

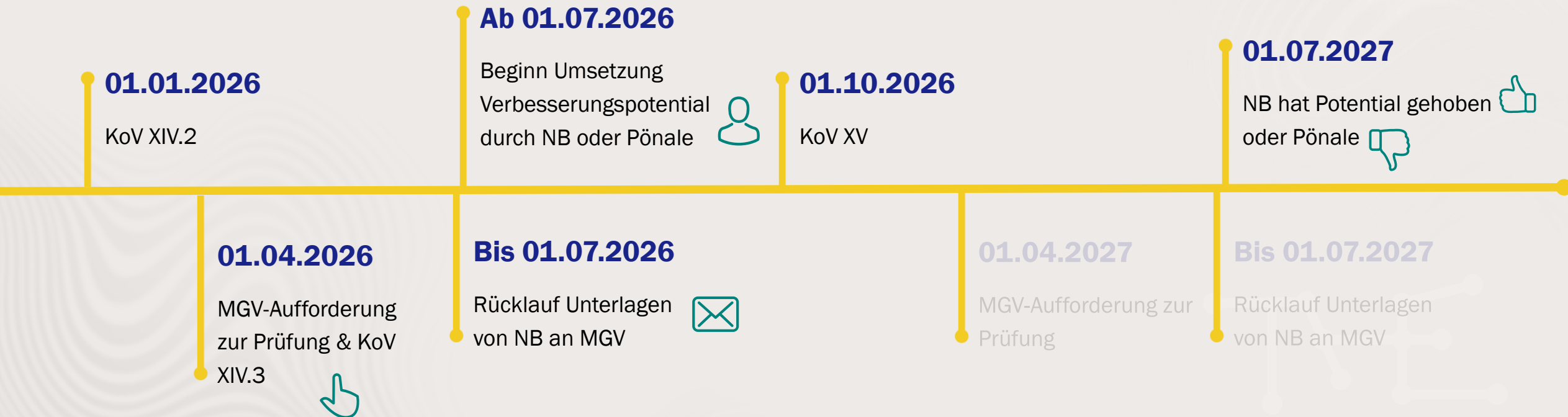


SLP-Allokationsgüte (in kWh/MWh) **nach KoV XIV.3 §50 (10)**

THE Kundenveranstaltungen 2026

KoV §50/10 Prozess

„Netzbetreiber mit SLP-Mengen müssen Maßnahmen zur Verbesserung der Anwendung von Standardlastprofilen prüfen, wenn sich ihre kumulierte absolute Netzkontoabweichung über 12 Monate bezogen auf das Kalenderjahr, außerhalb des 90% Quantils ihrer Größengruppe befindet.“



KoV §50/10

Hilfreiche Unterlagen

1

2 Seiten

KoV Gas XIV.1 Hauptteil §50 Zif. 10

Allgemein:

- 10%-Quantil
- Größengruppen
- Fristen
- Grobprozess
- Pönale
- Kurzbericht MG



2

4 Seiten

LF Geschäftsprozesse BKM Gas Kap. 11.7

Detaillierung:

- Ausnahme 10%-Quantil
- Härtefälle (Clearing)
- Drei Beispiele, wann Verbesserungspotential gesehen wird (10%)
- Detaillierung Kurzbericht MG



3

10 Seiten
+
Prüftools

LF Abwicklung SLP, Kap. 6 inkl. Anlage 1-3

How to:

- Prüfroutine SLP-Checkliste für SLPana und SLPsyn (Fragenkatalog allg. + spez.)
- Nachweistools (xls)
- Bewertung Als-Ob-Allokationsgüte

14 Seiten

+ Anwendungshilfe des
MGV (auf Anfrage)

KoV §50/10 Rückblick

2021-26

- 378 NB in Prüfung
- 167 NB zur Verbesserung aufgefordert

2021-26

50,5 T€

- 9 Pönaln



Start Unternehmen Veröffentlichungen Services Download Portale Wasserstoff Kontakt

Services > Netzbetreiber > Prüfungspflicht § 50

Prüfungspflicht § 50

Informationen zur Prüfungspflicht gemäß § 50 KoV finden Sie [hier](#).

Den aktuellen Kurzbericht aus Oktober 2025 finden Sie [hier](#).

Gemäß §50 KoV sind die Namen der pönalisierten Netzbetreiber unter der Angabe des Grundes der Pönalisierung auf der Website des Marktgebietsverantwortlichen zu veröffentlichen.

Innerhalb der Prüfungspflicht 2025 wurden die folgenden Netzbetreiber pönalisiert:

- Stadtwerke Ochtrup (keine Rückmeldung innerhalb der Überprüfungsfrist)
- Stadtwerke Stockach GmbH (Nichtvorlage, bzw. nicht ausreichende Prüfung und Vorlage der Ergebnisse)

Innerhalb der Prüfungspflicht wurden 2024 die folgenden Netzbetreiber pönalisiert:

- Stadtwerke Sulzbach/Saar GmbH (Nichtvorlage, bzw. nicht ausreichende Prüfung und Vorlage der Ergebnisse)
- Stadtwerke Buchholz in der Nordheide GmbH (Nichtvorlage, bzw. nicht ausreichende Prüfung und Vorlage der Ergebnisse)
- Stadtwerke Ramstein-Miesenbach GmbH (Nichtvorlage, bzw. nicht ausreichende Prüfung und Vorlage der Ergebnisse)
- e.wa riss Netze GmbH (Nicht erfolgte Umsetzung der vom MGV geforderten Maßnahmen innerhalb der Implementierungsfrist gemäß §50 KoV 2023)

