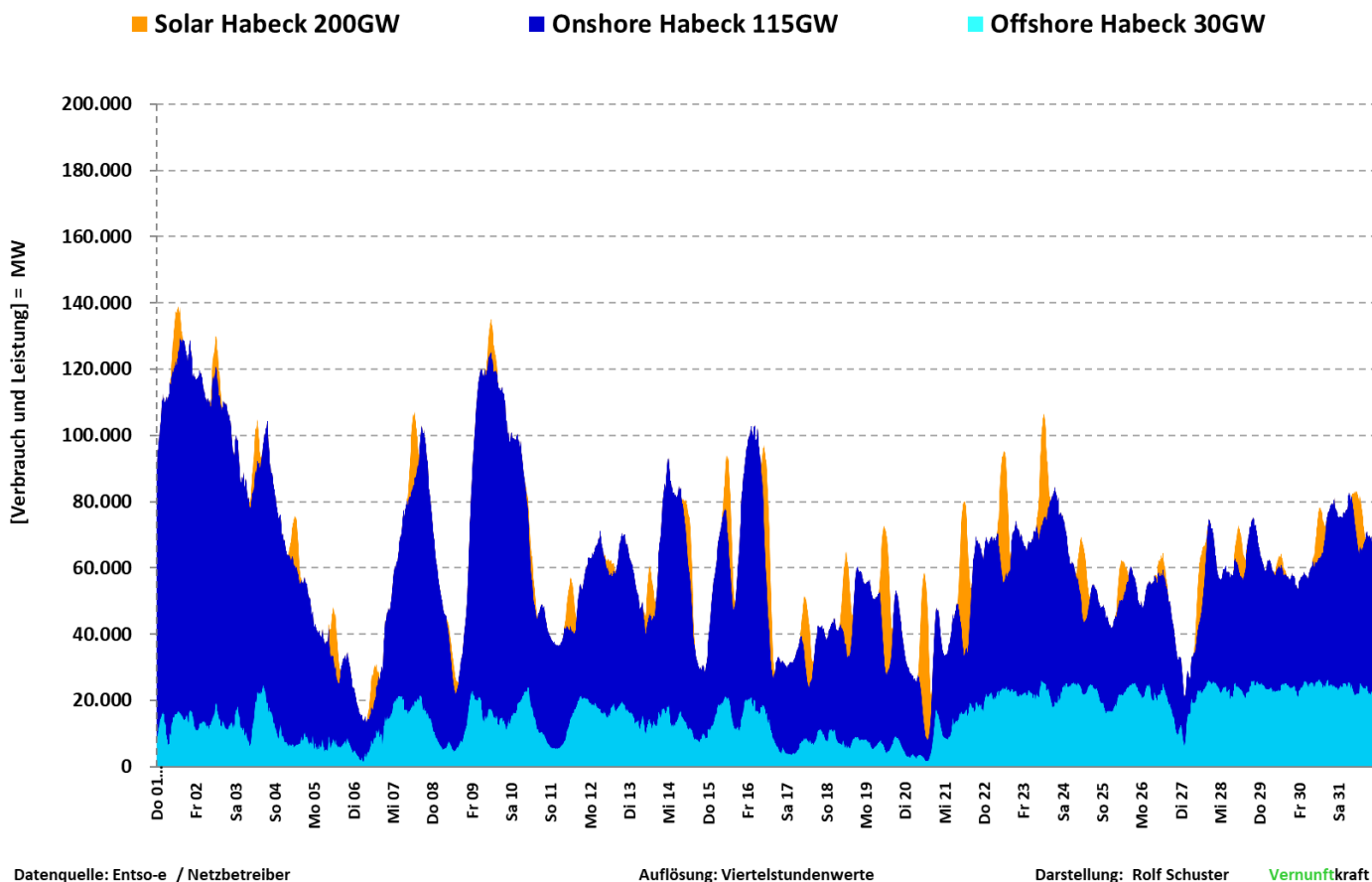
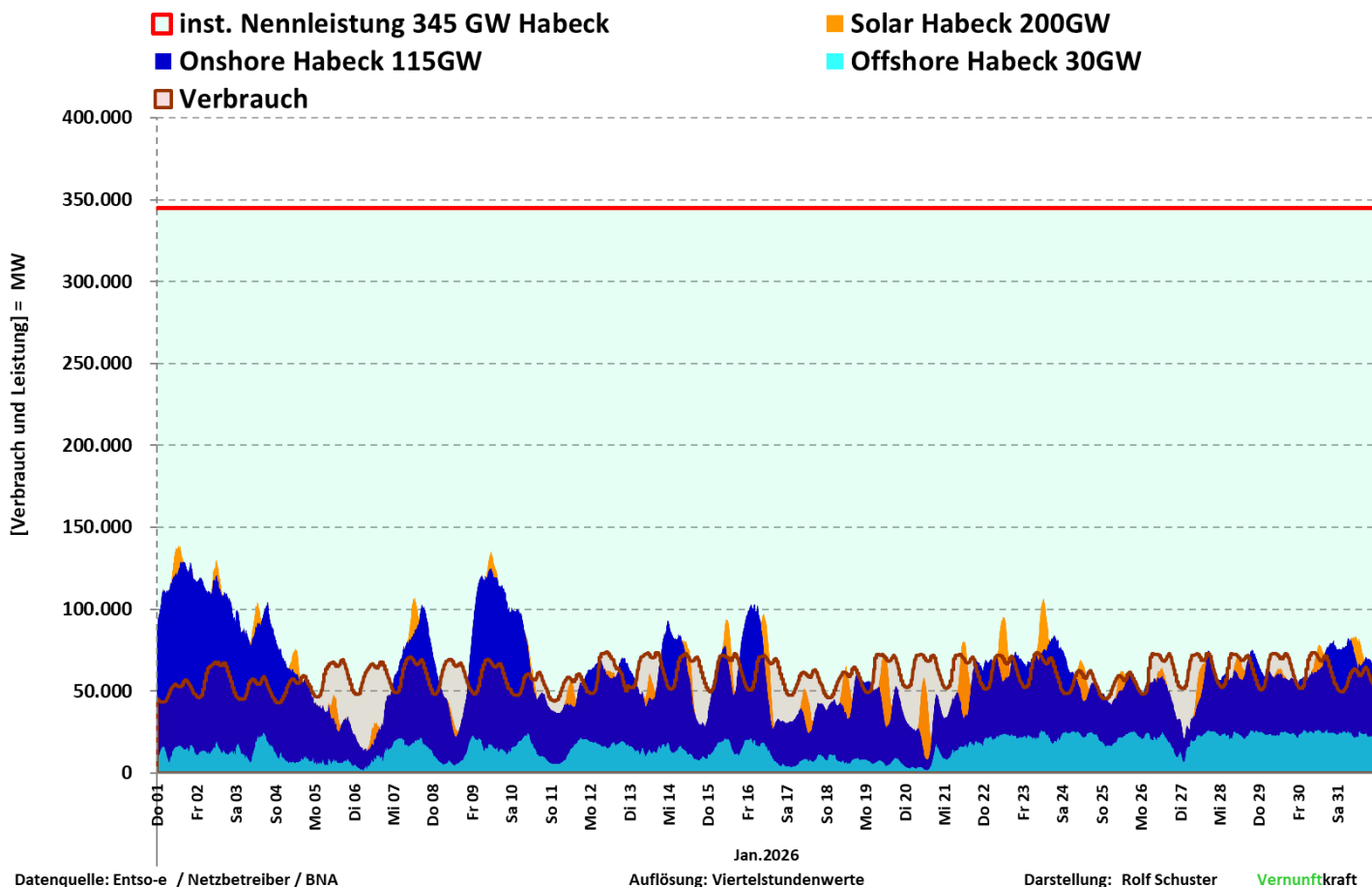
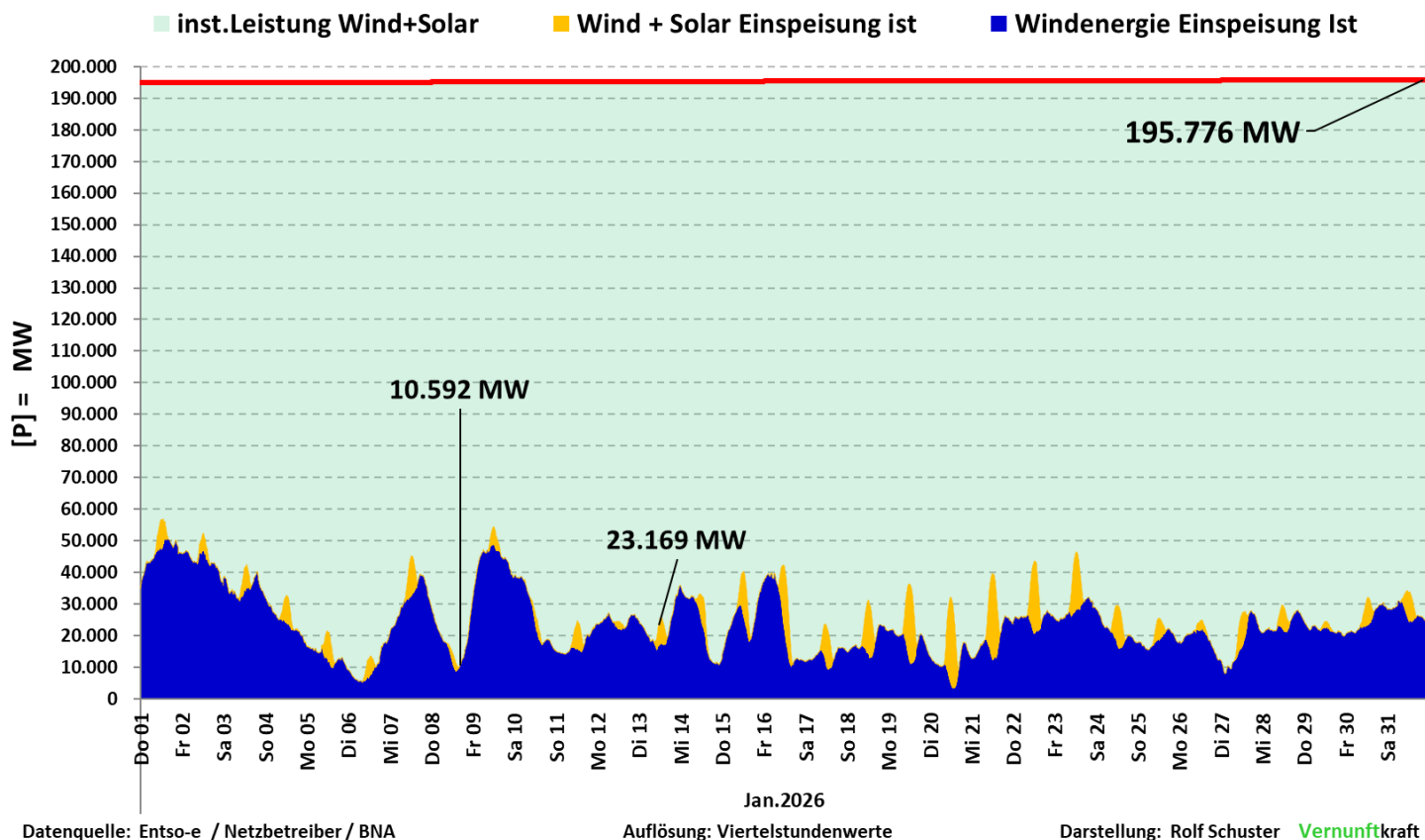


