



Meldedaten kundenfreundlich erfassen und in GEVER überführen

Projekt-Zwischenbericht





Agenda

- Die EICom
- Ausgangslage
- Projekt «DB-Revival» (EDES)
- Meldeformulare der EICom
 - aforms2web
 - Transformation & Changemanagement
 - Komplexe Formulare
 - Iterative Weiterentwicklung
 - Integration in UVEK-EGOV-Portal und GEVER
- Erfahrungen
- Ausblick



Die ECom: Aufsicht über Kosten und Tarife in der Schweizer Stromversorgung

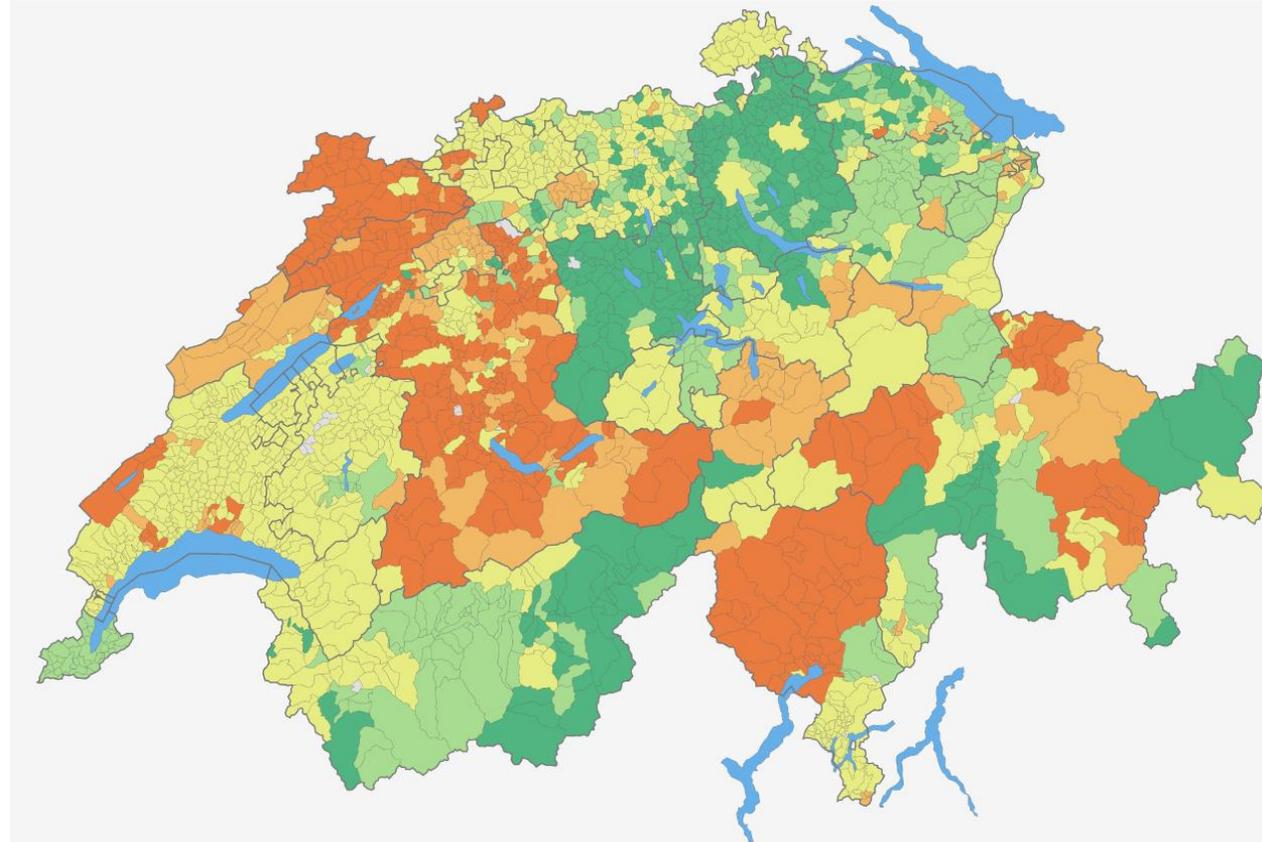
613
Netzbetreiber

200'000 km
Netze

7.5 Mia. Um-
satz Monopol

1.5 Mia.
Investitionen

5.5 Mio.
Kunden

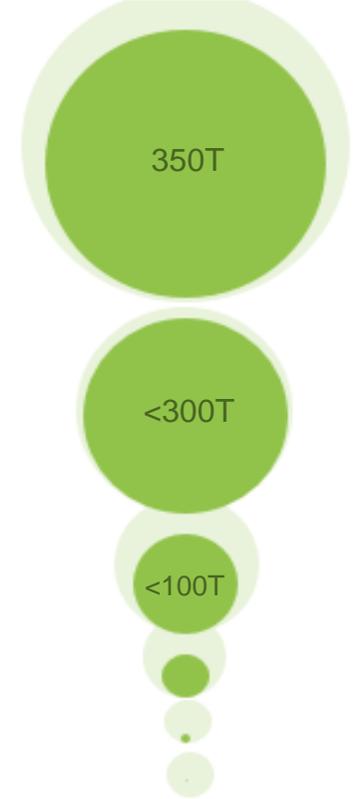


Kostenrechnung:
bis 10'000
Attribute p.a. / NB

Tarife: bis 1'000
Merkmale / NB

Versorgung: bis
7'000 Meldungen
p.a. / NB

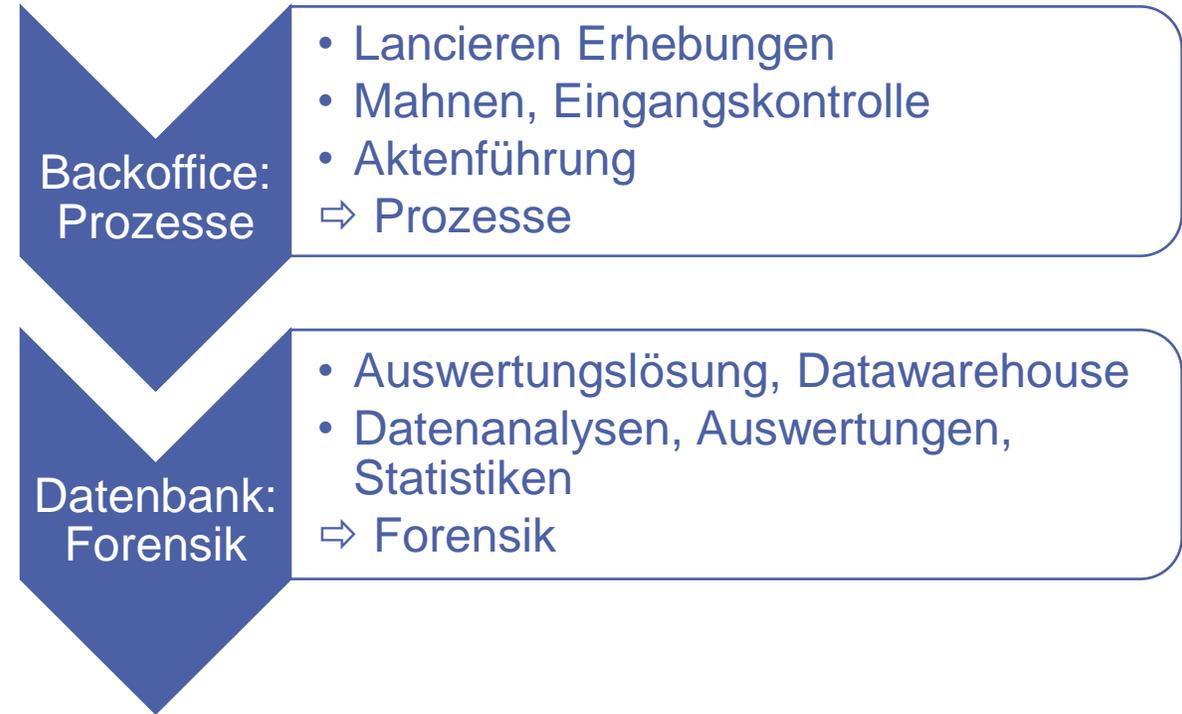
Bis 200 Fälle und
500 einfache
Anfragen p.a.