Innerhalb der Prüfungspflicht wurde 2023 der Netzbetreiber Stadtwerke Ochtrup (Grund: keine Umsetzung

Ansprechpartner



Kundenbeziehung
+49 30 364289 400
+49 30 364289 420



KoV §50/10

SLP-Allokationsgüte 2026

Ergebnisse Stand 01.04.2026 (für Allokationen KJ 2025)

	Anzahl NK	Davon Ausnahmen	Grund- gesamtheit	90%-Quantil (kWh/MWh)	Anzahl NK im 10%-Quantil	Davon <130 kWh/MWh	Ansprache NB (Prüfauf.)
Kein SLP	26	0	0	---	---	---	---
Klein (bis 100 Mio. kWh)	210	38	172	133,79	18	0	18
Mittel (100-250 Mio. kWh)	242	34	208	132,83	21	0	21
Groß (>250 Mio. kWh)	248	34	214	115,93	22	15	7
	726	106	594		61	15	46

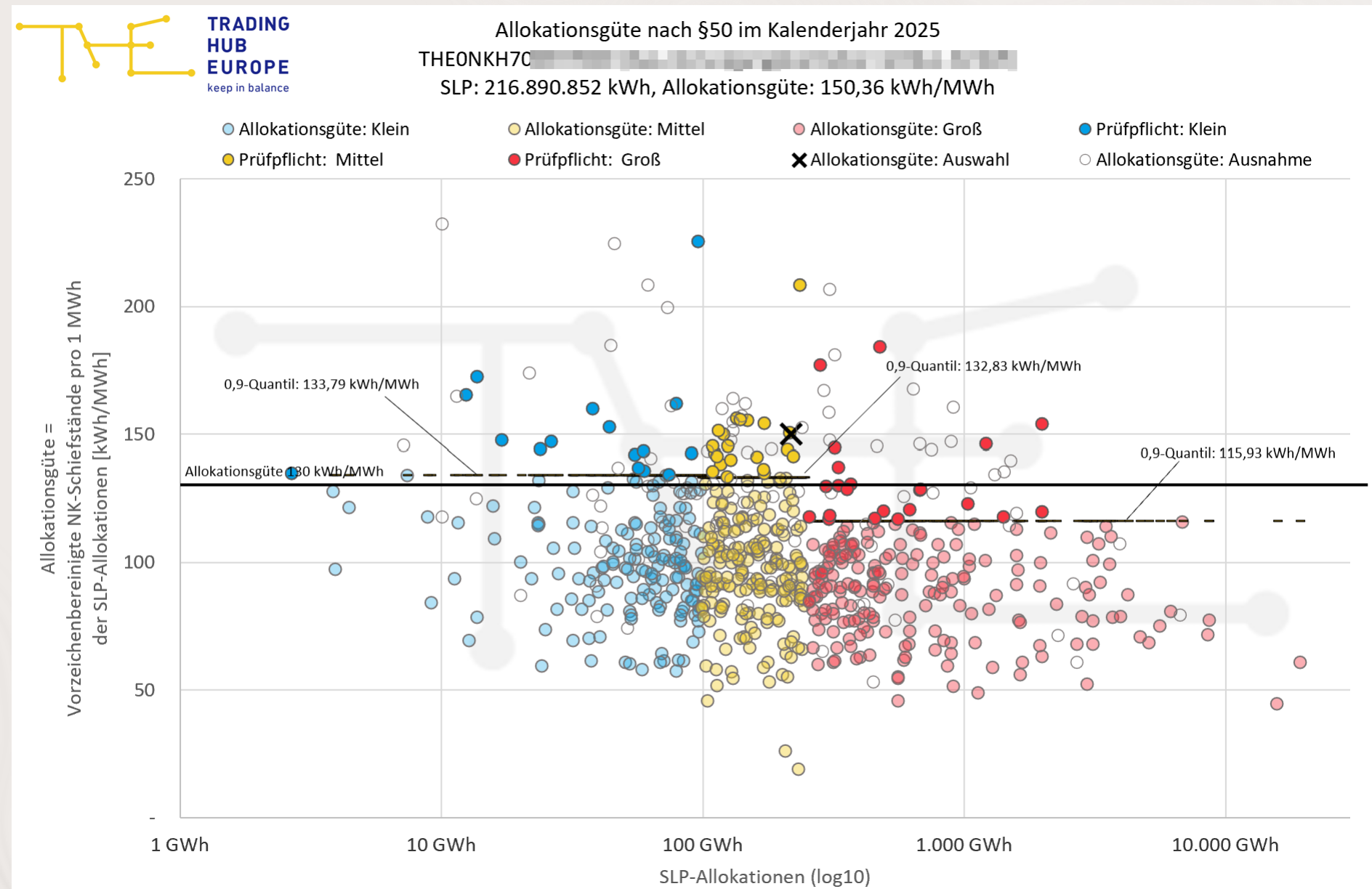
KoV §50/10

SLP-Allokationsgüte 2026

Ergebnisse 2026 (für Allokationen KJ 2025)

