

EWEnetz

Netzkontogüte / SLP-Allokationsgüte

Optimierungen bei EWE NETZ GmbH



Unsere Netze versorgen über zwei Millionen Kunden – und das in exzellenter Qualität

EWEnetz

EWE NETZ steht für

- zuverlässige Stromnetze
- sichere Gasnetze
- moderne Telekommunikationsnetze
- hochwertige Trinkwassernetze

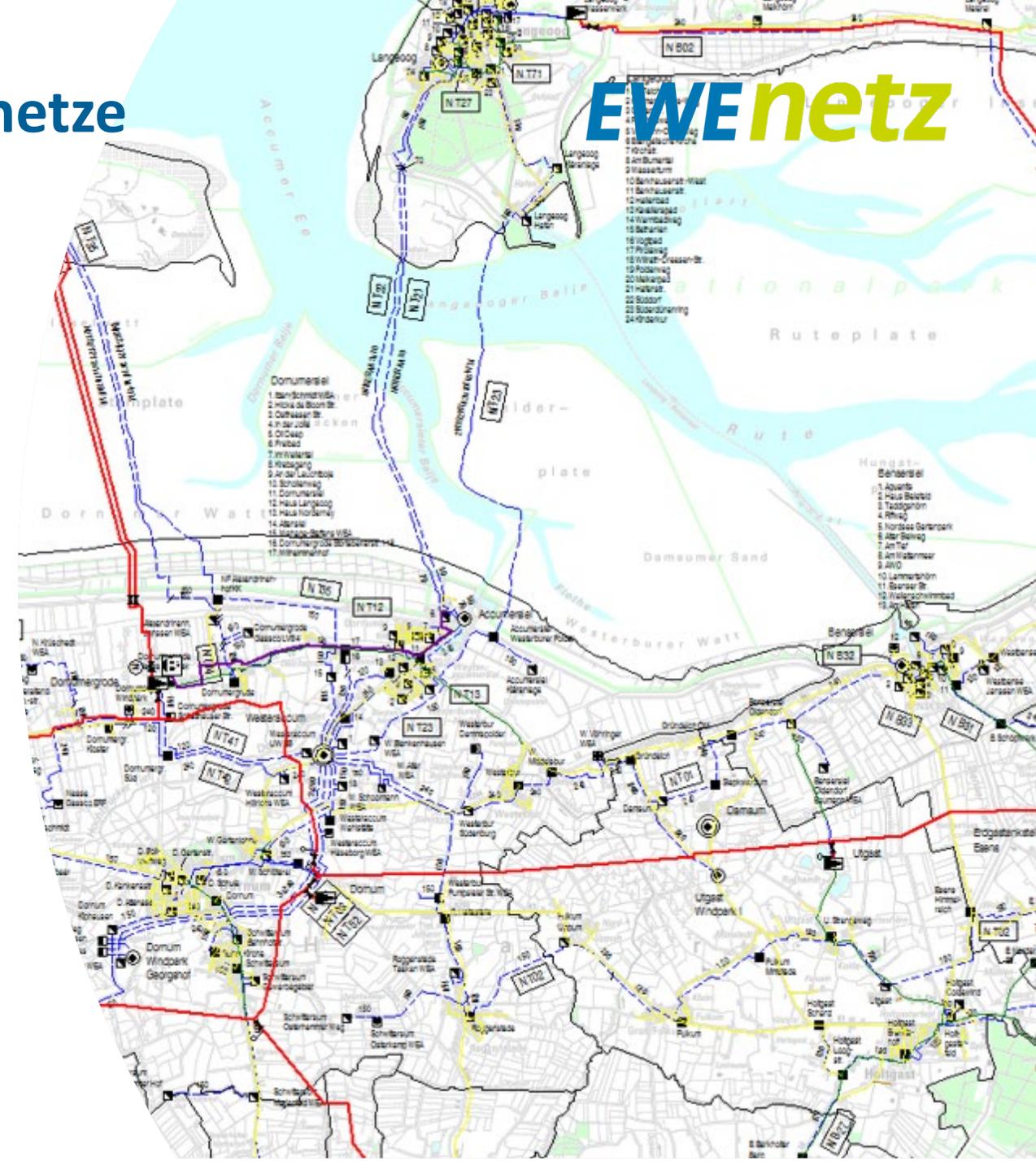
Ca. 200.000 Kilometer Versorgungsnetze – die Lebensadern in unserer Region