Jan 2026	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		77.849MW	117.927MW	195.776MW	
Max	73.708MW	50.509MW	27.786MW	56.852MW	29,04%
Mittelwert	60.073MW	23.472MW	2.246MW	25.718MW	13,14%
Min	42.832MW	3.155MW	0MW	5.125MW	2,62%
Summe Monat	44.694GWh	17.463GWh	1.671GWh	19.134GWh	13,14%

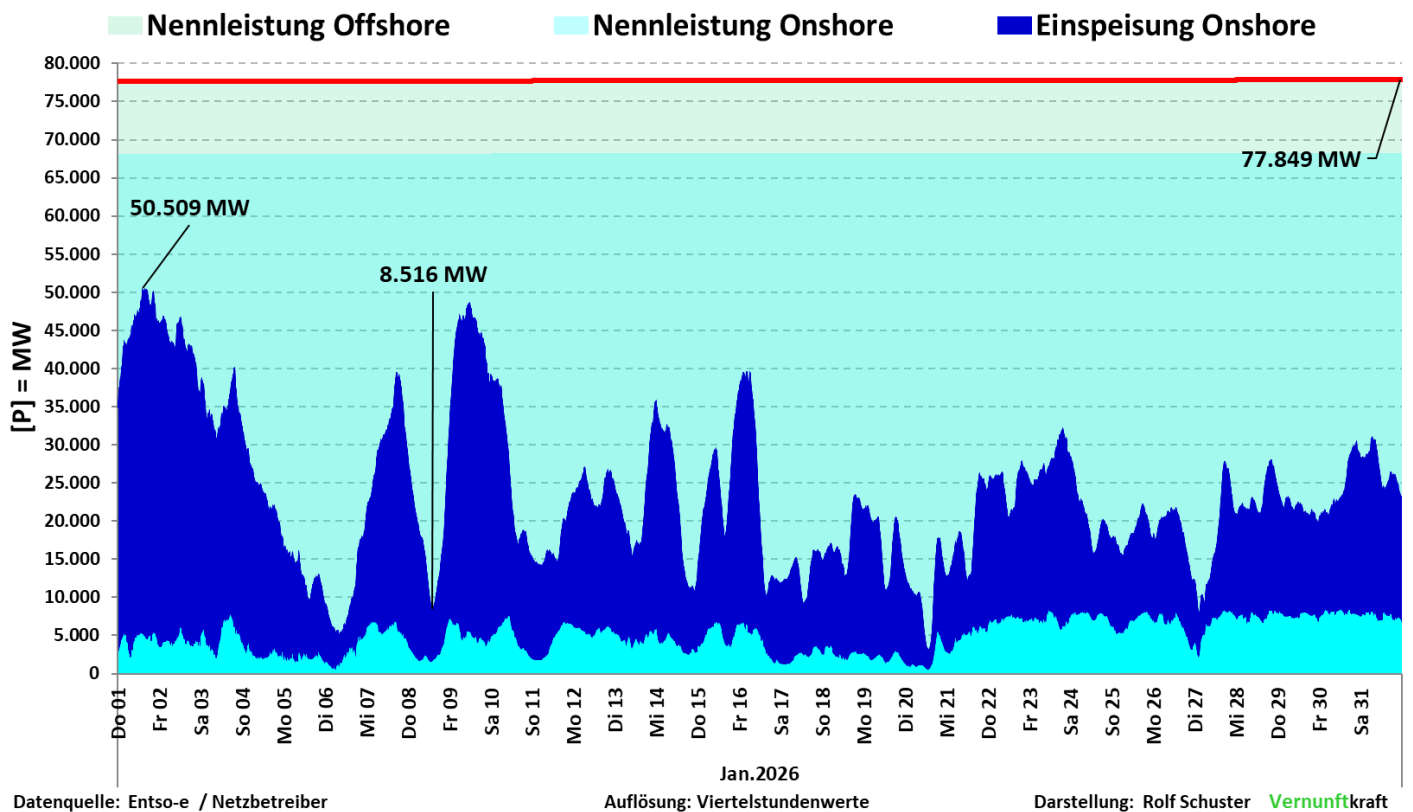
Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