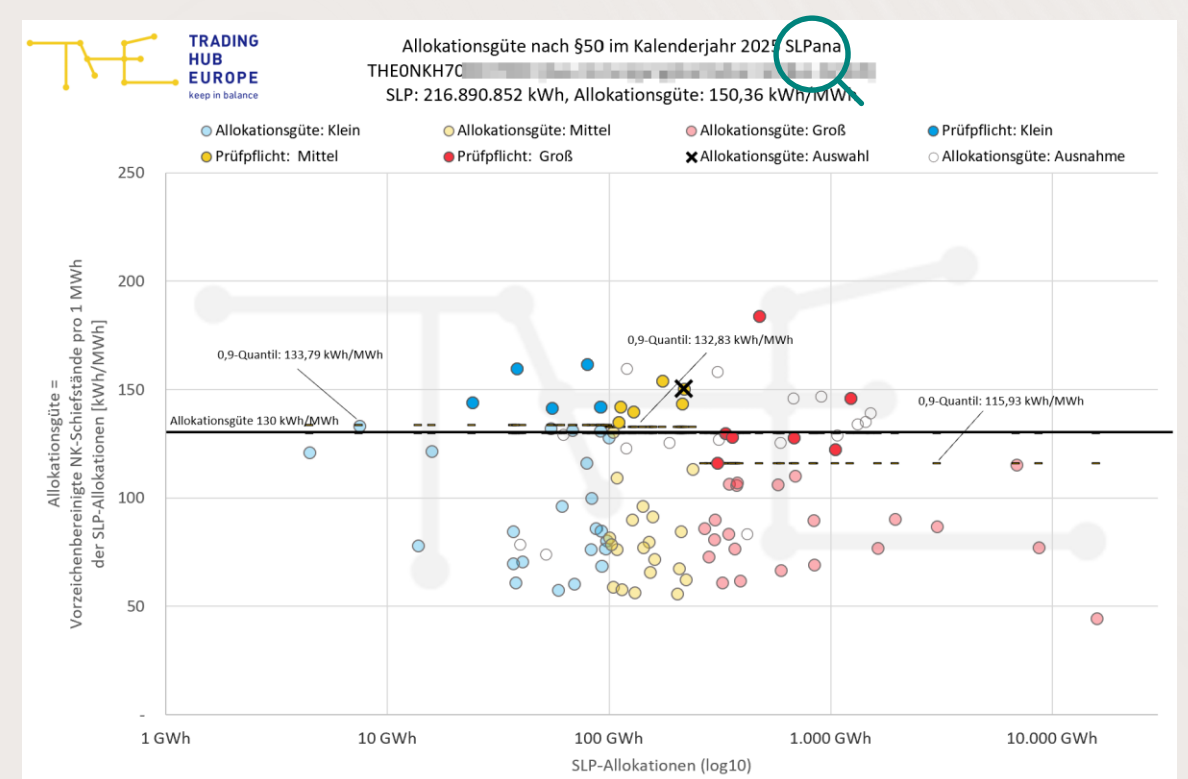
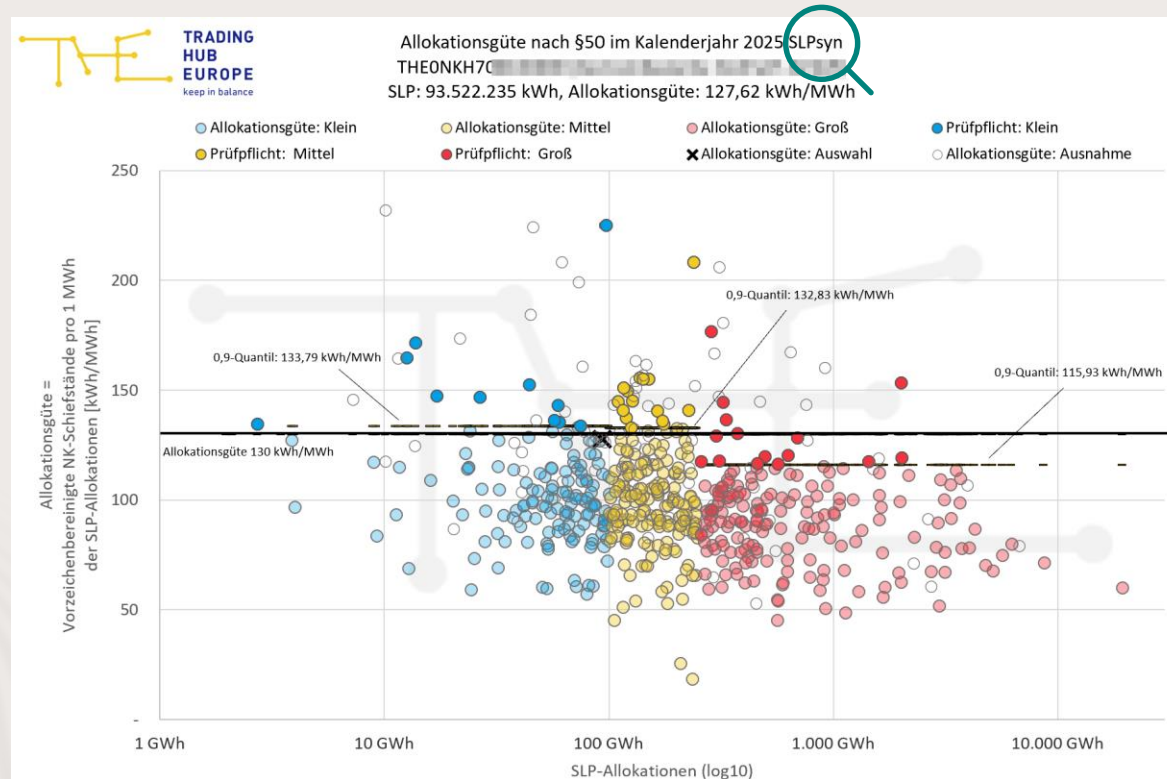
Netzkonto	Firma	Größengruppe	SLPana/ SLPsyn	Güte 2025	Netzkonto	Firma	Größengruppe	SLPana/ SLPsyn	Güte 2025
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	338,78	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	144,95
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	296,72	THE0NKH70		Groß	SLPsyn	144,56
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	225,16	THE0NKH70		Klein	SLPana	143,93
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	208,25	THE0NKH70		Mittel	SLPana	143,41
THE0NKH70		Groß	SLPana	183,77	THE0NKH70		Klein	SLPsyn	143,17
THE0NKH70		Groß	SLPsyn	176,74	THE0NKH70		Klein	SLPana	141,92
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	171,78	THE0NKH70		Mittel	SLPana	141,91
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	164,73	THE0NKH70		Klein	SLPana	141,52
THE0NKL70		Klein	SLPana	161,59	THE0NKL70		Mittel	SLPsyn	140,91
THE0NKH70		Klein	SLPana	159,83	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	140,87
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	155,78	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	140,73
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	155,14	THE0NKH70		Mittel	SLPana	139,75
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	155,00	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	137,59
THE0NKH70		Mittel	SLPana	153,94	THE0NKH70		Groß	SLPsyn	136,78
THE0NKL70		Groß	SLPsyn	153,48	THE0NKL70		Klein	SLPsyn	136,32
THE0NKL70		Klein	SLPsyn	152,53	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	136,01
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	151,22	THE0NKH70		Klein	SLPsyn	135,6
THE0NKH70		Mittel	SLPana	150,36	THE0NKH70		Mittel	SLPana	134,91
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	149,76	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	134,57
THE0NKH70		Klein	SLPsyn	147,34	THE0NKL70		Klein	SLPsyn	134,53
THE0NKL70		Klein	SLPsyn	146,93	THE0NKH70		Klein	SLPsyn	133,84
THE0NKH70		Groß	SLPana	146,01	THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	133,01
THE0NKH70		Mittel	SLPsyn	145,13	THE0NKH70		Groß	SLPsyn	130,37