Leitungslängen:

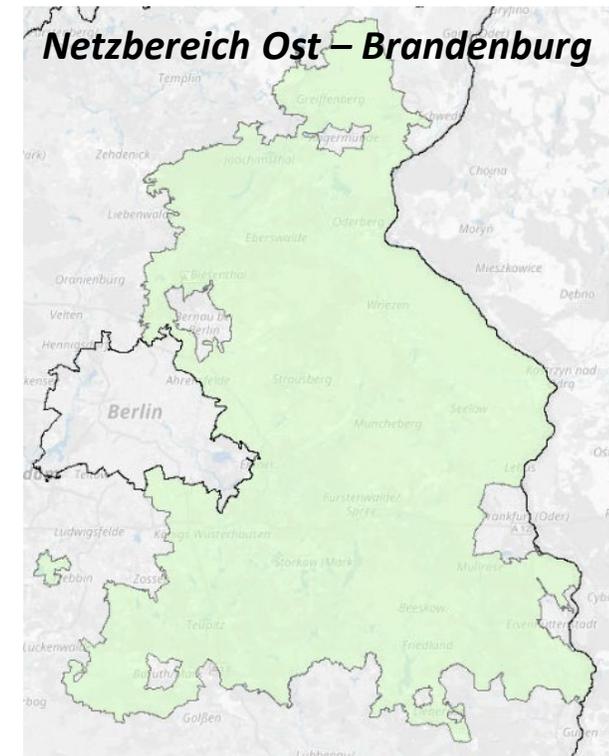
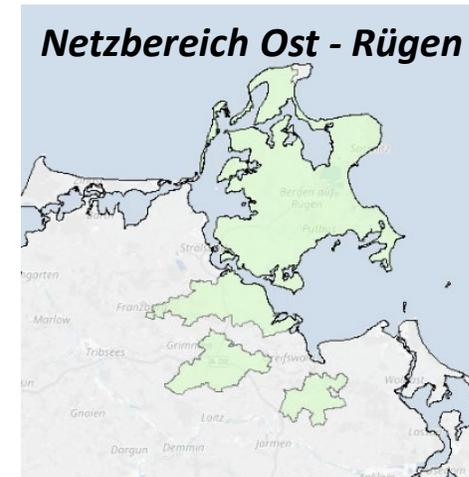
