



Zentrale Reporting Plattform als Beitrag zum Bürokratie-Abbau

Lars Plagemann, regiocom SE

18. November 2025

Lars Plagemann

- Dipl. Informatiker
- 46 Jahre alt
- Wohnt, lebt und arbeitet in Magdeburg
- Start 2006 bei der regiocom SE als Projektleiter und Softwarearchitekt für rcRegMan
- Somit fast 20 Jahre auch beim Thema „Regulierung in Deutschland“ dabei
- Produktmanager rcRegMan (Fokus Produkt mit Vertrieb und Marketing als auch Produktvision) und
- Product Owner rcRegMan (Fokus Entwicklung) sowie
- Teamleitung eines agilen Produktentwicklungsteams



rcRegMan – Regulierungsmanagement-Software

- Seit 2005, dem Beginn des Regulierungsmanagements in Deutschland
- Unterstützung im operativen wie im kaufmännischen Regulierungsmanagement
 - „Jährlich wiederkehrende Pflichten, wie Mitteilungs-, Veröffentlichungs- und Antragspflichten“
 - **Daten ermitteln, erfassen, qualitätssichern und plausibilisieren, dokumentieren und kommunizieren**
 - „Regulatorisches Netzcontrolling“
 - Netzentgelte, Kapitalkostenabgleich, Regulierungskonto, Erlösobergrenze
 - Betrachtung und Planung der jährlichen Kosten- und Erlöspfade
- Über 75 Kunden und mehr als 150 Strom- und Gasnetzen regulatorisch betreut
- 20 Jahre rcRegMan => Relaunch: RegMan – die Regulierungsmanagement-Plattform

rcRegMan
regiocom

 **RegMan**
regiocom



Customer Care

Customer Experience
Management
Predictive Customer Support
Persönlicher Kundenkontakt
Business Process Outsourcing
In- und Outbound

IT - Services

Cloud Services
IaaS | PaaS | SaaS | XaaS
IT – Servicemanagement (ITSM)
Document Management
Poststelle | Lettershop

Energiemarkt

Full Service Billing für Lieferanten
Marktraumumstellung L- / H-Gas
Lösungen für Regulierung,
Einspeisung, Konzession, Lokationen,
Marktstammdaten, Prognose,
Bündelkunden, Kundenselbstablesung



Ausgangslage: Bürokratie und Berichtspflichten

Bürokratiebelastung in der Energiewirtschaft

Umfangreiche Vorschriften

Rund 15.500 Energiewirtschaftsspezifische Normen erschweren den Überblick der Unternehmen.

Belastung für KMU

Kleine und mittlere Unternehmen benötigen oft externe Beratung wegen fehlender Rechtsabteilungen.

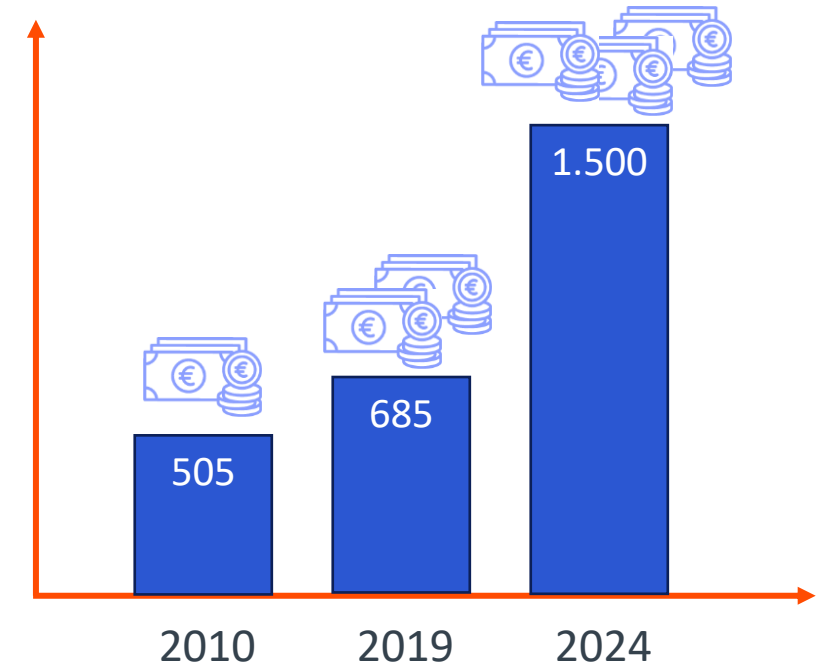
Hohe Bürokratiekosten

Jährliche Bürokratiekosten von 1,5 Milliarden Euro wirken sich auf Verbraucherpreise aus.

Zeitaufwand und Innovationshemmnis

18,84 Millionen Stunden jährlich binden Ressourcen und bremsen Energiewende und Innovation.

Jährliche Bürokratiekosten der Energiewirtschaft in Millionen EUR



Quelle: Seeliger, A. (2024): Bürokratiekosten durch Informationspflichten für die Energiewirtschaft: Zunehmende Belastungen“, in EW – Magazin für die Energiewirtschaft, 2. Aufl., S. 13 – 15

Auswirkungen für Netzbetreiber

Bürokratische Belastung

Hoher Personal- und IT-Aufwand belastet Kapazitäten kleiner und mittlerer Netzbetreiber erheblich.

Fachkräftemangel

Rund 50 % der Unternehmen der Energiebranche haben Schwierigkeiten, offene Stellen zu besetzen.

Steigende Bürokratiekosten

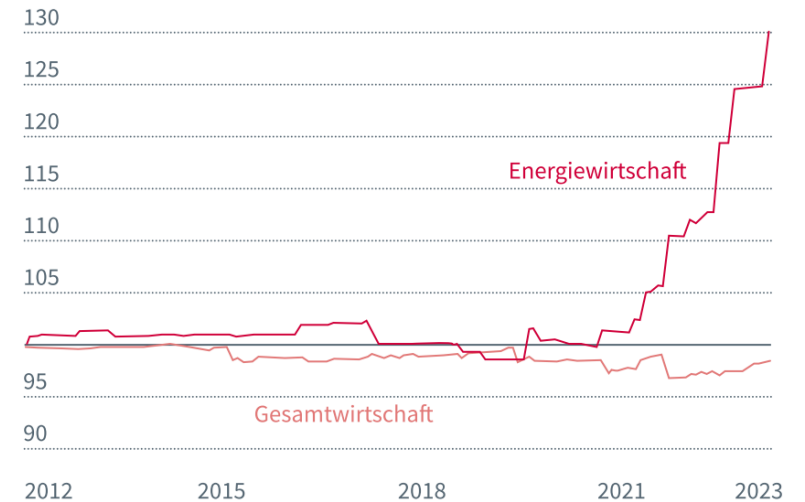
Bürokratiekostenindex in der Energiewirtschaft stieg seit 2021 um 30 %.