Grösse der NB (Anzahl
Rechnungsempfänger)



Ausgangslage: Kernprozesse und Komponenten EDES



Anforderungen:

- Busy Season / PEAKS: Erhebungen laufen fehlerfrei
- Formulare und Strompreiswebseite als Visitenkarte nach aussen laufen fehlerfrei



Projekt EDES: Ziele des Projektes: Effizienz- und Qualitätsgewinn im Kernprozess Tarif- und Kostenüberwachung



Prozesseffizienz

- Die Prozesse sind effizient umgesetzt, medienbruchfrei und digitalisiert, die Qualität wird erhöht
Ressourcen werden frei für Aufsichts- und Prüfungstätigkeit als eigentliche Kernaufgabe



Sicherheit

- Die IKT-Standards Bund sind alle eingehalten, Zugriffe und Datenablage sowie Datentransfer sind «state of the art»



Nachhaltigkeit

- Modularer Aufbau statt «Monolith» erlaubt Ersatz einzelner Komponenten in Zukunft, ausbaufähig und kosteneffizient, Ausbau der Komponenten einfach möglich, nicht «Rad neu erfinden»

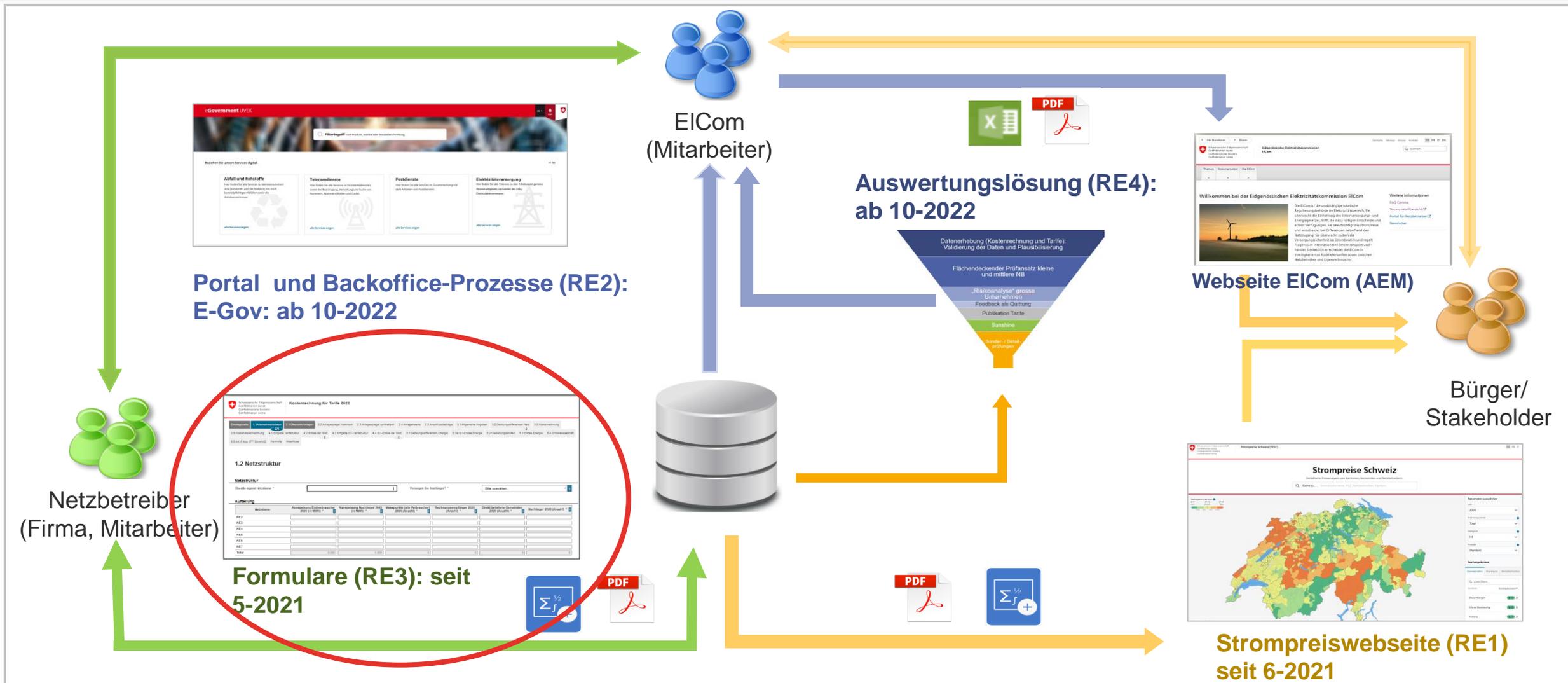


Image und Zusammenarbeit

- Bürger und Unternehmen können online und einfach die Leistungen der ECom nutzen: Portal und Strompreiswebseite; das Projekt schafft zeitgemässen Zugang und Interaktionsmöglichkeiten

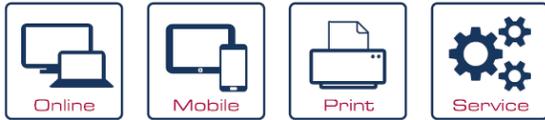


Projekt EDES: Kernprozesse Datenerhebung Kostenrechnung und Tarife sowie Komponenten





AFORMSOLUTION
formserver



Dienstleister Digitale Transformation

Seit 15 Jahren Umsetzungs-PARTNER der Verwaltung für

- Online-Services
- Formular Management
- Geschäftsprozesse

aktuell 40 Mitarbeiter:innen - Sitz in Wien, Bern und Vaduz

ProduktHersteller AFS

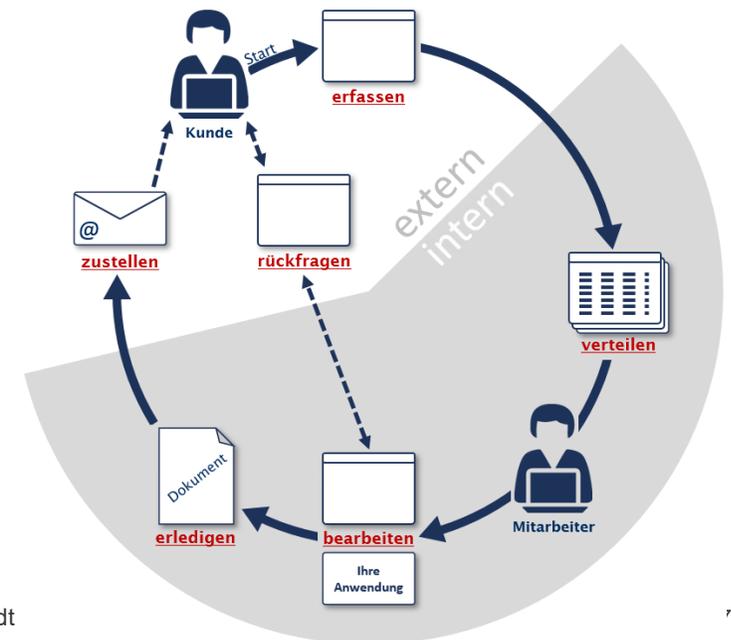
Führender E-Government Formularserver in der DACHLI-Region

aktuell 55 Organisationen

CH: EICom, BAG, VBS-GS, GL, LU, SH, SO, SZ, ZG, St.Gallen, Winterthur...