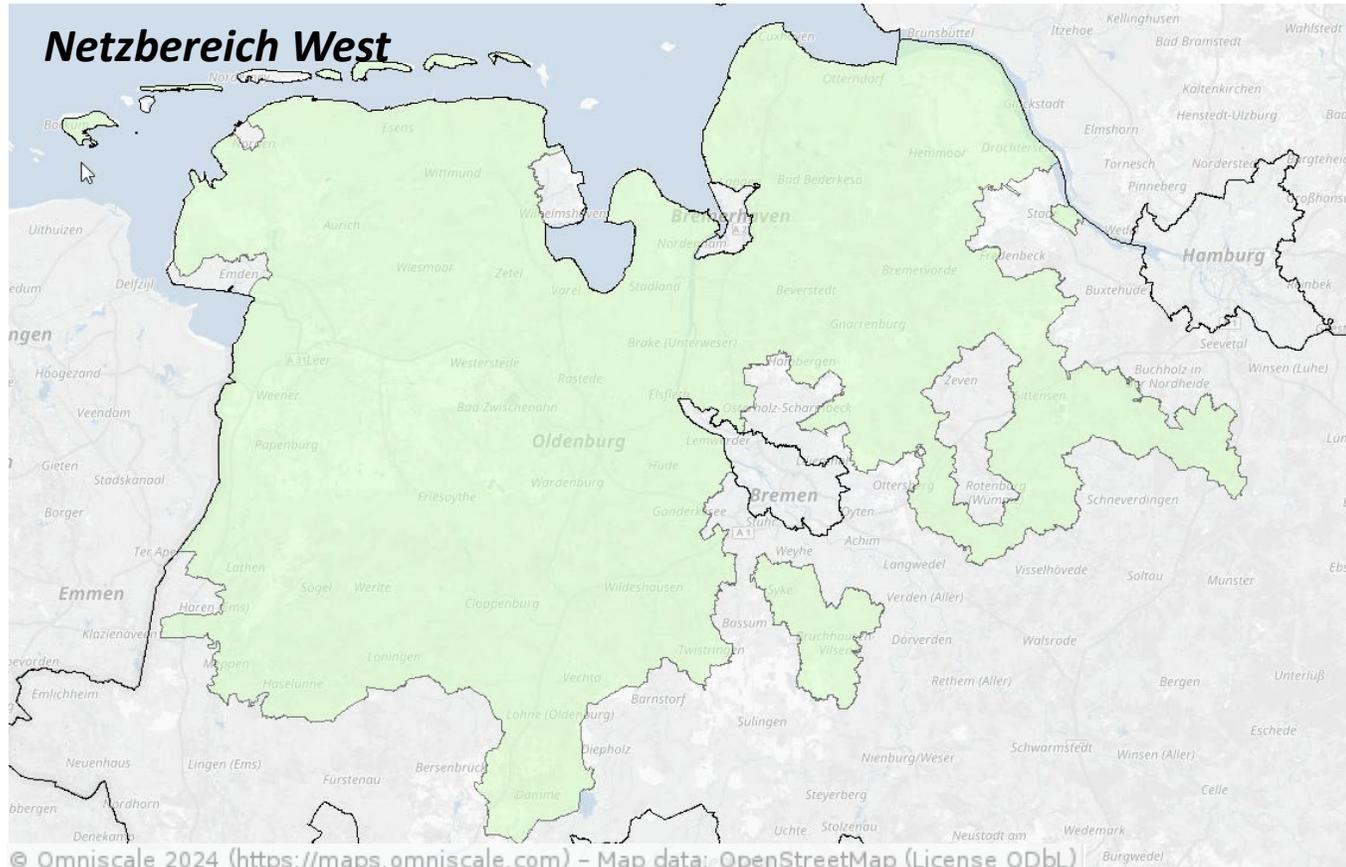
- Stromnetz: 83.422 km
- Erdgasnetz: 57.532 km
- TK-Netz: 60.776 km
- Wassernetz: 1.259 km