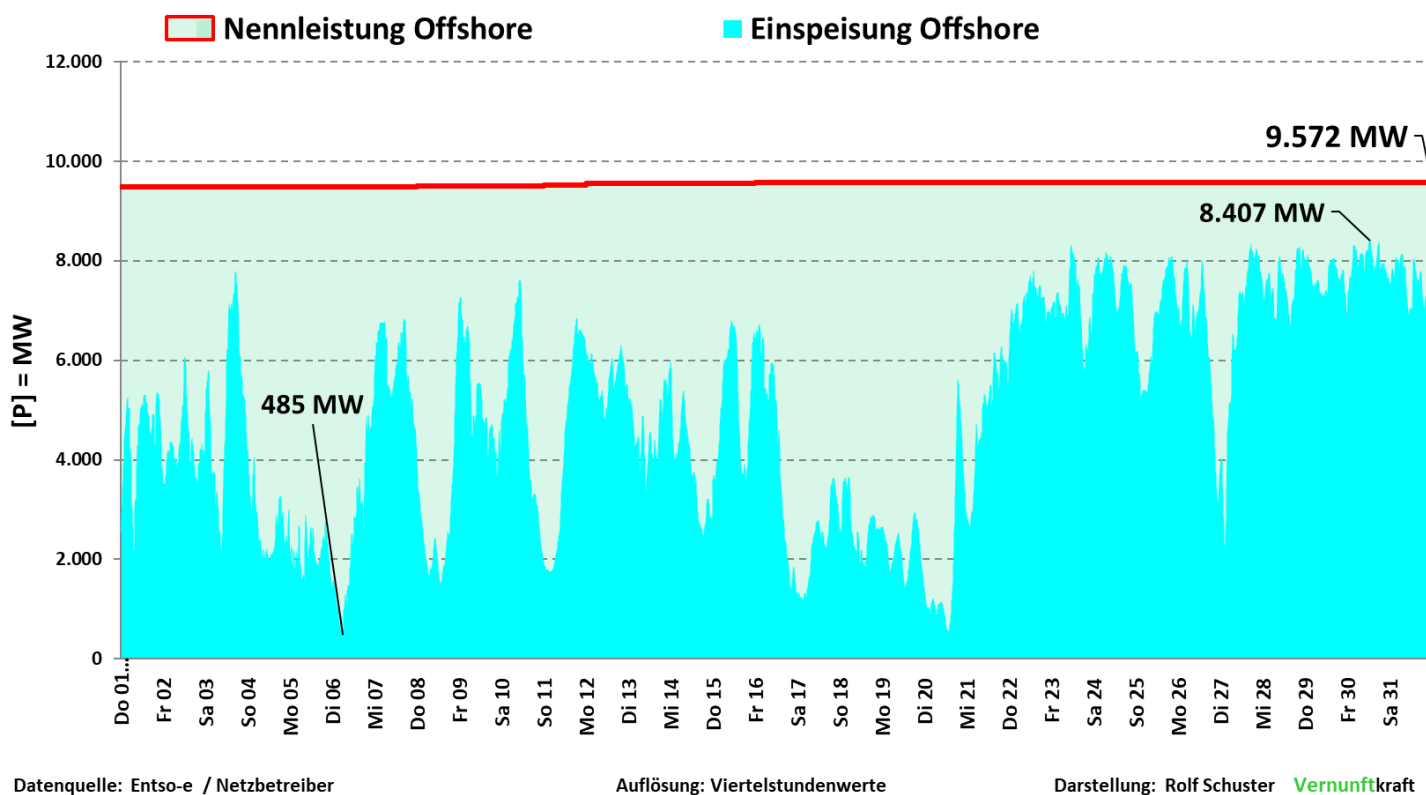
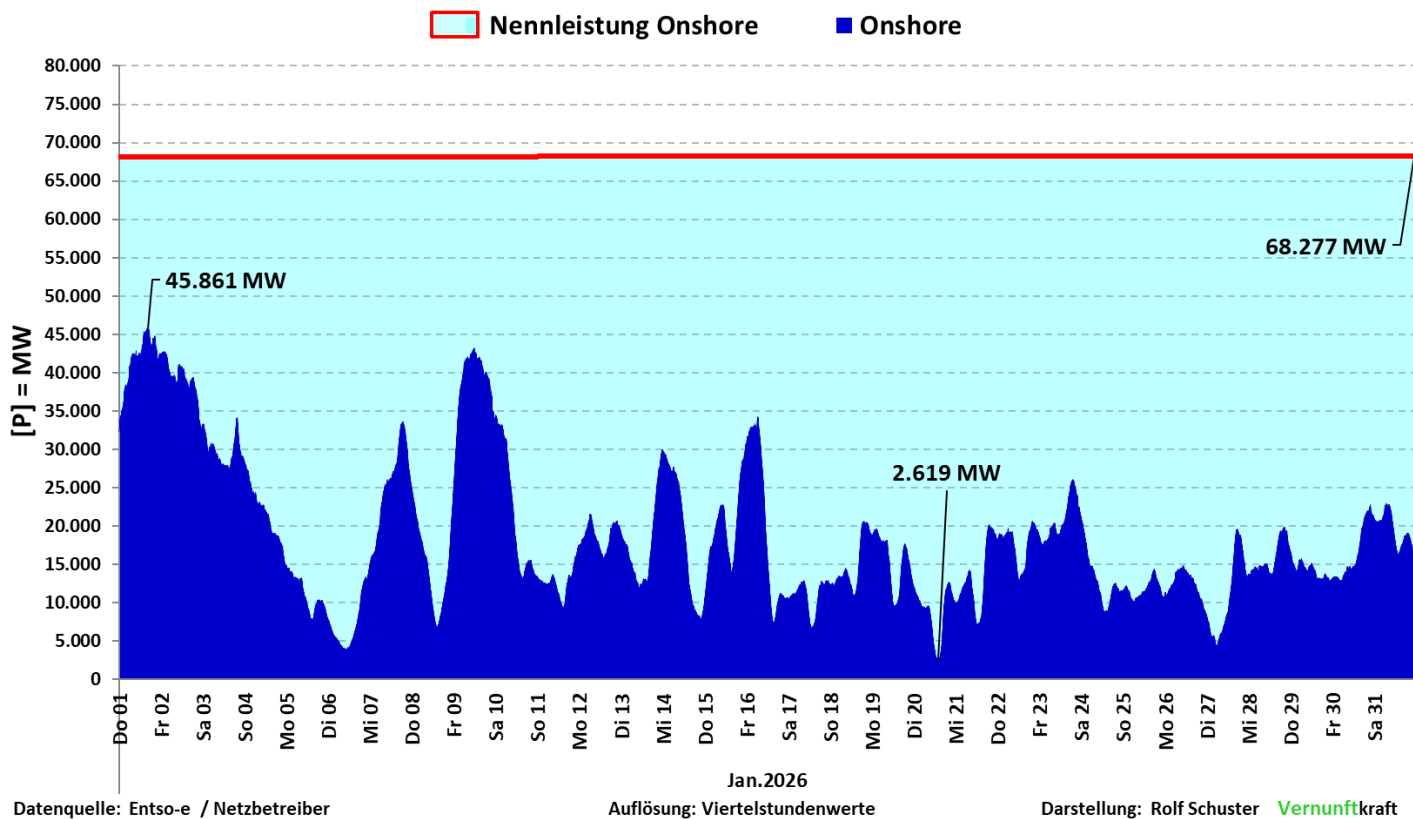
Jan 2026	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	77.849MW	117.927MW	195.776MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	50.509MW	27.786MW	56.852MW	29,0%
Mittelwert	23.472MW	2.246MW	25.718MW	13,1%
min. Einspeiseleistung	3.155MW	0MW	5.125MW	2,62%
Summe	17.463GWh	1.671GWh	19.134GWh	