KoV §50/10 Prozessziele



KoV §50/10

SLP-Allokationsgüte 2026



KoV §50/10 Prüftools

Anwendungshilfe zu den SLP-Tools

XLSX Anlage 1 – Prüfroutine Checkliste

XLSM Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren

XLSM Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (mit SigLinDe-Systematik)

XLSM Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (eigene Profile)

XLSM Anlage 3 – Prüfroutine Analytisches Verfahren

Möglichkeit des Dateiupload im Kundenportal (auf Anfrage)

WWW (Kooperationsvereinbarung Gas – Standardvertrag | BDEW)

Datum (D)	SLP- Allokations- menge (D-1) für (D) [kWh]	Restlast (D) an M + 2 M +10 WT [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokation Basis: Ist- Temperatur [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokations- menge Basis: alternative Ausprägung [kWh]	SLP- Als-Ob- Allokations- menge Basis: Gasprognose- temperatur [kWh]	Ist- Temperatur [°C]	Allokations- Temperatur [°C]	Gasprognose- temperatur [°C]
01.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
02.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
03.01.2019	1	2	Hier ist die gleiche Temperatur abzutragen, wie sie der NB für die Berechnung der Kundenwerte nutzt (=tatsächlich gemessene Temperatur des Tages).			0	0,00	1,00
04.01.2019	1	2				0	0,00	1,00
MGV Datenportal:	1	2				0	0,00	1,00
Summe von Zeitreihe: SLPsyn	1	2				0	0,00	1,00
Qualität: endgültig	1	2				0	0,00	1,00
09.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
MGV Datenportal:	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
Restlast = NIKPENTRY +/- relevante Zeitreihen	1	2	Hier ist die gleiche Temperatur zu abzutragen, die für die an D-1 zur Berechnung der Tagesallokationen-SLP verwendet wurde.			0	1,00	-1,00
Qualität: best of	1	2				0	1,00	-1,00
14.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
15.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
16.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
17.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
18.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
19.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
20.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
21.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
22.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00