Gefährdete Wettbewerbsfähigkeit

Ineffiziente Prozesse und Berichtspflichten führen zu hohem Zeit- und Kostenaufwand bei rund 1.050 einzelnen Informationspflichten

BÜROKRATIEKOSTENINDEX

Januar 2012 = 100



Quelle: Seeliger, A. (2024): Bürokratiekosten durch Informationspflichten für die Energiewirtschaft: Zunehmende Belastungen“, in EW – Magazin für die Energiewirtschaft, 2. Aufl., S. 13 – 15

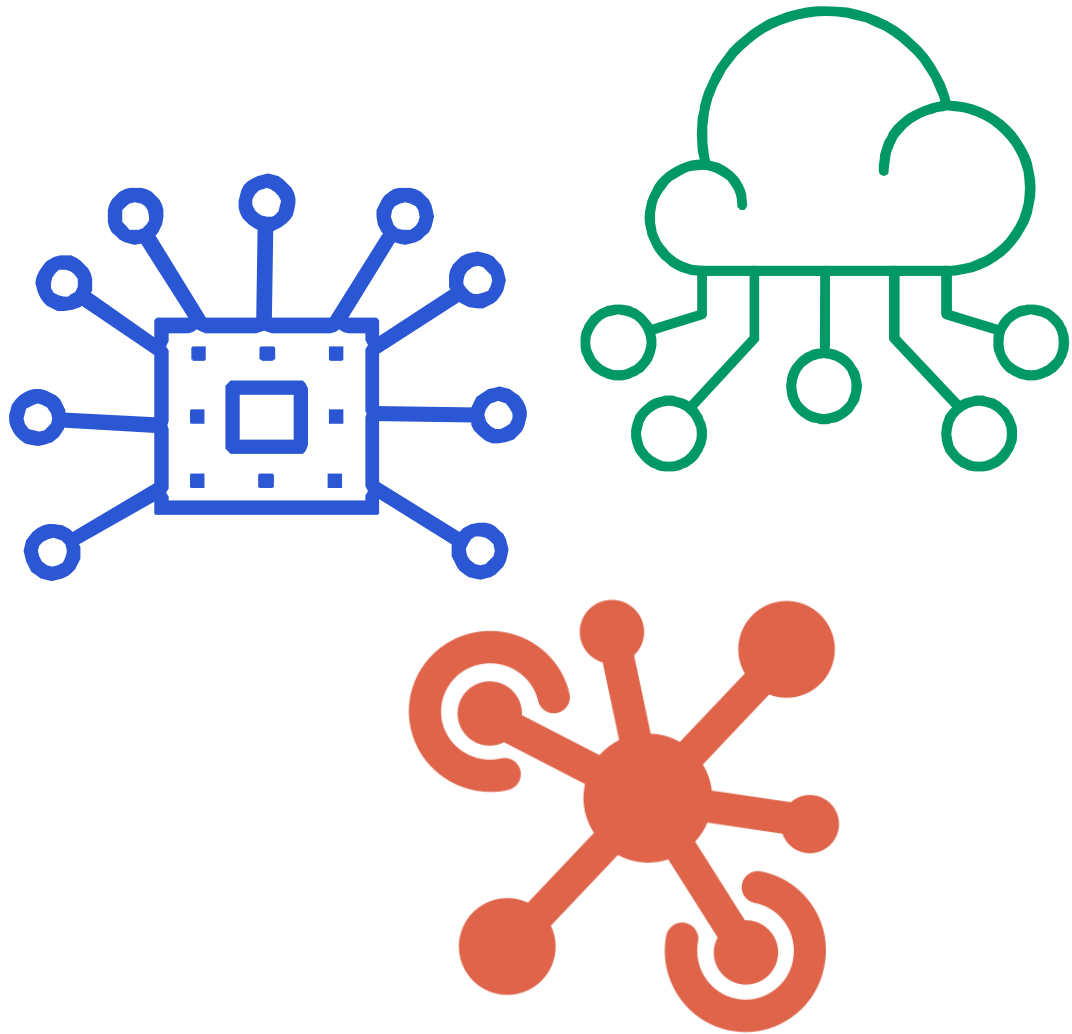
Beispiel regulatorische Informationspflichten