FL: Landesverwaltung Liechtenstein, FMA-Liechtenstein

AT: 4 Ministerien, 5 Länder, Österr. Sozialversicherung, 3 Universitäten, viele Nachgelagerte, >360 Gemeinden...





Herausforderung Komplexität (am Beispiel Kostenrechnung)

- 7.000 Eingabefelder mit 80% Eingabe-Validierungen
- 380 Extender
 - Berechnungen
 - Dynamiken
 - komplexe Validierungen

Akzeptanz Netzbetreiber - ein Anliegen der ECom

- Verfügbar in DE, FR und IT
- Unterstützung „alte“ Excel-Vorlagen (Export/Import)
- Unterstützung CSV – Teildatensätze

- Feedbackworkshops



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Kostenrechnung für Tarife 2023

Einstiegsseite 1. Unternehmensdaten 2. Infrastruktur 3. Netzkosten 4. Netzerlöse - Tarifstruktur 4. Netz

3.3 Kostenrechnung 2023

Plan gemäss Basisjahrprinzip

Kalkulationszeitraum für die Kostenrechnung des Tarifjahres 2023

von (tt.mm.jjjj) *

100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)

Konten	NE2 (in CHF) *	NE3 (in CHF) *
+ 100.1 Kalk. Abschreibungen der Netze	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 100.2 Kalk. Zinsen der Netze	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 100.3 Kalk. Zinsen Anlagen im Bau	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ Gesamt	0,00	0,00

200 Betriebskosten der Netze (exkl. Rundsteuerungen)

Konten	NE2 (in CHF) *	NE3 (in CHF) *
+ 200.1a Netzbetrieb	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 200.1b OSTRAL	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 200.2 Instandhaltung	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 200.3 Sonstige Kosten	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ 200.4 Wirkverluste des eigenen Netzes	<input type="text"/>	<input type="text"/>
+ Gesamt	0,00	0,00



Weiterentwicklung Formulare

(jährliche Versionen seit Mai 2021)

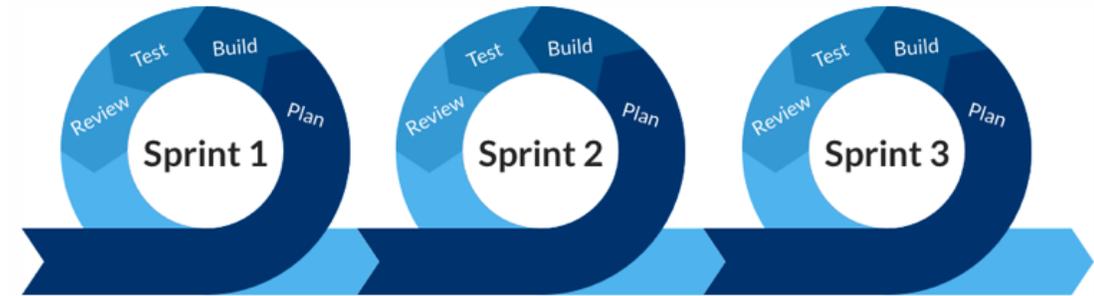
Anforderungen aus...

- Workshops mit Kund:innen
- „Lernen“ der Fachbereiche
- Qualitätsverbesserung (z.B. Einbindung Auswertungslösung)
- gesetzliche Anforderungen