KoV §50/10

Prüftools

Ergebnisse der Prüfroutine zur Anwendung von Lastprofilen zur Bilanzierung Gas im synthetischen Lastprofilverfahren nach § 50 Ziff. 11 KoV						
Jahr	Kumulierte absolute Netzkontoabweichung alternative Ausprägung	Kumulierte absolute Netzkontoabweichung Gasprognosetemperatur	Ergebnis der Prüfroutine:			
2024	-0,57%	23,80%	Keine Optimierungsmöglichkeit durch eine alternative Profilausprägung!			
2025	0,54%	18,23%				
Mittelwerte über beide Jahre	-0,02%	21,01%	Die Gasprognosetemperatur ist gemäß den Kriterien des LF BKM im Abschnitt 11.7 anzuwenden!			
Bemerkungen:						
Darstellung der Berechnungsergebnisse						Kontrollrechnung
Jahr	Restlast	Allokationsmenge	Als-Ob-Allokationsmenge Ist- Temperatur	Als-Ob-Allokationsmenge alternative Ausprägung	Als-Ob-Allokationsmenge GPT	Als-Ob-Allokationsmenge Allokationstemperatur
2024	647.643.375 kWh	660.177.646 kWh	612.123.136 kWh	656.903.236 kWh	608.881.932 kWh	658.606.570 kWh
2025	669.760.957 kWh	699.599.725 kWh	631.688.387 kWh	696.864.977 kWh	619.395.255 kWh	699.040.767 kWh
Differenz 2024		1,9%	-5,8%	1,4%	-6,4%	Differenz: 2024 0,2 %
Differenz 2025		4,3%	-6,0%	3,9%	-8,1%	Differenz: 2025 0,1 %
Kundenwertberechnung:		Kundenwertberechnung bitte überprüfen!				
Ergebnis der Kontrollrechnung:		Allokationsmengen sind plausibel!				
Kumulierte absolute Netzkontoabweichung						
Jahr	SLP Allokation (an D-1 für D)	Als-Ob-Allokation Ist Temperatur	Als-Ob-Allokation alternative Ausprägung	Als-Ob-Allokation GPT		
2024	126,98 kWh/MWh	167,50 kWh/MWh	127,71 kWh/MWh	96,76 kWh/MWh		
2025	125,39 kWh/MWh	168,57 kWh/MWh	124,71 kWh/MWh	102,54 kWh/MWh		

KoV §50/10

GPT

Was ist eigentlich die Gasprognosetemperatur?:

- Beschreibung der GPT im LF SLP, Kap. 3.5
- Kurz gesagt: neben der eigentlichen Temperatur einer Messstation werden auch noch andere Einflussfaktoren (Prädiktoren) in die Prognose eingebracht. Dies hat Einfluss insb. in den Übergangsjahreszeiten und im Sommer.
- Platt gesagt: anstatt einer gemessenen Temperatur rechnet man mit einer gefühlten Temperatur.