Die Netzleitstelle in Oldenburg – das Gehirn der Versorgung

Von hier aus steuert und überwacht EWE NETZ die **gesamte Netzinfrastruktur** – rund um die Uhr.



Verantwortung für funktionierende und moderne Netze in unseren Versorgungsregionen



MRU: Umstellung von Ost nach West



EWE NETZ-Projektumfang in Zahlen

- Laufzeit 2018-2028
- ca. 600.000 Kunden (privat, Gewerbe, Industrie)
- ca. 700.000 Kundengeräte
- über 25.000 verschiedene Gerätetypen

Beispiel aus dem Jahr 2022

- über 200.000 Kundenbesuche
- knapp 100.000 Geräteanpassungen
- 16 Schaltungen
- Aufteilung des Netzgebiets in 100 Umstellbezirke

Übersicht Kundenstruktur/ NKP-Verbindungen

ENTRY		EXIT	
Entryso	1	Exitso	2
BioEntry	20	SLP	894.505
Flüssiggas	14	RLM	932
NKP	7	NKP	13

- Saldierte Betrachtung
- Speicher Rüdersdorf
- GÜP Polen (zu VNB-Inselnetz)
- Flüssiggas H-Gas Gebiet

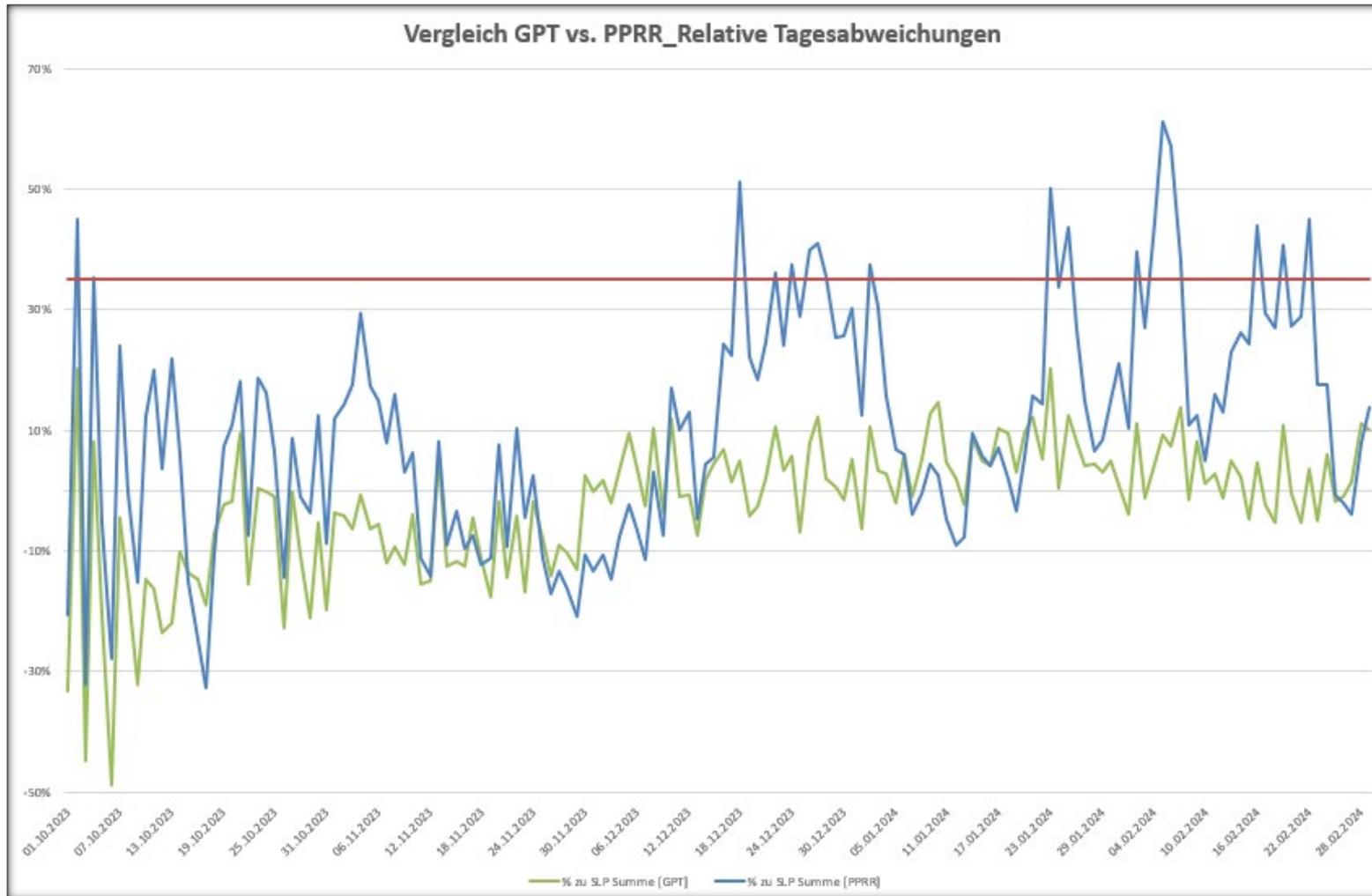
Maßnahmen für Optimierung der Netzkontogüte bei EWE NETZ GmbH



- Einführung der Gasprognosetemperatur
- Temporäre Einführung des SLP-Korrekturfaktors
- Einführung Netzkontobilanzierungsobjekt (NKBO)
- Umstellung der (größeren) Erdgastankstellen von SLP auf RLM
- Überprüfung der SLP Kunden mit ZFA auf dauerhafte „Verletzungen“ der 500 kW stündliche Leistung und ggf. Umstellung auf RLM
- Laufende Qualitätssicherung der Stammdaten zwischen zwei IT-Systemen
- Laufende Überprüfung der Kundenwertgüte
- Laufende Überprüfung des Netzkontoverlaufs