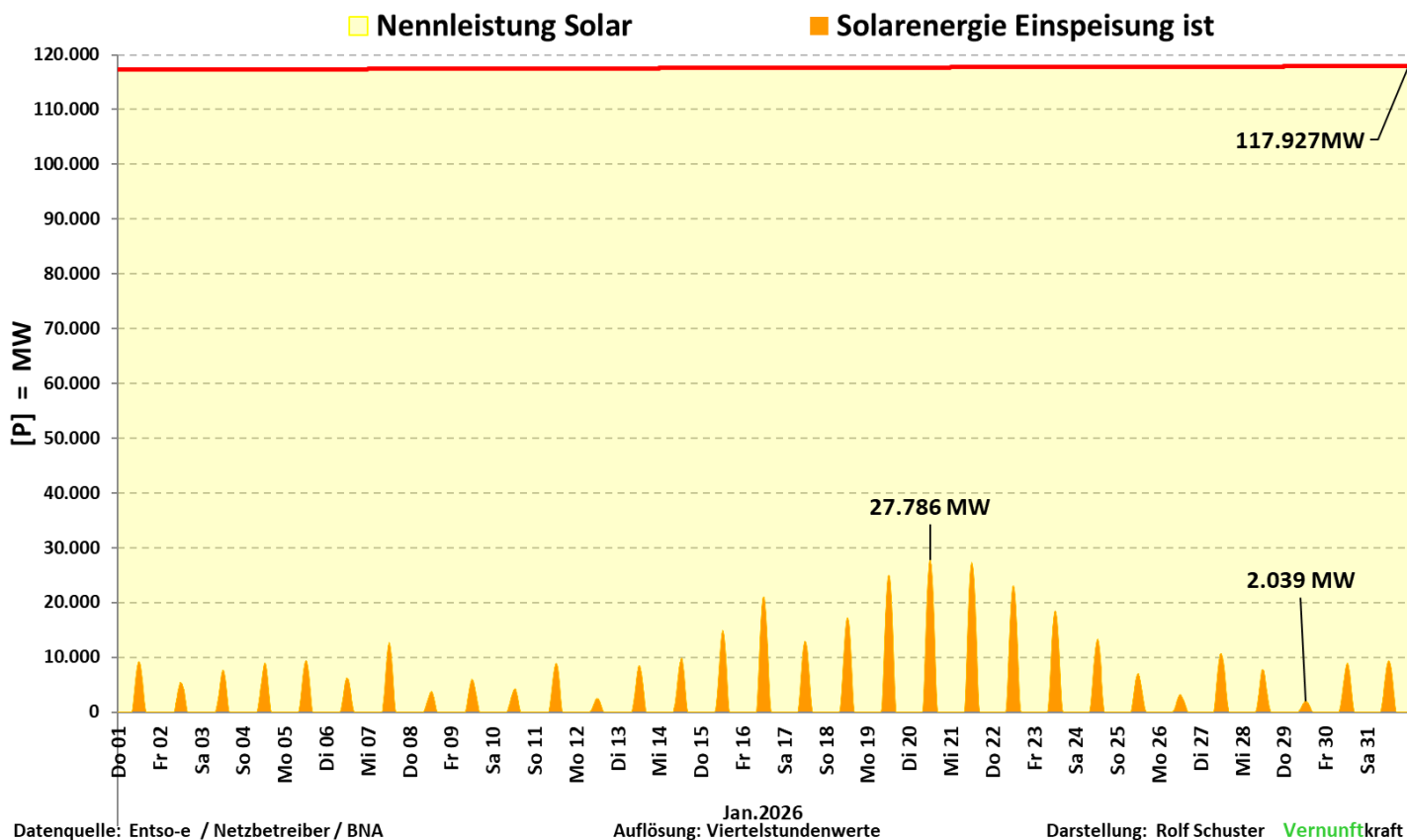
Summe der erzeugten Energie		19.134GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	211,00 h	28,4%
11% bis 20% NL	441,00 h	59,3%
21% bis 30% NL	92,00 h	12,4%
31% bis 40% NL	0,00 h	0,0%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%