Regulierungskalender 2025

Quelle: <https://ifegmbh.de/regulierungskalender-2025/>

Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
1 Mi Veröffentlichung Preisblatt 2025, Übermittlung Erhebungsbögen zum Preisblatt, ggf. inkl. Verprobungsbericht	1 Sa	1 Sa	1 Di Veröffentlichung Netzstrukturdaten - Energiefluss	1 Do Tag der Arbeit	1 So	1 Di	1 Fr	1 Mo späteste Datenlieferung Hochlastzeitfenster	1 Mi Meldung Erneuerbare-Energien-Kennzahl an RegB	1 Sa Allerheiligen	1 Mo
2 Do	2 So	2 So	2 Mi späteste Datenlieferung Kapitalkosten und Regulierungskonto	2 Fr späteste Datenlieferung interner Kapazitätsbestellung	2 Mo späteste Datenlieferung Erneuerbare-Energien-Kennzahl	2 Mi	2 Sa	2 Di	2 Do	2 So	2 Di
3 Fr	3 Mo	3 Mo Rosenmontag	3 Do	3 Sa	3 Di	3 Do	3 So	3 Mi	3 Fr Tag der Dt. Einheit	3 Mo	3 Mi
4 Sa	4 Di	4 Di	4 Fr	4 So	4 Mi	4 Fr	4 Mo	4 Do	4 Sa	4 Di	4 Do
5 So	5 Mi	5 Mi	5 Sa	5 Mo	5 Do	5 Sa	5 Di	5 Fr	5 So	5 Mi	5 Fr
6 Mo Hl. Drei Könige	6 Do	6 Do	6 So	6 Di	6 Fr	6 So	6 Mi	6 Sa	6 Mo	6 Do	6 Sa
7 Di	7 Fr	7 Fr	7 Mo	7 Mi	7 Sa	7 Mo	7 Do	7 So	7 Di	7 Fr	7 So
8 Mi	8 Sa	8 Sa	8 Di	8 Do	8 So Pflingsten	8 Di	8 Fr	8 Mo	8 Mi	8 Sa	8 Mo
9 Do	9 So	9 So	9 Mi	9 Fr	9 Mo Pflingstmontag	9 Mi	9 Sa	9 Di	9 Do	9 So	9 Di
10 Fr	10 Mo	10 Mo	10 Do	10 Sa	10 Di	10 Do	10 So	10 Mi	10 Fr	10 Mo	10 Mi
11 Sa	11 Di	11 Di	11 Fr	11 So Muttertag	11 Mi	11 Fr	11 Mo	11 Do	11 Sa	11 Di	11 Do
12 So	12 Mi	12 Mi	12 Sa	12 Mo	12 Do	12 Sa	12 Di	12 Fr	12 So	12 Mi	12 Fr
13 Mo	13 Do	13 Do	13 So	13 Di	13 Fr	13 So	13 Mi	13 Sa	13 Mo	13 Do	13 Sa
14 Di	14 Fr	14 Fr	14 Mo	14 Mi	14 Sa	14 Mo	14 Do	14 So	14 Di	14 Fr	14 So
15 Mi späteste Datenlieferung Energiefluss und verminderte NNE	15 Sa	15 Sa	15 Di Monitoring?	15 Do	15 So	15 Di interne Kapazitätsbestellung Gas	15 Fr	15 Mo	15 Mi Veröffentlichung vorläufiges Preisblatt 2026, §19 Prognose; Meldung Erneuerbare-Energien-Kennzahl an ÜNB; Meldung Transformations-element an RegB	15 Sa	15 Mo
16 Do	16 So	16 So	16 Mi	16 Fr	16 Mo	16 Mi	16 Sa	16 Di	16 Do	16 So	16 Di
17 Fr	17 Mo	17 Mo	17 Do	17 Sa	17 Di	17 Do	17 So	17 Mi	17 Fr	17 Mo	17 Mi
18 Sa	18 Di	18 Di	18 Fr Karfreitag	18 So	18 Mi	18 Fr	18 Mo	18 Do	18 Sa	18 Di	18 Do
19 So	19 Mi	19 Mi	19 Sa	19 Mo	19 Do Fronleichnam	19 Sa	19 Di	19 Fr	19 So	19 Mi	19 Fr
20 Mo	20 Do	20 Do	20 So Ostern	20 Di	20 Fr	20 So	20 Mi	20 Sa	20 Mo	20 Do	20 Sa
21 Di	21 Fr	21 Fr	21 Mo Ostermontag	21 Mi	21 Sa	21 Mo	21 Do	21 So	21 Di	21 Fr	21 So
22 Mi	22 Sa	22 Sa	22 Di	22 Do	22 So	22 Di	22 Fr	22 Mo	22 Mi	22 Sa	22 Mo
23 Do	23 So	23 So	23 Mi	23 Fr	23 Mo	23 Mi	23 Sa	23 Di	23 Do	23 So	23 Di
24 Fr Quartalsweise Abfrage für Messstellenbetreiber "Messstellenmonitoring"	24 Mo	24 Mo	24 Do Quartalsweise Abfrage für Messstellenbetreiber "Messstellenmonitoring"	24 Sa	24 Di	24 Do Quartalsweise Abfrage für Messstellenbetreiber "Messstellenmonitoring"	24 So	24 Mi	24 Fr Quartalsweise Abfrage für Messstellenbetreiber "Messstellenmonitoring"	24 Mo	24 Mi Heiligabend
25 Sa	25 Di	25 Di	25 Fr	25 So	25 Mi	25 Fr	25 Mo	25 Do	25 Sa	25 Di	25 Do 1. Weihnachtstag
26 So	26 Mi	26 Mi	26 Sa	26 Mo	26 Do	26 Sa	26 Di	26 Fr	26 So Ende der Sommerzeit	26 Mi	26 Fr 2. Weihnachtstag
27 Mo	27 Do	27 Do	27 So	27 Di	27 Fr	27 So	27 Mi	27 Sa	27 Mo	27 Do	27 Sa
28 Di	28 Fr	28 Fr	28 Mo	28 Mi	28 Sa	28 Mo	28 Do	28 So	28 Di	28 Fr	28 So
29 Mi		29 Sa	29 Di	29 Do Christi Himmelfahrt	29 So	29 Di	29 Fr	29 Mo	29 Mi	29 Sa	29 Mo
30 Do		30 So Beginn der Sommerzeit	30 Mi Versorgungsstörungen	30 Fr	30 Mo Kapitalkosten-aufschlag 2026, §19 Ist-Abgleich	30 Mi	30 Sa	30 Di	30 Do	30 So 1. Advent	30 Di
31 Fr		31 Mo Mittlung Kundenanzahl / Netz-belegtheit RegB		31 Sa EEG Datenmeldung - verminderte Netzentgelte		31 Do	31 So Erhebungsbögen Marktraumstellung und Kostenwälzung Biogas an RegB	31 Fr Veröffentlichung Hochlastzeitfenster		31 Mi Regulierungskonto 2024	

Angaben ohne Gewähr



Ausgangslage: Data Hubs der Energiewirtschaft

Beispiele für Data Hubs in der Energiewirtschaft

Aktuelle Systeme

- MaStR – Marktstammdatenregister: Ein zentrales Register, das alle Anlagen zur Erzeugung von Strom und Gas sowie deren Betreiber erfasst.
- SMARD – Strom-Markt-Daten: Eine Plattform, die umfassende Daten zum deutschen Strommarkt bereitstellt, einschließlich Informationen zu Stromerzeugung, -verbrauch und -handel.