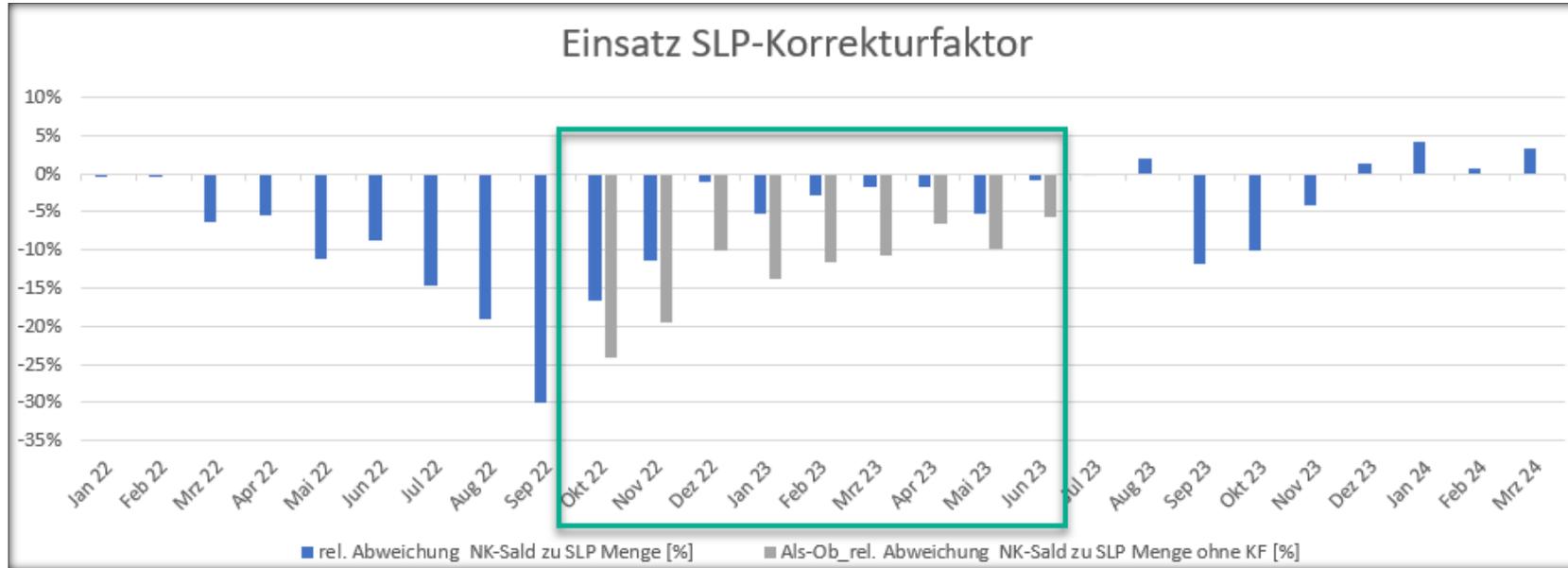
- Bei EWE NETZ GmbH werden für die Ermittlung der SLP-Allokationen drei Temperaturmessstellen herangezogen
 - 10210 – Friesoythe / Altenoythe (Netzbereich West)
 - 10291 – Angermünde (Netzbereich Ost – Brandenburg)
 - 10184 – Greifswald (Netzbereich Ost - Rügen)
- Im Oktober 2018 erfolgte die Umstellung der Allokationstemperatur von geometrischer Reihe (PPRR) auf die individuelle Gasprognosetemperatur (GPT)
- Herausforderung dabei ist die Ermittlung der Restlast bzw. Zieltemperatur pro Klimastandort
- Weitere Informationen zu GPT sind in dem BDEW/VKU/GEODE Leitfaden "Abwicklung von Standardlastprofilen Gas" zu finden