Jan 2026	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	77.849MW	68.277MW	9.572MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	50.509MW	45.861MW	8.407MW	64,9%	67,2%	87,8%
Mittelwert	23.472MW	18.561MW	4.911MW	30,2%	27,2%	51,3%
min. Einspeiseleistung	3.155MW	2.609MW	466MW	4,053%	3,821%	4,868%
Summe	17.463,2GWh	13.809,2GWh	3.654,0GWh			

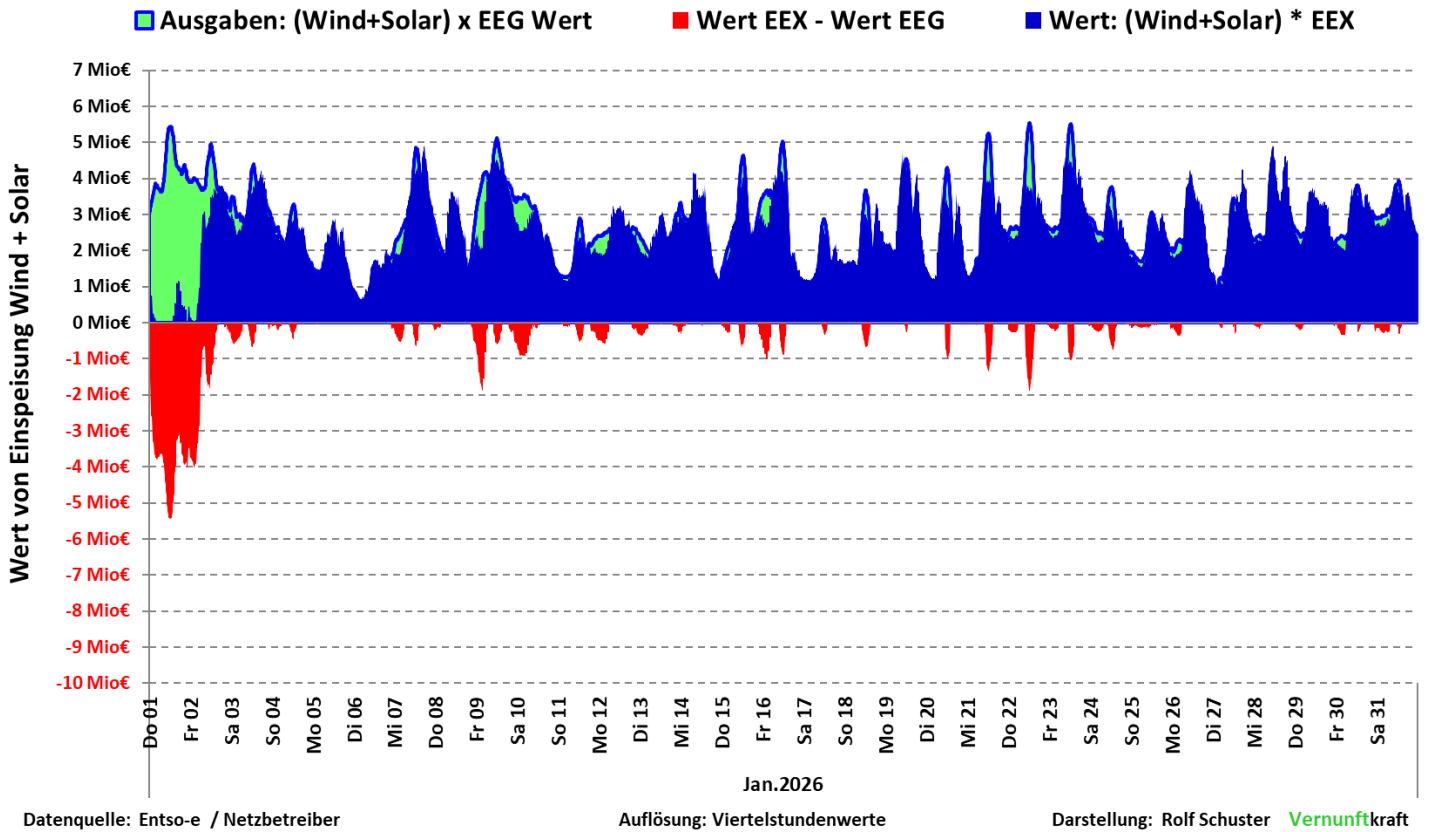
Summe der erzeugten Energie		17.463GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	18,00 h	2,4%
11% bis 30% NL	413,00 h	55,5%
31% bis 50% NL	240,00 h	32,3%
51% bis 70% NL	73,00 h	9,8%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