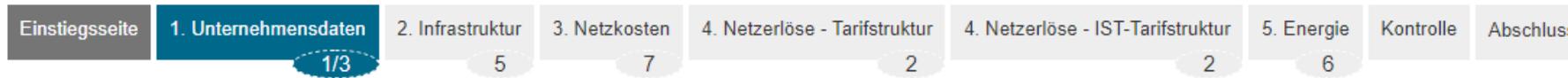
Weiterentwicklung Architektur

Zielarchitektur 1: bestehende Portallösung, ECom-Datenbank

Zielarchitektur 2: eGovernment UVEK, Acta Nova (GEVER), neue Auswertungslösung



Quelle: <https://coolbluweb.com/blog/guide-to-agile-methodology>



Reduktion der Komplexität (Dynamik)

für Netzbetreiber mit lokaler Versorgung oder beschränktem Angebot

Optimierte Benutzerführung

Freie Navigation mit finaler Validierung

Gruppierung von Eingabebereichen



Fachliche Anforderungen

- Aufklappbare Tabellenzeilen (Detaildaten)
- Zwischensummen
- Feldübergreifende Validierungen

u.v.a.m. ...

Gestehungskosten für die Kostenrechnung 2023								
Gestehungskosten Energielieferung	Kosten (in CHF) *	davon für Kunden- (in CHF) *	Liefermenge (in MWh) *	davon für Kunden- (in MWh) *	MWh-Anteil Liefermenge- (in %)	RpikWh	davon für Kunden- (in RpikWh)	
+ Eigene Produktion	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ - davon erneuerbare Energien (gem. Art. 8 Abs. 6 ^{bis} StromVG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ - davon Grosswasserkraft (gemäß Art. 31 EnG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ Kauf (inkl. Ausgleichsenergie, ohne HKN)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ - davon erneuerbare Energien (gem. Art. 8 Abs. 6 ^{bis} StromVG)	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ Kauf Herkunftsnaohweise	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000	0,000000	
+ ./ Eigene Netzverluste	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	0,000	0,000000		
+ Total Beschaffung minus Netzverluste / Vertriebsmenge	<input type="text" value="0,00"/>	<input type="text" value="0,00"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000000"/>	<input type="text" value="0,000000"/>	
+ Verwaltungs- und Vertriebskosten (ohne Deckungsdiff.)	<input type="text"/>	<input type="text"/>				<input type="text" value="0,000000"/>	<input type="text" value="0,000000"/>	
+ Sonstige Kosten der Energielieferung	<input type="text"/>	<input type="text"/>				<input type="text" value="0,000000"/>	<input type="text" value="0,000000"/>	
+ Gewinn des Vertriebes	<input type="text"/>	<input type="text"/>				<input type="text" value="0,000000"/>		
+ Total Gestehungskosten Energielieferung	<input type="text" value="0,00"/>	<input type="text" value="0,00"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000"/>	<input type="text" value="0,000000"/>		
+ Verwendung Deckungsdifferenzen		<input type="text" value="0,00"/>						
+ Tariferte Gestehungskosten		<input type="text" value="0,00"/>						
+ Geplanter Umsatzerlös aus Energielieferung								
Auf welchen Daten basiert die Kalkulation Ihrer Gestehungskosten für 2023? *			<input type="text"/>					
Wie berechnen Sie den kalkulatorischen Gewinn für den Vertrieb? *			<input type="text"/>					
Bemerkungen			<input type="text"/>					