Gasprognosetemperatur II



- Beispiel für die Klimazone Friesoythe/ Altenoythe (L-Gas)
- Die Schwankungen am Netzkontosaldo sind mit der ursprünglichen Allokationstemperatur deutlich höher als mit der Gasprognosetemperatur
- Der größte Unterschied (ca. 9 Mio. kWh) zwischen den beiden Größen ist am 05.02.2024 bei Differenz von 3°C zwischen GPT (6,4°C) und PPRR (9,4°C)

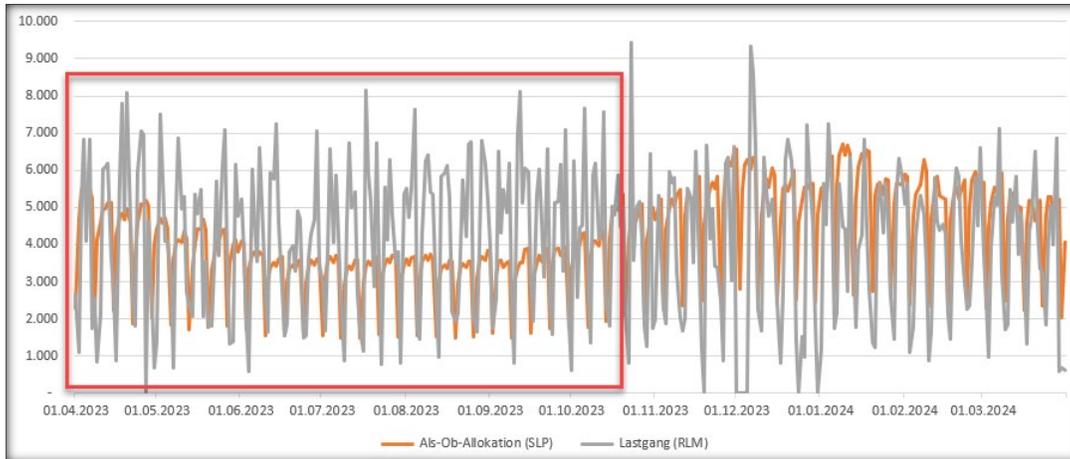
Temporäre Einführung des SLP-Korrekturfaktors



- Durch Aufrufe zur Energieeinsparung, gestiegene Energiepreise und einer möglichen drohenden Gasmangellage wurde eine Veränderung im Kundenverhalten festgestellt
- Nach Absprache mit der BNetzA hat EWE NETZ ab Oktober 2022 einen Korrekturfaktor von 0,9 eingeführt (Reduktion der SLP-Mengen um 10%)
- In April 2023 erfolgte eine Anpassung auf 0,95 und ab Juli 2023 wurde der Korrekturfaktor komplett entfernt

- Zur Aufnahme von Steuerungsabweichungen bei Speichern und/ oder GÜP am Verteilnetz kann ein Operational Balancing Account (OBA) vereinbart werden.
 - In OBA werden die Differenzen zwischen der Summe der stündlich gemessenen Gasmengen an einem Punkt und der Summe der für diese Stunde allokierten (für das Allokationsverfahren "allokiert wie nominiert") Gasmengen fortgeschrieben.
 - OBA haben einen Einfluss auf den täglichen Netzkontosaldo.
 - Die Berücksichtigung von OBA Ständen in dem Netzkonto eines NB kann mittels Entryso und Exitso Allokation in das ggf. hierfür eingerichtete NKBO erfolgen.
 - Weitere Informationen sind in dem BDEW/VKU/GEODE- Leitfaden „Bilanzkreismanagement Gas“ zu finden
- Bei EWE NETZ GmbH wurde das NKBO für die Steuerungsabweichungen am Speicher Rüdersdorf und GÜP Polen eingeführt.