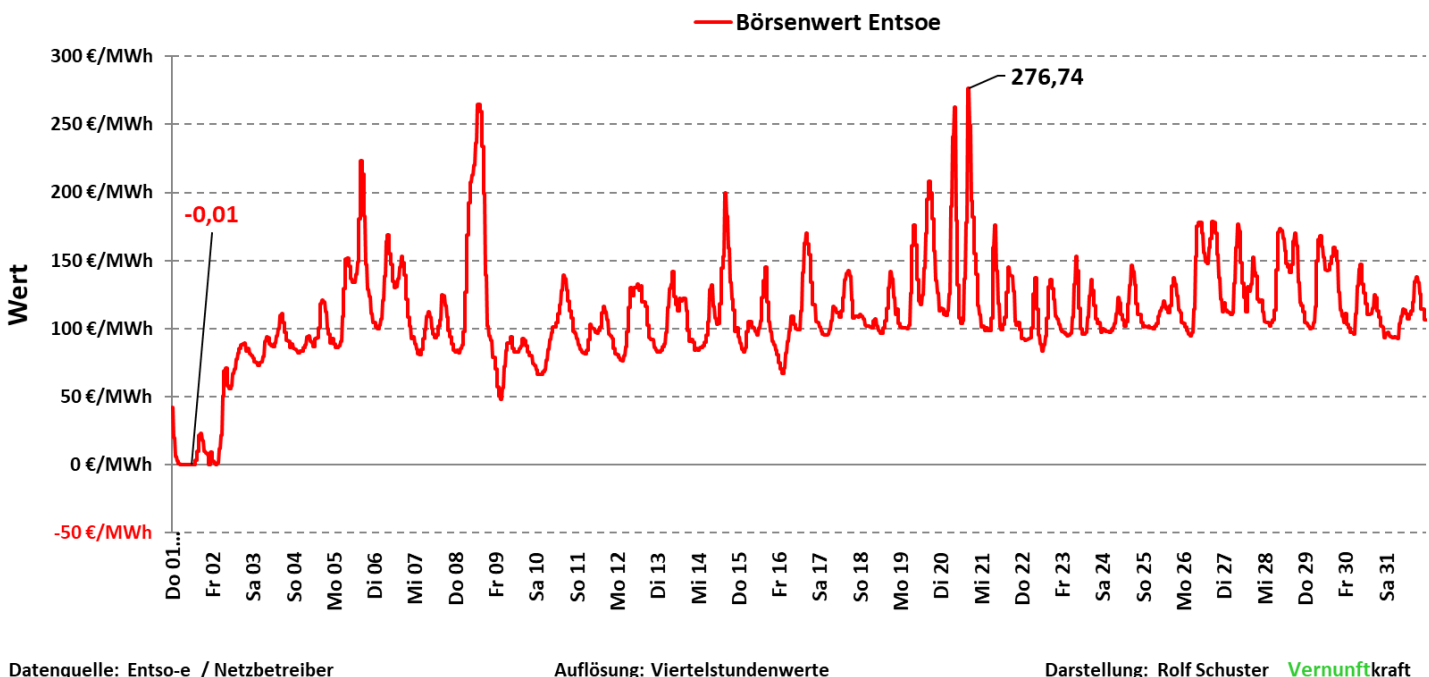


Jan 2026	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	117.927MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.786MW	23,6%
Mittelwert	2.246MW	1,9%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	1.671GWh	

Summe der erzeugten Energie		1.671GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	451,75 h	60,7%
1% bis 20% NL	285,25 h	38,3%
21% bis 40% NL	7,00 h	0,9%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%



Jan.2026	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	5.535.719,0 €	4.944.865,9 €		276,74 €/MWh
Mittel / h	2.588.182,5 €	2.602.477,7 €		110,19 €/MWh
Min / h	464.929,0 €	-566,2 €		-0,01 €/MWh
Summe Mon.	1.925.607.773,5 €	1.936.243.394,9 €	10.635.621,4 €	



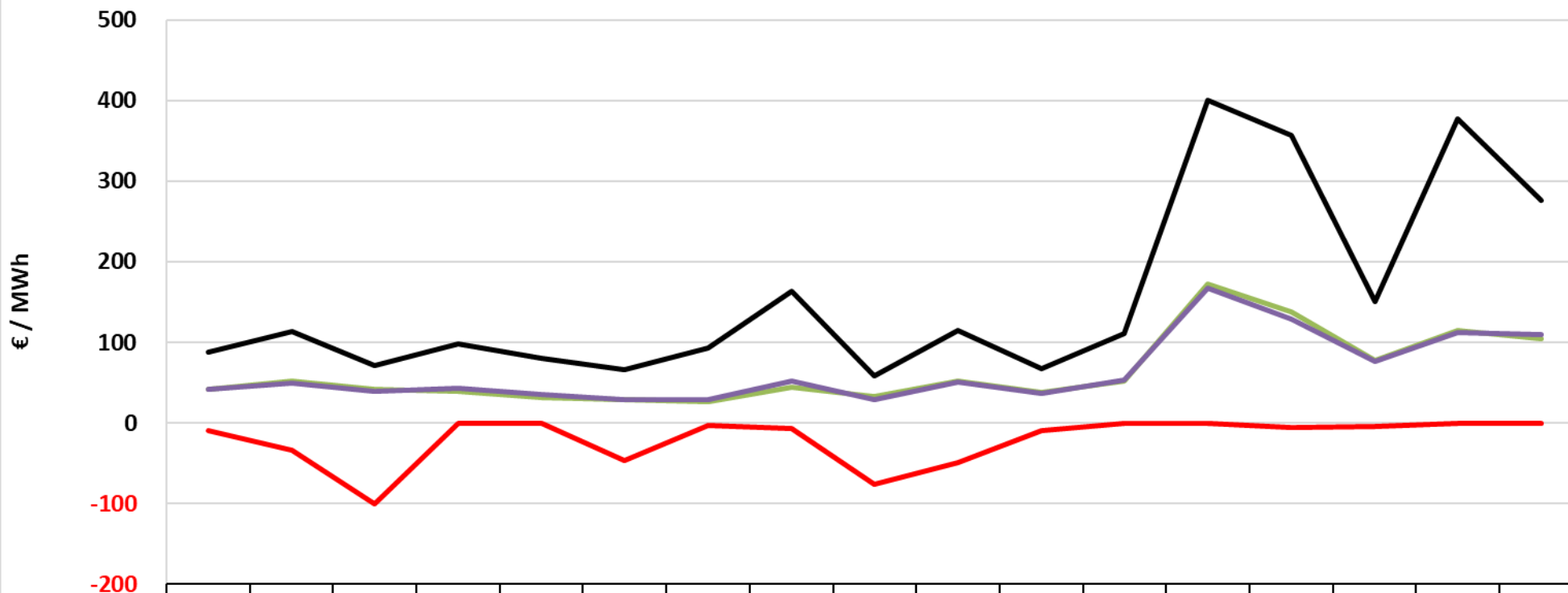
Bedingt durch die CO2-Abgabe und der Abschaltung von sicherer Erzeugungsleistung, insbesondere von Kohlekraftwerken sowie das Verbrennen von Gas, wird der Börsenpreis in die Höhe getrieben.

Der gewünschte Seiteneffekt ist ein geringerer Zuschuss zum EEG-Konto durch den Steuerzahler.

Eine Frau Scheer kann dann behaupten, die „ERNEUERBAREN“ werden immer günstiger.