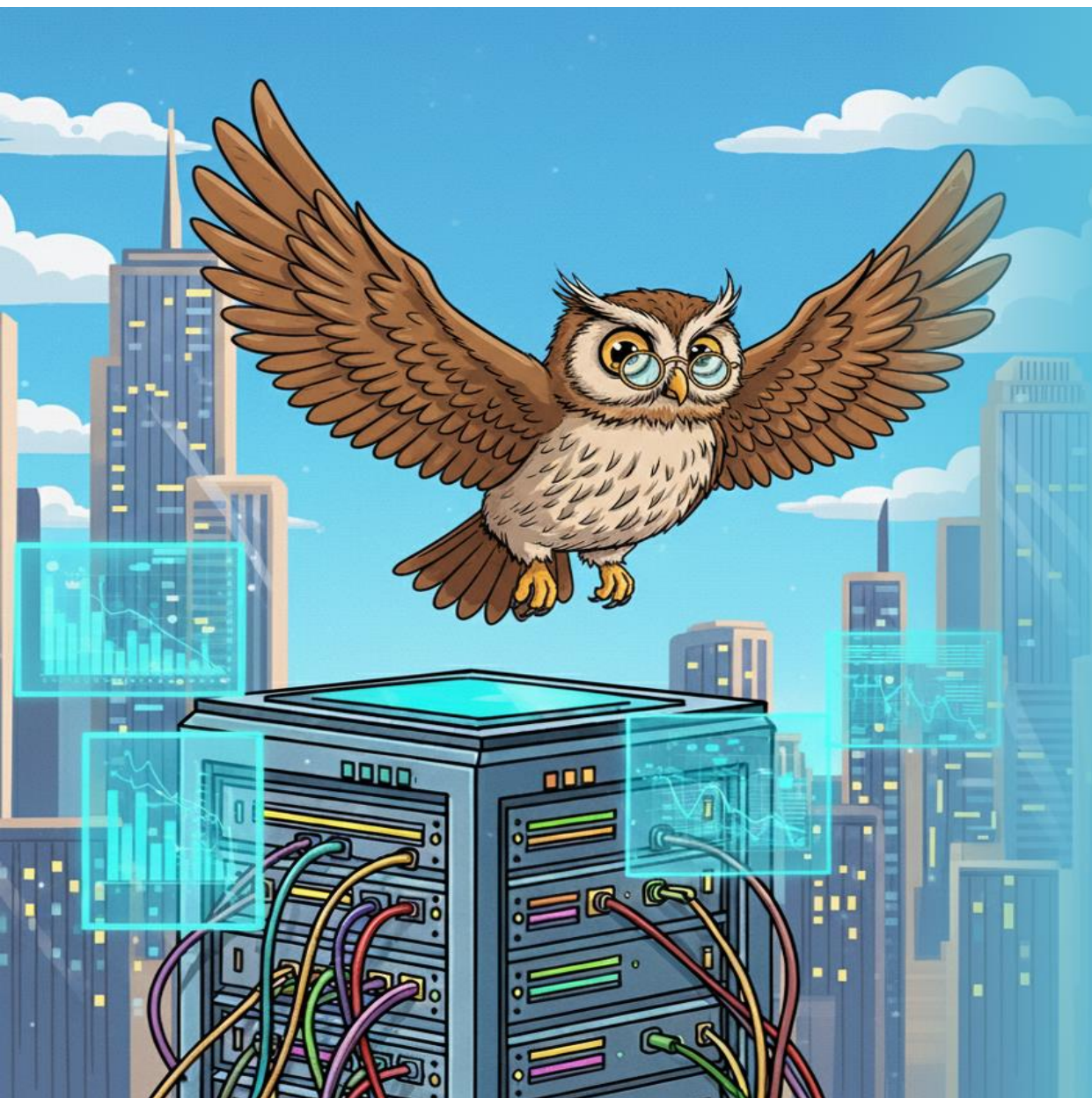


Beispiele für Data Hubs in der Energiewirtschaft

Geplante Systeme

- MaBiS Hub (ab Okt 2029): Aggregation und Abrechnung bilanzierungsrelevanter Daten, Sammlung und Verarbeitung von Messwerten für die Bilanzierung von Strom
- BNetzA Data Hub (ab Okt 2026): standardisierte und automatisierte Erhebung, Aggregation und Weitergabe von Energiemarktdaten (Strom, Gas, Wasserstoff)
- SMARD 2.0 (ab Jun 2027)