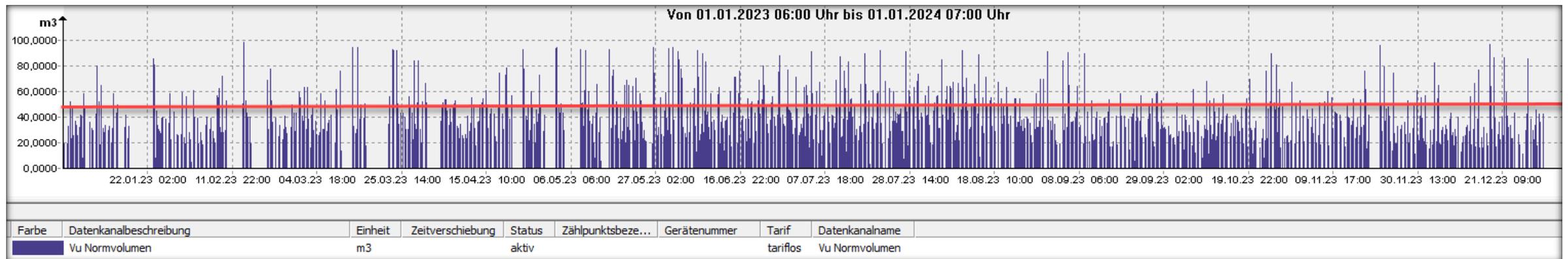
Zählverfahrenswechsel Erdgastankstellen



- In wärmeren Monaten ist das verwendete Standardlastprofil nicht optimal
- 2018 erfolgten die ersten Umstellungen bei den größeren Erdgastankstellen von SLP auf RLM bei EWE NETZ

Zählverfahrenswechsel SLP Kunden mit stündlicher Leistung > 500 kW (§24 GasNZV)

- Aktuell durch Sichtkontrolle (1x jährlich) in ZFA-System
- Zukünftig mit Hilfe eines automatisierten Reports



Laufende Qualitätssicherung der Stammdaten zwischen zwei IT-Systemen

Basis für den Stammdatenabgleich ist die Zuordnungsliste / Bestandsliste Gas

- Lieferant
- Bilanzkreis
- SLP-Profil
- Klimazone
- Kundenwert

MALOs zum Fehlercluster														
Nr	MALO	Fehlertext	Daten											
			Quelle	MALO	LV/EINS.VON	LV/EINS.BIS	Lieferant	Bilanzkreis	BILANZ.VON	BILANZ.BIS	Bilanzierungsgebiet	Zeitreihentyp	SLP-Profil	Verbrauchsfaktor
1	503	* SLP-Profile passen nicht zusammen * Verbrauchsfaktoren passen nicht zusammen, Differenz größer 0,0001	eCount	503	01.01.2024	(NULL)	GLF_MITGA	THE0BFH001240001	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	BMF	382,8891
			ISU	503	01.01.2024	(NULL)	GLF_MITGA	THE0BFH001240001	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	BEF	112,067913
2	503	* SLP-Profile passen nicht zusammen * Verbrauchsfaktoren passen nicht zusammen, Differenz größer 0,0001	eCount	503	01.03.2024	(NULL)	GLF_MAING	THE0BFH000080000	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	NMF	172,6865
			ISU	503	01.03.2024	(NULL)	GLF_MAING	THE0BFH000080000	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	NEF	6,453167
3	503	* SLP-Profile passen nicht zusammen * Verbrauchsfaktoren passen nicht zusammen, Differenz größer 0,0001	eCount	503	01.03.2024	(NULL)	GLF_EONDV	THE0BFH007200001	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	NMF	326,8061
			ISU	503	01.03.2024	(NULL)	GLF_EONDV	THE0BFH007200001	01.03.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	NEF	48,004042
4	503	* SLP-Profile passen nicht zusammen * Verbrauchsfaktoren passen nicht zusammen, Differenz größer 0,0001	eCount	503	16.01.2024	(NULL)	GLF_EXTRA	THE0BFH001660000	01.02.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	HK3	97,2587
			ISU	503	16.01.2024	(NULL)	GLF_EXTRA	THE0BFH001660000	01.02.2024	(NULL)	(NULL)	(NULL)	NEF	120,552001

Überprüfung der Kundenwertgüte

Flexible Parameterangabe

Beispiel_Überschreitung absoluter Grenzwert

z.B. Aktueller Kundenwert > 6.000 => Zur Identifikation von ggf. anstehenden Zählverfahrenwechsel