Entwicklung des Day ahead Börsenwert Strom in Deutschland **im Januar**

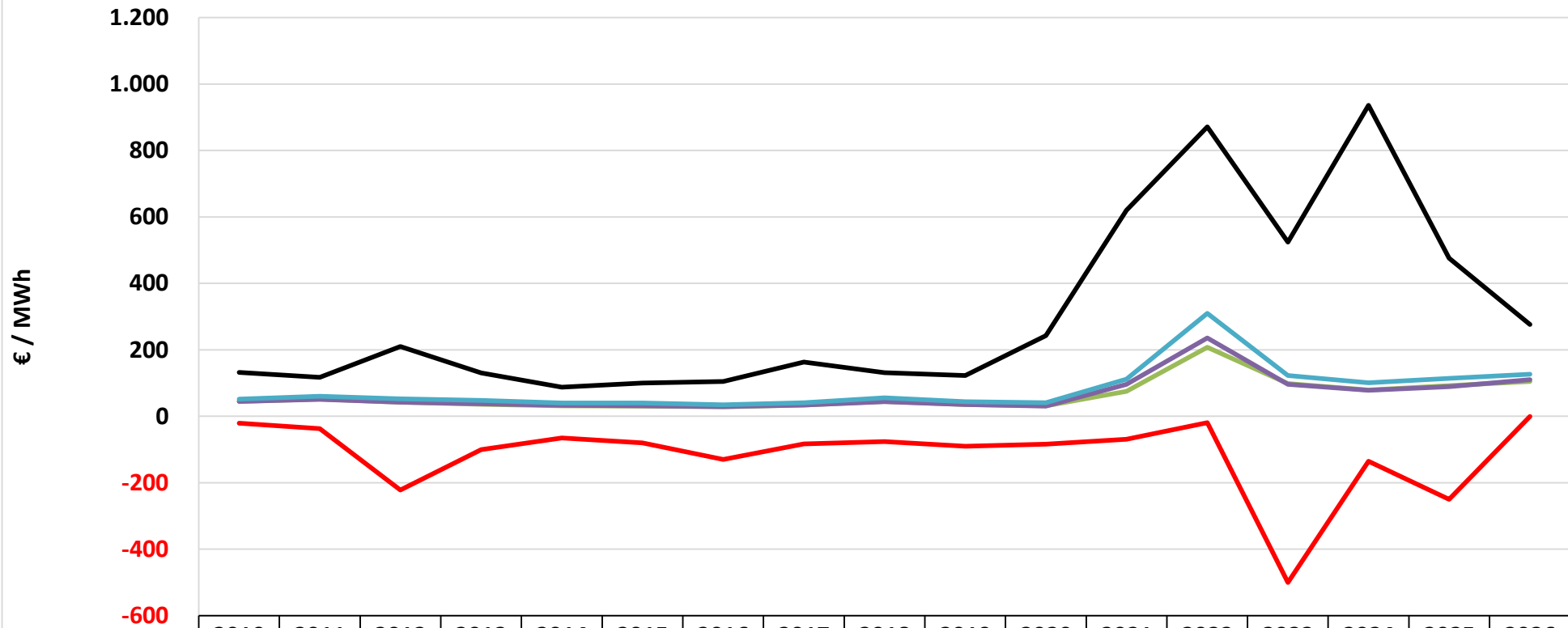
— Min — Median — Mittel — Max



	Jan 2010	Jan 2011	Jan 2012	Jan 2013	Jan 2014	Jan 2015	Jan 2016	Jan 2017	Jan 2018	Jan 2019	Jan 2020	Jan 2021	Jan 2022	Jan 2023	Jan 2024	Jan 2025	Jan 2026
— Min	-9,9	-34,2	-100,1	-0,1	0	-47	-3	-6,3	-76	-48,9	-8,8	0	-1	-5,4	-4,8	-1	-0,1
— Median	42	52,7	42,2	39,3	32,2	29,2	27	44	32,5	52,5	37,5	51,5	172,3	137,3	77,8	115	105,1
— Mittel	42,2	50,1	39,9	43,3	35,9	28,7	29	52,4	29,5	50,5	36,8	52,8	167,7	129,1	76,6	112,3	110,2
— Max	88,1	113,9	71	98,5	80,1	66,6	92,8	163,5	58	115	67,8	110,4	399,8	357,2	150,1	378	276,7

Datenquelle: EEX / Entsoe

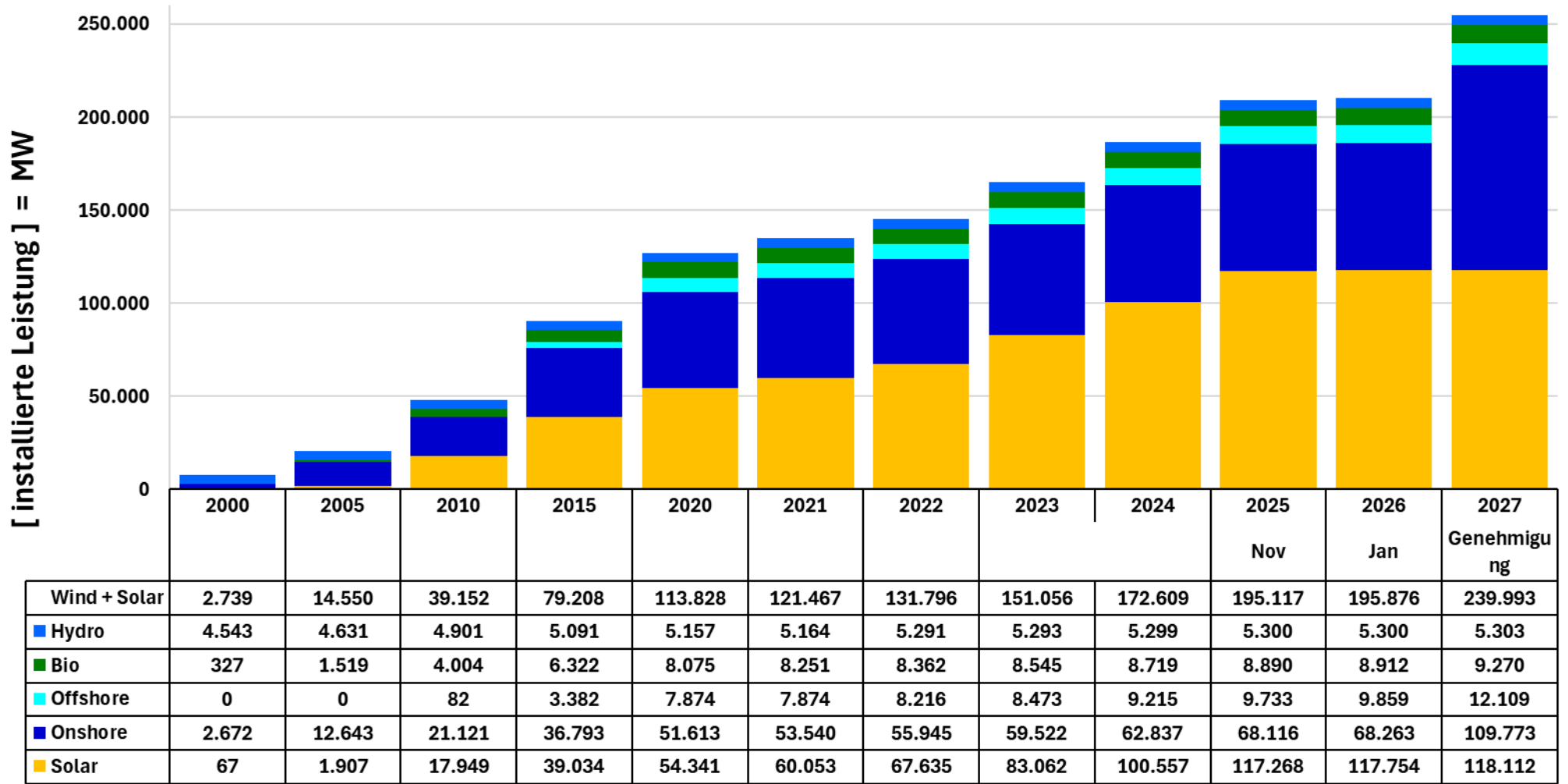
Entwicklung des Day ahead Börsenwert Strom in Deutschland bis Jan 2026