Projekt HEDWIG: Ziele und Eckpunkte

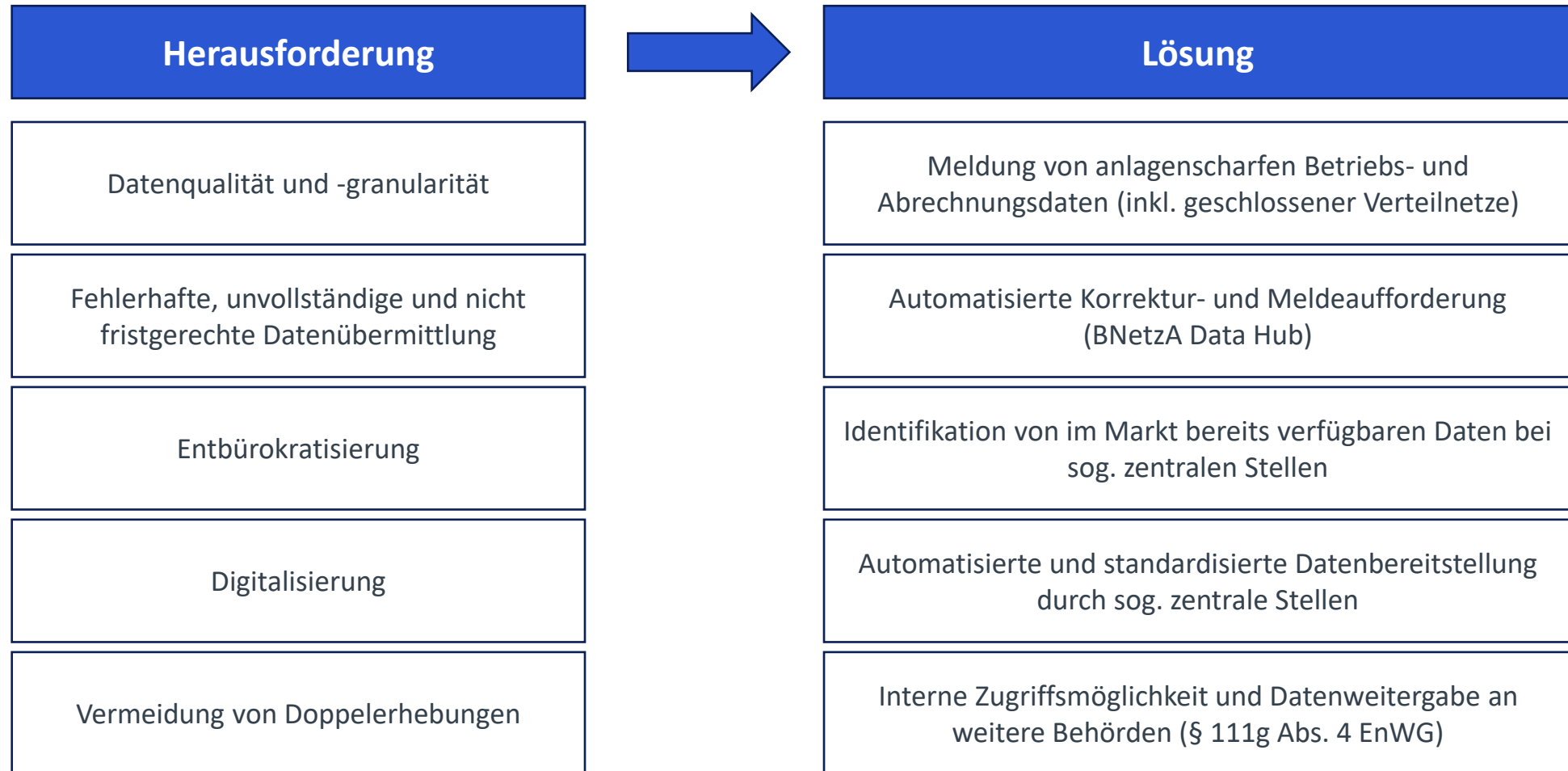


Ziele - Ziele des EnWG

- Erhebung von Energiemarktdaten zur Überwachung der Erreichung der Ziele des § 1 und der Verwirklichung der Zwecke des § 1 EnWG – „Nationale Transparenzplattform“
- Zeitnahes Monitoring des marktlichen und netzseitigen Geschehens
- Höherer Grad an Transparenz und Nachvollziehbarkeit
- Grundlage für Diskussion und Umsetzung regulatorischer und politischer Maßnahmen
- Beitrag zu effizienten Erzeugungs-, Verbrauchs- und Handelsentscheidungen
- Langfristig rechtssichere Erhebung erforderlicher Daten
- Veröffentlichung auf SMARD



Ziele - Optimierung von Datenerhebungsprozessen



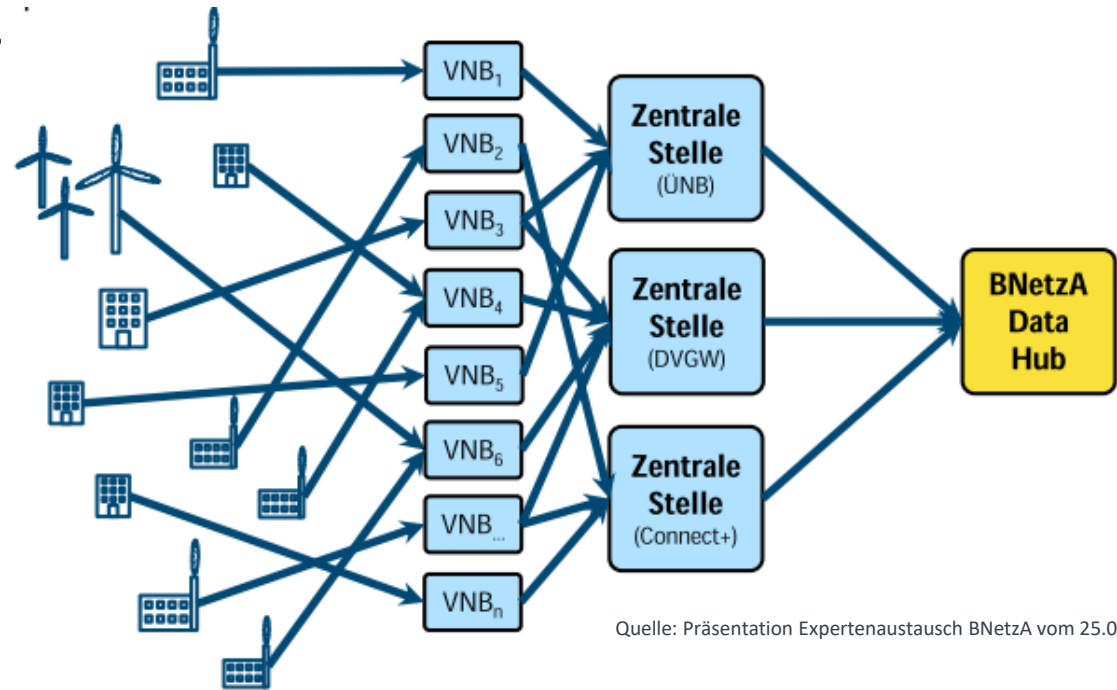
Quelle: Präsentation Expertenaustausch BNetzA vom 25.08.2025

Adressaten

- Mögliche Adressaten der Festlegung sind in § 111g Abs. 1 Satz 2 EnWG benannte Primäreigentümer der Daten, wie
 - Energieversorgungsunternehmen,
 - Marktgebietsverantwortliche,
 - Betreiber von Erzeugungs- und Verbrauchsanlagen,
 - Betreiber von Börsen zum Handel oder zur Allokation von Energiemarktprodukten
- **Primäreigentümer:** sind verantwortlich für Qualität und Meldung der zu erhebenden Daten
- **Datenlieferanten = Primäreigentümer oder Dritte als Dienstleister:** übermitteln Daten an BNetzA
- **„Zentrale Stellen“ (bspw. Systeme der ÜNB/FNB/Börsen):** Daten liegen dort regelmäßig durch Übermittlung der Primäreigentümer zu anderen Zwecken bereits vor
- Identifikation von konkreten Adressaten über die im Markstammdatenregister (MaStR) angegebenen Stammdaten

