
- ✓ ist kostengünstig – Datenübertragung als Netzbetreiber-Dienstleistung,
- ✓ ist diskriminierungsfrei und bindet alle Marktpartner mit ein.



E-CONTROL

Kontakt

Bernhard Painz

Leiter Abteilung Gas



+ 43 1 24 7 24 - 800



bernhard.painz@e-control.at



www.e-control.at



E-CONTROL

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

Standardisierung



E-CONTROL

- **Geschäftsprozesse**
 - Prozessablauf, Rollen, Verantwortlichkeiten, Entscheidungen, Fristen und beteiligte Marktpartner
- **Datenformate**
 - einheitlichen Datenformate und Codes
- **Datenübertragung**
 - Sichere, kompatible und dem Stand der Technik entsprechende Datenübertragung
 - Datenübertragungsprotokoll und -parameter