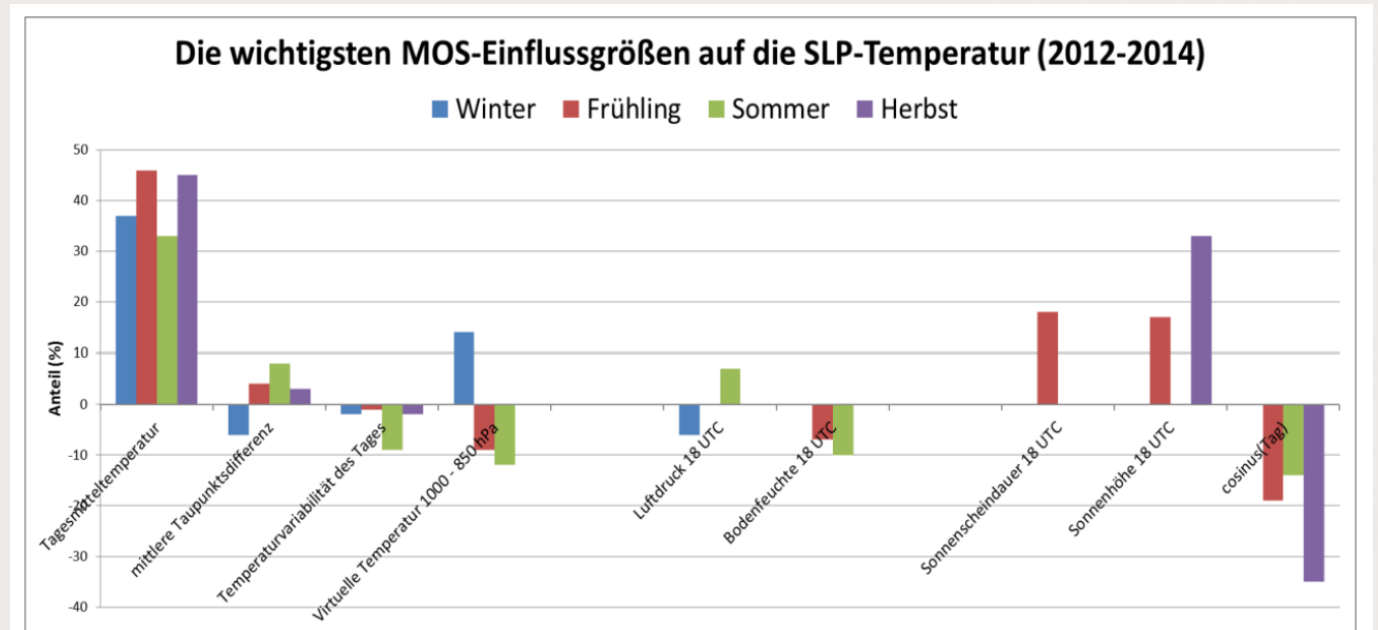
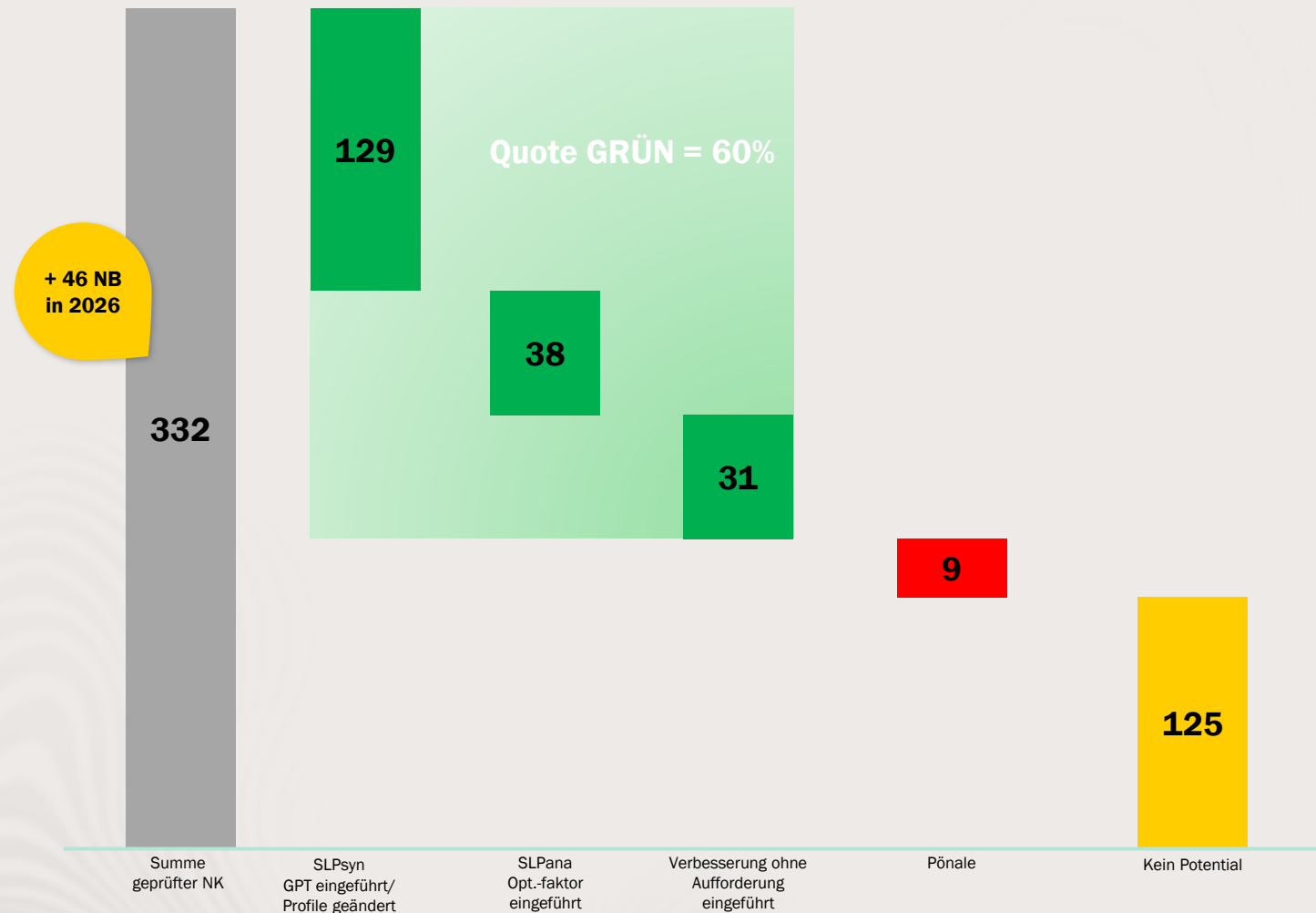
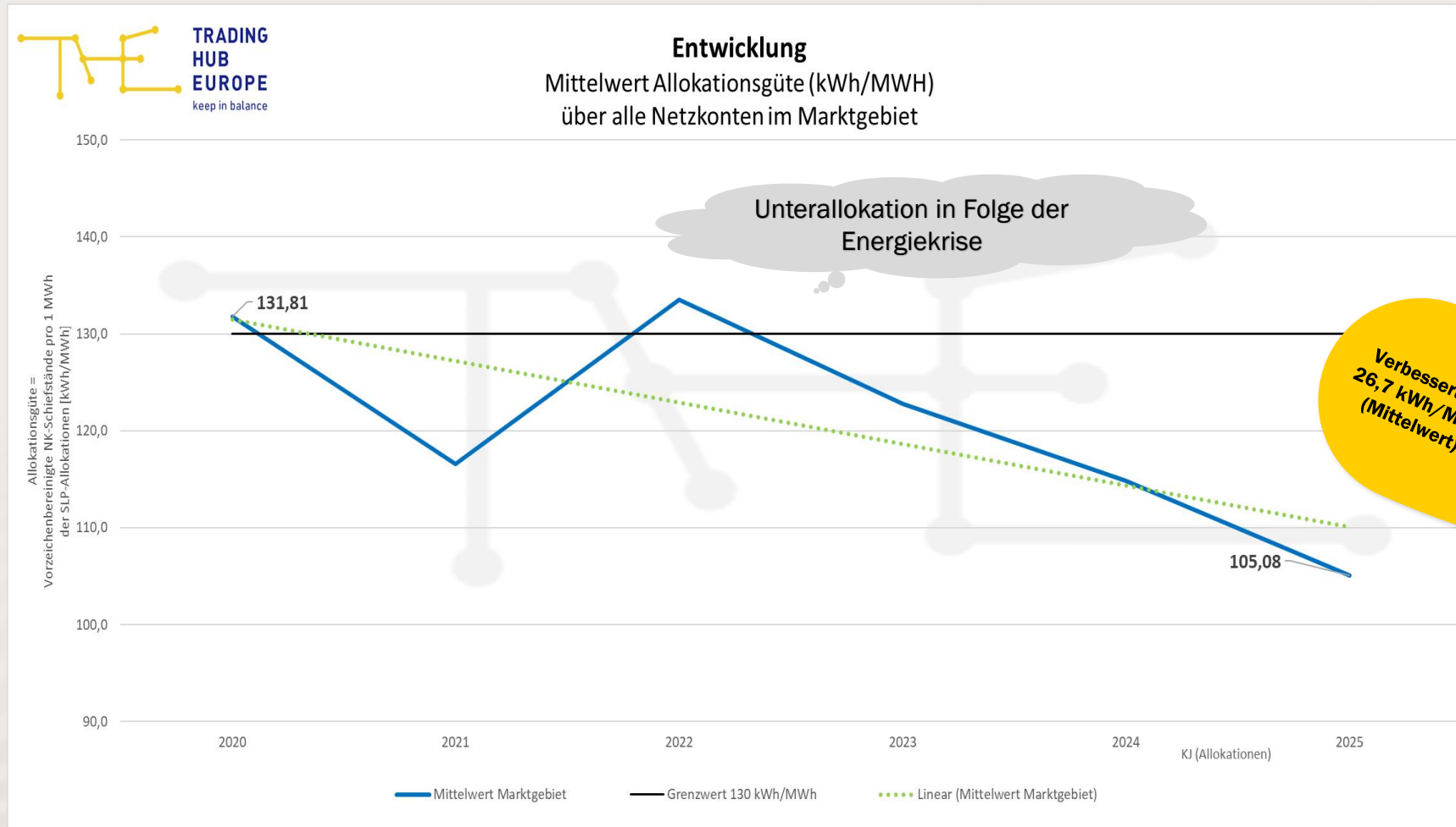