Adressaten - Zentrale Stellen

- Datenmeldung durch zentrale Stellen, soweit dort bereits Daten vorliegen oder mit deutlich geringerem Aufwand gebündelt werden können
 - Vermeidung von Doppelerhebungen bei Primäreigentümern der Daten
 - Geringerer technischer Aufwand durch Anbindung an den BNetzA Data Hub
- Befreiung der Primäreigentümer von der Datenmeldepflicht durch die Meldung der Daten an eine zentrale Stelle
- Möglichkeit der Zustimmung zur Datenweitergabe an die BNetzA durch Delegation im BNetzA Data Hub



Quelle: Präsentation Expertenaustausch BNetzA vom 25.08.2025

Festlegungsinhalte - Datenkategorien und -formate

- Beschreibungen der Datenerhebungen im Anhang des Eckpunktepapiers zu folgenden Datenkategorien:
 - Strom
 - Gas
 - Wasserstoff
 - Energiemarktprodukte
- Berücksichtigung von bestehenden Standards (z.B. Methodik, Frist, Format) und Meldepflichten
- Initiale Bereitstellung historischer Zeitreihen, die sich auf einen Zeitraum vor Inkrafttreten der Festlegung beziehen

4.7 Netzlast

4.7.1 Netzlast (betrieblich)	
Beschreibung	Netzlast (betrieblich) pro Regelzone
Schwellenwerte	Keine
Methodik	Zu melden ist die durchschnittliche Netzlast pro Marktzeiteinheit gemäß folgender Formel. Bei den Parametern sollen die Werte aus den aufgeführten betrieblichen Datenerhebungen im Rahmen dieser Festlegung verwendet werden. $\text{Netzlast (betrieblich)} =$ $4.6.1 \text{ Netzeinspeisung (aggregiert, betrieblich)}$ $- 4.5.1 \text{ Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich)}$ $\pm 4.4.1 \text{ Austausche - Physikalische Lastflüsse (betrieblich)}$
Primäreigentümer	Übertragungsnetzbetreiber
Datenlieferant	Übertragungsnetzbetreiber
Einheit	kW
Nachkommastellen	Keine
Granularität	Regelzone
Meldefrequenz	Viertelstündlich
Auflösung	PT15M
Abrufzeitpunkt	MTU+15M
Meldefrist	MTU+30M
Datenbereitstellung	01.01.2022