Marktllokation	Line	SLP-Name	von	bis	Prognosewert
50	SLP Wärmemenge+	NMF Haushalt >50.000 kWh Ems-Weser-Elbe [197]	01.02.2024	(offen)	7596,9931
50	SLP Wärmemenge+	MK4 - GMK04 Metall u. KFZ [199]	01.09.2022	(offen)	6432,573
50	SLP Wärmemenge+	MK4 - GMK04 Metall u. KFZ [199]	01.03.2023	(offen)	6343,788
50	SLP Wärmemenge+	MK4 - GMK04 Metall u. KFZ [199]	01.11.2023	(offen)	6274,6315
50	SLP Wärmemenge+	HA4 - GHA04 Einzelhandel u. Großhandel [201]	01.08.2022	(offen)	6680,4368

Beispiel_Überschreitung relativer Abweichung zum Vorgänger

z.B. Aktueller Kundenwert > 1.000% zum Vorgänger => Zur Identifikation von Klärfällen etc.

Marktllokation	Line	SLP-Name	Prog (akt) von - bis	Prognosewert (akt)	Prog (VG) von - bis	Prognosewert (VG)	Differenz (abs)	Differenz (proz)
50	SLP Wärmemenge+	BMF Haushalt >50.000 kWh Brand./Rügen [198]	01.07.2023 - (offen) [11.05.2023]	4990,5277	01.02.2023 - 30.06.2023 [11.05.2023]	,6375	4989,8902	782727,87
50	SLP Wärmemenge+	BMF Haushalt >50.000 kWh Brand./Rügen [198]	01.03.2024 - (offen) [18.01.2024]	2287,6273	01.05.2023 - 29.02.2024 [18.01.2024]	90,5613	2197,066	2426,05
50	SLP Wärmemenge+	BMF Haushalt >50.000 kWh Brand./Rügen [198]	01.03.2021 - (offen) [07.01.2021]	2063,6613	01.10.2019 - 28.02.2021 [07.01.2021]	58,318	2005,3433	3438,64
50	SLP Wärmemenge+	BD4 - GBD04 Sonstige betriebl. Dienstl. [202]	01.09.2023 - (offen) [25.07.2023]	3932,3249	01.12.2022 - 31.08.2023 [25.07.2023]	188,4693	3743,8556	1986,45

Laufende Überprüfung des Netzkontoüberlaufs

- Tägliche Überwachung der Netzkontosalden
- Zur Identifikation von Auffälligkeiten
- Bei Bedarf können weitere Analysen vorgenommen werden wie z.B.
 - Vollständigkeit und Plausibilität von
 - Wetterdaten
 - Messdaten etc.
 - Fristgerechte Berechnungen und Aggregationen

Tag	NK-Saldo	% zu SLP Summe	Ermittlung	Ermittlung	Karenztage
			Überdeckung bis -3%	Unterdeckung ab 35%	
01.03.2024	-2.083.100	-2,7%	-2.083.100		-
02.03.2024	29.845	0,0%			-
03.03.2024	679.261	1,1%			-
04.03.2024	6.110.431	9,1%			-
05.03.2024	-54.726	-0,1%	-54.726		-
06.03.2024	5.522.760	6,5%			-
07.03.2024	5.439.991	6,2%			-
08.03.2024	46.175	0,0%			-
09.03.2024	449.280	0,5%			-
10.03.2024	6.983.955	9,4%			-
11.03.2024	1.450.900	1,9%			-
12.03.2024	9.932.767	14,1%			-
13.03.2024	-1.296.427	-1,9%	-1.296.427		-
14.03.2024	-800.342	-1,4%	-800.342		-
15.03.2024	592.425	1,1%			-
16.03.2024	1.635.420	2,8%			-
17.03.2024	4.505.052	6,3%			-
18.03.2024	-4.425.649	-5,8%			-
19.03.2024	-981.985	-1,4%	-981.985		-
20.03.2024	0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	-
21.03.2024	0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	-
22.03.2024	0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	-
23.03.2024	0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	-
24.03.2024	0	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	-

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit.**

EWE NETZ GmbH
Cloppenburger Str. 302
26133 Oldenburg
www.ewe-netz.de
Kontakt: edm@ewe-netz.de