Abbildung 2 Einflussgrößen auf das Gasverbrauchsverhalten. Quelle: DWD

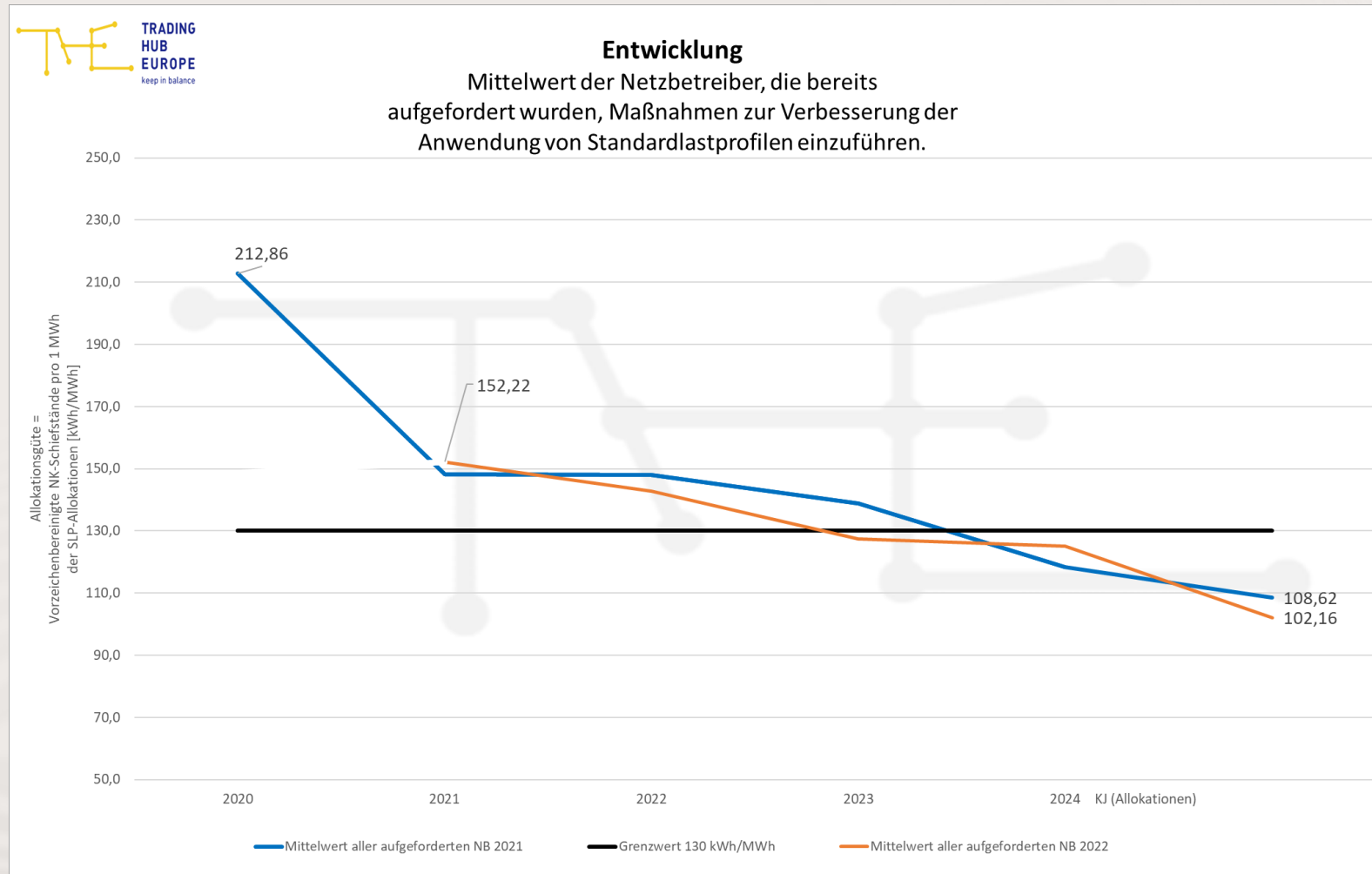
KoV §50/10 - Erfolgsanalyse: Prozessergebnisse bis dato