Quelle: Anhang Datenerhebungen zum Eckpunktepapier 08/2025

Festlegungsinhalte - Datenkategorien und -formate

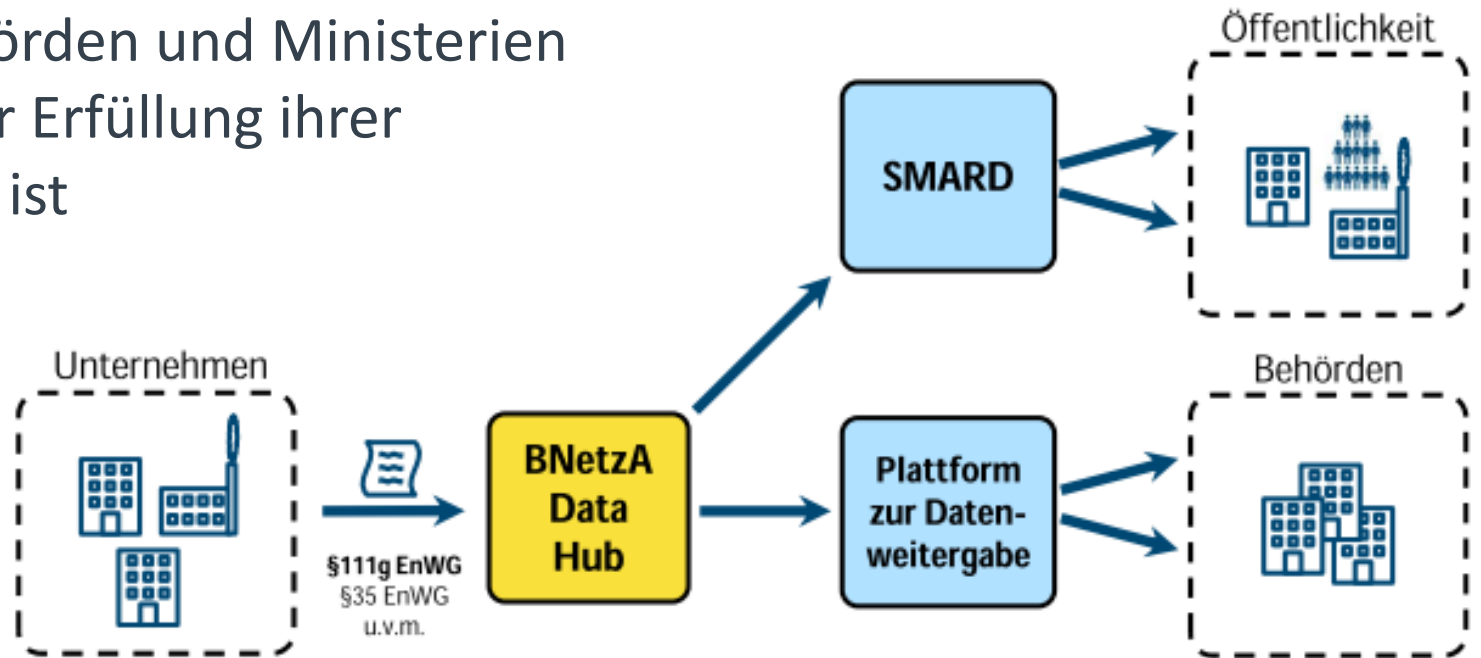
5	Energiemarktprodukte.....	2	Gas	4	Strom	40
5.1	CO2 Terminmarkt.....	2.1	Ausgleichsenergie.....	4.1	Ausgleichsenergie.....	40
5.1.1	CO2 Terminmarkt – Preis aktuelles Jahr.....	2.1.1	Ausgleichsenergie – Preise (vorläufig).....	4.1.1	Ausgleichsenergie – Finanzielle Aufwände und Erträge.....	40
5.1.2	CO2 Terminmarkt – Preis erstes Folgejahr.....	2.1.2	Ausgleichsenergie – Preise (final).....	4.1.2	Ausgleichsenergie – Preise (betrieblich).....	41
5.1.3	CO2 Terminmarkt – Preis zweites Folgejahr.....	2.2	Ein- und Ausspeisungen.....	4.1.3	Ausgleichsenergie – Preise (qualitätsgesichert).....	42
5.1.4	CO2 Terminmarkt – Preis drittes Folgejahr.....	2.2.1	Ein- und Ausspeisungen – Netzkonten.....	4.1.4	Ausgleichsenergie – Regelzonensaldo (betrieblich).....	43
5.3	Erdgas Terminmarkt.....	2.2.2	Ein- und Ausspeisungen – Allokationen.....	4.1.5	Ausgleichsenergie – Regelzonensaldo (qualitätsgesichert).....	44
5.3.1	Erdgas Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr.....	2.3	Austausche.....	4.3	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne.....	45
5.3.2	Erdgas Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr.....	2.3.1	Austausche – Physikalische Lastflüsse (vorläufig).....	4.3.1	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Folgetag.....	45
5.3.3	Erdgas Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr.....	2.3.2	Austausche – Physikalische Lastflüsse (final).....	4.3.2	Austausche – Kommerzielle Fahrpläne Gesamt.....	46
5.3.4	Erdgas Terminmarkt – Preise erster Folgemonat.....	2.4	Kapazitäten.....	4.4	Austausche – Physikalische Lastflüsse.....	47
5.3.5	Erdgas Terminmarkt – Preise zweiter Folgemonat.....	2.4.1	Kapazitäten – Technisch verfügbare Angebote.....	4.4.1	Austausche – Physikalische Lastflüsse (betrieblich).....	47
5.3.6	Erdgas Terminmarkt – Preise dritter Folgemonat.....	2.4.2	Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (vorläufig).....	4.4.2	Austausche – Physikalische Lastflüsse (qualitätsgesichert).....	48
5.4	Erdgas Spotmarkt.....	2.4.3	Kapazitäten – Kontrahierte Produkte (final).....	4.4.3	Austausche – Netz der allgemeinen Stromversorgung (betrieblich).....	49
5.4.1	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Day-Ahead.....	2.4.4	Kapazitäten – Nominierungen (vorläufig).....	4.4.4	Austausche – Netz der allgemeinen Stromversorgung (qualitätsgesichert).....	50
5.4.2	Erdgas Spotmarkt – Preisindex und Volumen Weekend.....	2.4.5	Kapazitäten – Nominierungen (final).....	4.5	Netzausspeisung.....	51
5.5	Strom Terminmarkt.....	2.4.6	Kapazitäten – Allokationen.....	4.5.1	Netzausspeisung (aggregiert, betrieblich).....	51
5.5.1	Strom Terminmarkt – Preise erstes Folgejahr.....	2.4.7	Kapazitäten – Unterbrechungen.....	4.5.2	Netzausspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert).....	53
5.5.2	Strom Terminmarkt – Preise zweites Folgejahr.....	2.5	LNG	4.5.3	Netzausspeisung (disaggregiert).....	55
5.5.3	Strom Terminmarkt – Preise drittes Folgejahr.....	2.5.1	LNG – Füllstände.....	4.6	Netzeinspeisung.....	57
5.5.4	Strom Terminmarkt – Preise erster Folgemonat.....	2.5.2	LNG – Eingespeiste Mengen.....	4.6.1	Netzeinspeisung (aggregiert, betrieblich).....	57
5.5.5	Strom Terminmarkt – Preise zweiter Folgemonat.....	2.6	Regelenergie	4.6.2	Netzeinspeisung (aggregiert, qualitätsgesichert).....	59
5.5.6	Strom Terminmarkt – Preise dritter Folgemonat.....	2.6.1	Regelenergie extern – Preise und Volumen.....	4.6.3	Netzeinspeisung (disaggregiert).....	62
5.6	Strom Spotmarkt.....	2.6.2	Regelenergie intern – Volumen.....	4.6.4	Netzeinspeisung – Prognose Folgetag.....	64
5.6.1	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Day-Ahead.....	2.6.3	Regelenergie extern – Kosten und Volumen kontrahierter Kapazitäten.....	4.6.5	Netzeinspeisung – Prognose Untertägig.....	66
5.6.2	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Intraday Auction.....	2.6.4	Regelenergie extern – Preise und Volumen langfristiger Ausschreibungen.....	4.6.6	Netzeinspeisung – Prognose Aktuell.....	69
5.6.3	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Intraday Auction.....	2.7	Speicher.....	4.7	Netzlast.....	71
5.6.4	Strom Spotmarkt – Preise und Volumen Intraday Auction.....	2.7.1	Speicher – Anzahl Kunden.....	4.7.1	Netzlast (betrieblich).....	71
5.6.5	Strom Spotmarkt – Preisindizes und Volumen Intraday Auction.....	2.7.2	Speicher – Arbeitsgasvolumen.....	4.7.2	Netzlast (qualitätsgesichert).....	72
5.6.6	Strom Spotmarkt – Preisindizes und Volumen Intraday Auction.....	2.7.3	Speicher – Füllstände.....	4.7.3	Netzlast – Prognose Folgetag.....	73
		2.7.4	Speicher – Nichtverfügbarkeiten.....	4.7.4	Netzlast – Prognose Folgeweche.....	74
		3	Wasserstoff	4.7.5	Netzlast – Prognose Folgemonat.....	75
		3.1	Austausche.....	4.7.6	Netzlast – Prognose Folgejahr.....	76
		3.1.1	Austausche – Physikalische Lastflüsse.....	4.9	Nichtverfügbarkeiten.....	77
		3.2	Speicher.....	4.9.1	Nichtverfügbarkeiten – Stromerzeugungseinheiten und Stromverbrauchseinheiten.....	77
		3.2.1	Speicher – Anzahl Kunden.....	4.10	Regelarbeit.....	79
		3.2.2	Speicher – Füllstände.....			
		3.2.3	Speicher – Nichtverfügbarkeiten.....			