eGovernment UVEK

- Acta Nova (GEVER)
- Gentic-Portal

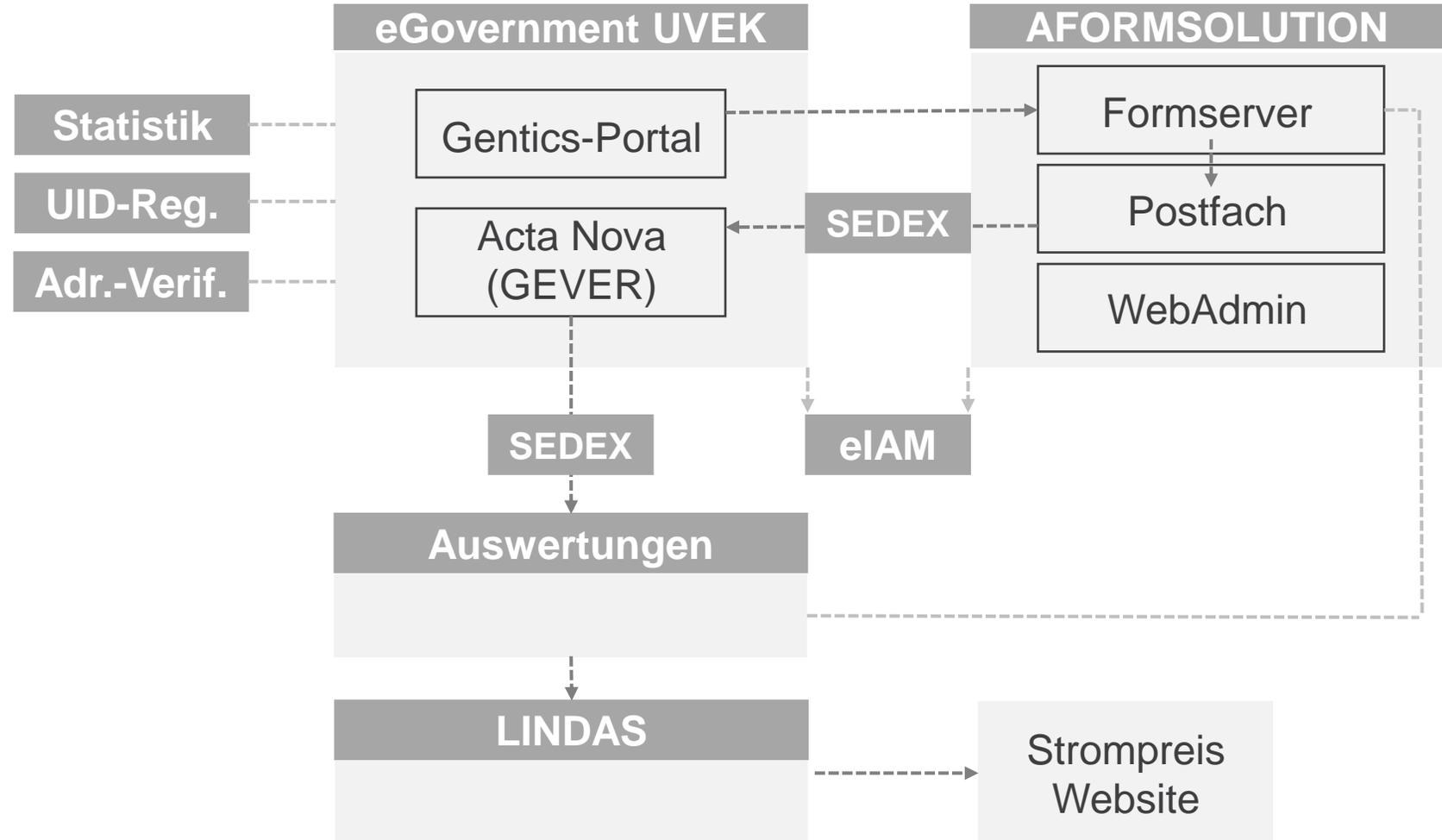
SEDEX

AFORMSOLUTION

- Formserver
- Postfach
- WebAdmin

Auswertungslösung

LINDAS





Die wichtigsten Erfolgsfaktoren

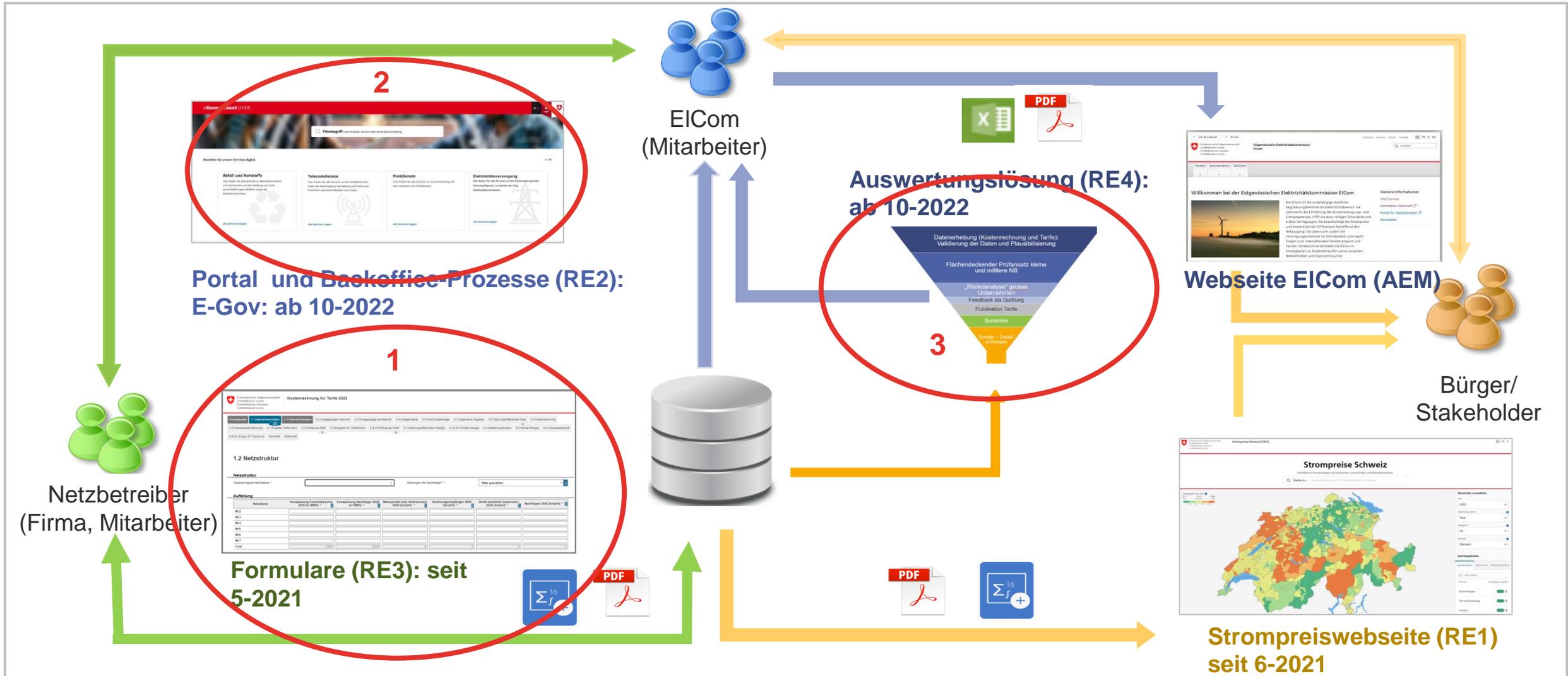
- Am Anfang steht eine Vision. Alles andere ist harte Arbeit...
- Übersetzungshilfe Fach – Umsetzungsteam wichtig (Corona!)
- Ein bestehendes Formular ersetzt nicht die Anforderungsbeschreibung
- Digitalisierungsprojekte sind auch Change Projekte – für interne wie für externe Stakeholder
- Involvieren der Beteiligten intern wie extern erleichtert die Akzeptanz («What's in for me?»)
- Effizienzmöglichkeiten nutzen:
 - Dynamiken (Netzbetreiber füllt nur aus, was er muss)
 - Plausibilisierungen (erhöhen die Qualität der eingereichten Daten)
 - Compliance-Checks («Comply or explain»)



Quelle: Adobe Stock



Ausblick: Formulare V3 und Finalisieren Integration in eGov





Herzlichen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Barbara Wyss

info@elcom.admin.ch

www.elcom.admin.ch



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Commissione federale dell'energia elettrica ElCom
Federal Electricity Commission ElCom

Marvin Behrendt

office@aforms2web.ch

www.aforms2web.ch

aforms2web
solutions & services AG