KoV §50/10 - Erfolgsanalyse: ALL OVER Marktgebiet



KoV §50/10 - Erfolgsanalyse: Prozessergebnisse bis dato



KoV §50/10

Ausblick

Spoiler

- Herbst 2026: Schulung zum Thema aus Sicht des MG

KoV XV 01.10.2026

- Einführung des „MGV-Faktors“ inkl. der Auswirkungen auf den Gesamtprozess §50/10

KoV XVI

Anregungen / Gedanken zur Weiterentwicklung der THE

- Warum wird ein NB, der mehrmals „ohne Potential“ geprüft wurde alle 2 Jahre erneut angesprochen?
- Ist die Pönalhöhe angemessen, angesichts der Anzahl der ausgesprochenen Pönalen?
- Ist die Freigrenze i. H. v. 130 kWh/MWh passend mit den Erfahrungen der bisherigen Prüfungen?

KoV §50/10

Hilfreiche Unterlagen

<https://www.tradinghub.eu>

- Gastvorträge der Kundenforen bieten Hilfestellung und neue Ideen zur Optimierung: EWE, NBB, Westnetz, Bielefelder Netz, schwaben Netz, Energie Codes & Services
- [BDEW-Webinar im Mitgliederbereich zu GPT](#)
- [Evaluierungsbericht zum Standardlastprofilverfahren Gas | BDEW](#)

Der MGV bietet keine Netzkontoanalyse im klassischen Sinne → ext. Dienstleister

6. Regulatorischer Ausblick_Binnenmarktpaket_neue Kooperationsvereinbarung
7. Gastvortrag Carsten Strelow, NBB "Erfahrungsbericht Analytisches Lastprofilverfahren"
8. Gastvortrag Claudius Burg, Energie Codes & Services "SLP-Kunden und die Auswirkungen der Verbrauchsreduzierung"

Folien der NB-Kundenveranstaltungen 2024

1. Einführungsvortrag
2. Sicherheitsplattform Gas
3. AS4 Einführung
4. § 50 SLP Güte
5. Weiterentwicklung THE-Datenportal
6. Kooperationsvereinbarung XIV
7. Regulatorischer Ausblick

Gastvorträge 2024

EWE Netz GmbH: Netzkontogüte

Westnetz GmbH: Güte der SLP-Allokationen

Folien der BKV-Kundenveranstaltungen 2024

1. Einführungsvortrag
2. AS4 Einführung
3. Änderungen KoV XIV, Biomethan, Grüngasquote
4. Regulatorischer Ausblick
5. Sicherheitsplattform Gas
6. Flexibilitätskostenbeitrag
7. Neues VHP-Portal

Folien der NB-Kundenveranstaltungen 2025

1. Einführungsvortrag
2. Dies & Das und die Datenqualität
3. § 50
4. MMMM & MMMA - Die Symbiose
5. Regulierung
6. THE Datenportal
7. Erfahrungsbericht Umstellung AS4

Gastvortrag in Essen, Erfahrungsbericht Analytisches SLP-Verfahren mit Korrekturfaktoren, Bielefelder Netz - Herr Eckhard Tiemann

Gastvortrag in Stuttgart, Erfahrungsbericht SLP Allokation, schwaben netz - Herr Markus Erhart

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

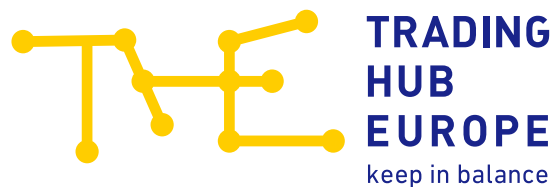


Norbert Fesser

Anna-Louisa-Karsch-Str. 2
10178 Berlin

T: +49 30 364289-342

E: service@tradinghub.eu



Standort Düsseldorf

EUREF-Campus 1
40472 Düsseldorf
+49 211 542 000 - 0
info@tradinghub.eu

Standort Berlin

Anna-Louisa-Karsch-Str. 2
10178 Berlin
+49 30 364 289 - 0
info@tradinghub.eu