Datenerhebung – BNetzA Data Hub

- Anmeldung und Identifikation
 - Anmeldung im BNetzA Data Hub erfolgt über das ELSTER - Organisationszertifikat
 - Identifikation von Meldepflichtigen über das Marktstammdatenregister
- Delegation
 - Aufgaben (Datenmeldungen, Korrekturen, etc.) können im BNetzA Data Hub delegiert werden
 - Delegierte Aufgaben müssen von beiden beteiligten Marktteilnehmern bestätigt werden
- Automatisierte Validierung, Plausibilisierung und Benachrichtigung der Datenmelder bei Auffälligkeiten und Meldefristüberschreitungen

Datenerhebung

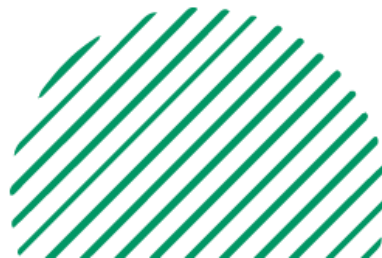
- Meldung der Daten durch zentrale Stellen an den BNetzA Data Hub
- Verwendung der empfangenen Daten im Datenökosystem der BNetzA für interne und auf SMARD für öffentlichkeitswirksame Aufgaben
- Datenweitergabe an andere Behörden und Ministerien durch die BNetzA, soweit dies zur Erfüllung ihrer jeweiligen Aufgaben erforderlich ist



Quelle: Präsentation Expertenaustausch BNetzA vom 25.08.2025

Zeitplan und Konsultation

- | | |
|--|-------------|
| ▪ Veröffentlichung Eckpunktepapier und Start Konsultation | 11.08.2025 |
| ▪ Informationsveranstaltung | 25.08.2025 |
| ▪ Ende erste Konsultationsphase (6 Wochen) | 22.09.2025 |
| ▪ Berücksichtigung der Konsultationsbeiträge | |
| ▪ Veröffentlichung Festlegungsentwurf und Start Konsultation | ca. Q3/2025 |
| ▪ Ende zweite Konsultationsphase | ca. Q4/2025 |
| ▪ Finalisierung Festlegung | ca. Q1/2026 |





Meinungen / Stellungnahmen



Herausforderungen und Feedback

Kritik an Datenerhebung

BDEW sieht die zusätzliche Datenerhebung als redundant und bürokratisch, da viele Daten bereits verfügbar sind. Die geplante zusätzliche Datenerhebung widerspricht dem Once-Only-Prinzip.

Sicherheits- und Rechtsbedenken

Granulare Echtzeitdaten bergen Sicherheitsrisiken & Missbrauchspotenzial und werfen rechtliche Fragen zu Nutzungsrechten, Haftung und Geschäftsgeheimnissen auf.

Standardisierung der Datenformate

Regiocom fordert klare Standardisierung der Datenformate (Nutzung von JSON, einheitliche Datendefinitionen langfristig/nachhaltig) sowie Prozesse, um Fehler zu vermeiden.

Implikationen für Softwareanbieter

Softwareanbieter müssen besonderes Augenmerk auf Datenschutz, Datenqualität und Schnittstellenmanagement legen.



Marktbedarf und Anforderungen

Was braucht die Branche?

Zentrale Reporting-Plattformen

Der Markt benötigt Plattformen, die Daten aus verschiedenen Systemen konsolidieren, validieren und dokumentieren.

Standardisierte Schnittstellen

Schnittstellen sind wichtig für eine reibungslose Kommunikation mit Behörden wie der Bundesnetzagentur.

Automatisierte Prozesse

Automatisierung bei Datenprüfung und Fristenkontrolle ist essenziell für Effizienz in der Branche.

Datensicherheit und Datenschutz

Sicherheit der Daten und Einhaltung von Datenschutzvorgaben sind zentrale Anforderungen.



Chancen für Anbieter und gemeinsame Standards

Digitalisierung der Berichtspflichten

Die Digitalisierung schafft Chancen für Softwareanbieter, Berater und Dienstleister in der Energiewirtschaft.

Gemeinsame Standards

Standards wie JSON und harmonisierte Schnittstellen sind entscheidend für erfolgreiche Datenverarbeitung und Kommunikation.

Zusammenarbeit und Synergien

Kooperation zwischen Marktteilnehmern verhindert Insellösungen und fördert effiziente, zukunftsfähige Lösungen.

Bürokratieabbau und Marktentwicklung

Effiziente Lösungen reduzieren Bürokratie und ermöglichen skalierbare, interoperable Marktentwicklung.





Zusammenfassung & Fazit



Kernaussagen und Ausblick

Bürokratieabbau als Schlüssel

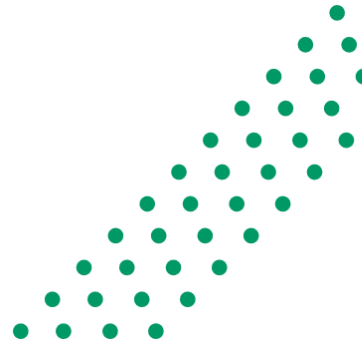
Bürokratieabbau ist essenziell für Energiewende und Wettbewerbsfähigkeit kleiner Netzbetreiber.

Chancen und Risiken von HEDWIG

HEDWIG fördert Digitalisierung, birgt aber Mehraufwand und Sicherheitsrisiken.

Praxisnahe Umsetzung erforderlich

Nutzung bestehender Daten und Vermeidung redundanter Prozesse sind entscheidend.



Beteiligen Sie sich an der 2. Konsultationsrunde zum BNetzA Data Hub und animieren Sie auch Ihre Kunden dazu!

https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/Hedwig_111g/start.html

Expertenaustausch

Eine große zentrale Plattform für alle vs. einzelne Plattformen für unterschiedliche Stakeholder, wie Marktteilnehmer oder Behörde(n)

„Bürokratie mit KI überwinden?“



**Bei Fragen oder zum Ideenaustausch
melden Sie sich gern!**

Lars Plagemann
Produktmanager rcRegMan / RegMan

Lars.Plagemann@regiocom.com

+49 391 / 2436 - 1266