	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
— Min	-20,4	-36,8	-222	-100	-65	-79,9	-130,1	-83,1	-76	-90	-83,9	-69	-19	-500	-135,4	-250,3	-0,1
— Median	45,1	51,8	42,1	36,1	31,7	30,5	28,2	33,8	44,9	35,6	31,8	75,5	208,1	98,4	79,4	92,4	105,1
— Mittel	44,5	51,1	42,6	37,8	32,8	31,6	29	34,2	44,4	35,2	30,8	96,6	235,5	96,1	78,4	89,1	110,2
— 3_Quartil	52,1	60,6	52,9	47,7	40	39,9	35	40,6	55,4	44,1	40,6	112	310,1	122,8	101	114,2	126,8
— Max	131,8	131,8	210	130,3	88	99,8	105	163,5	131,1	122,4	242,8	620	871	524,3	936,3	476,2	276,7

Datenquelle: EEX / Entsoe

Entwicklung der kumulierten installierten Leistung in Deutschland 31.01.2026

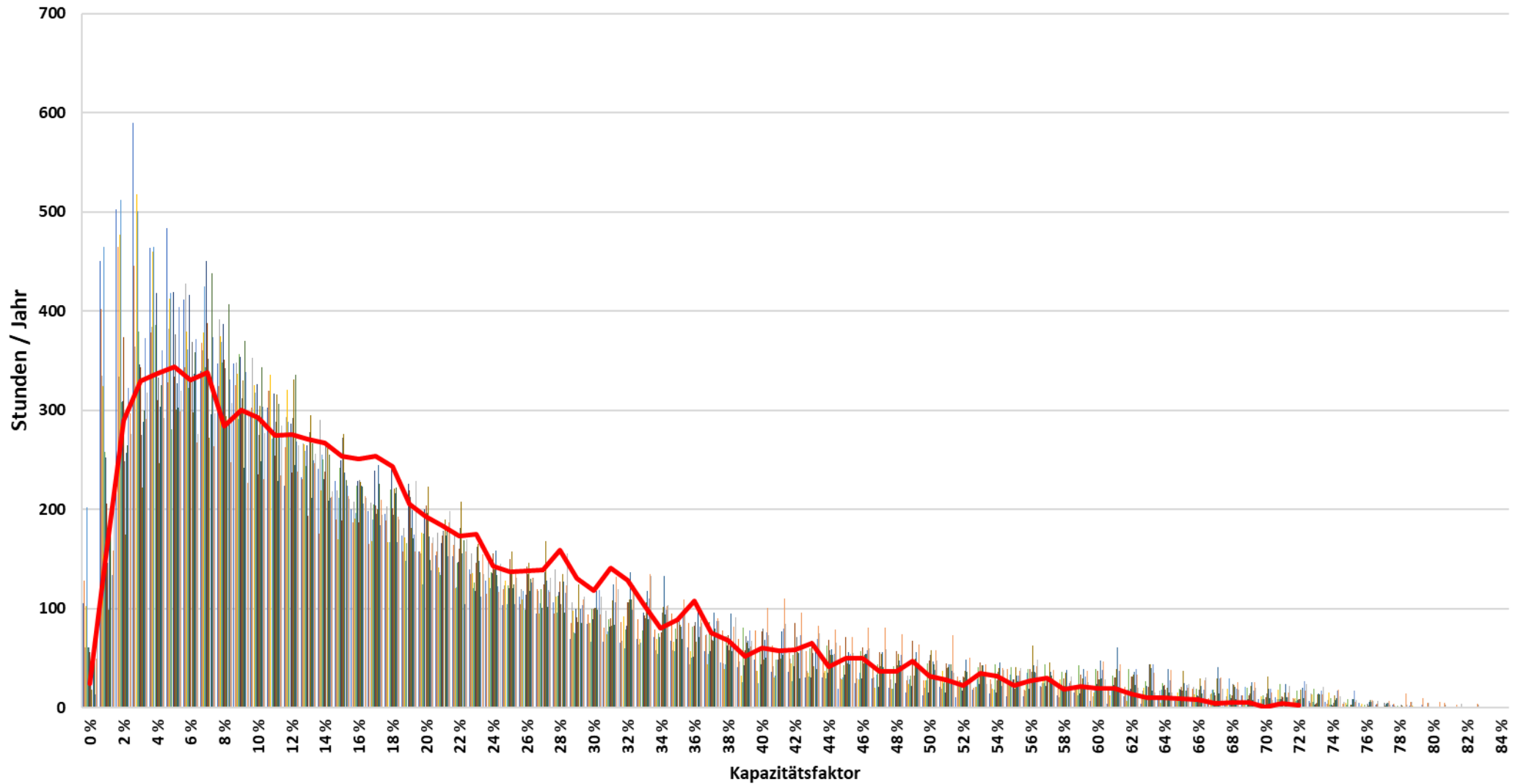


Datenquelle: Marktstammdatenregister Bundesnetzagentur

Darstellung: Rolf Schuster

Entwicklung des Kapazitätsfaktor Onshore in DE

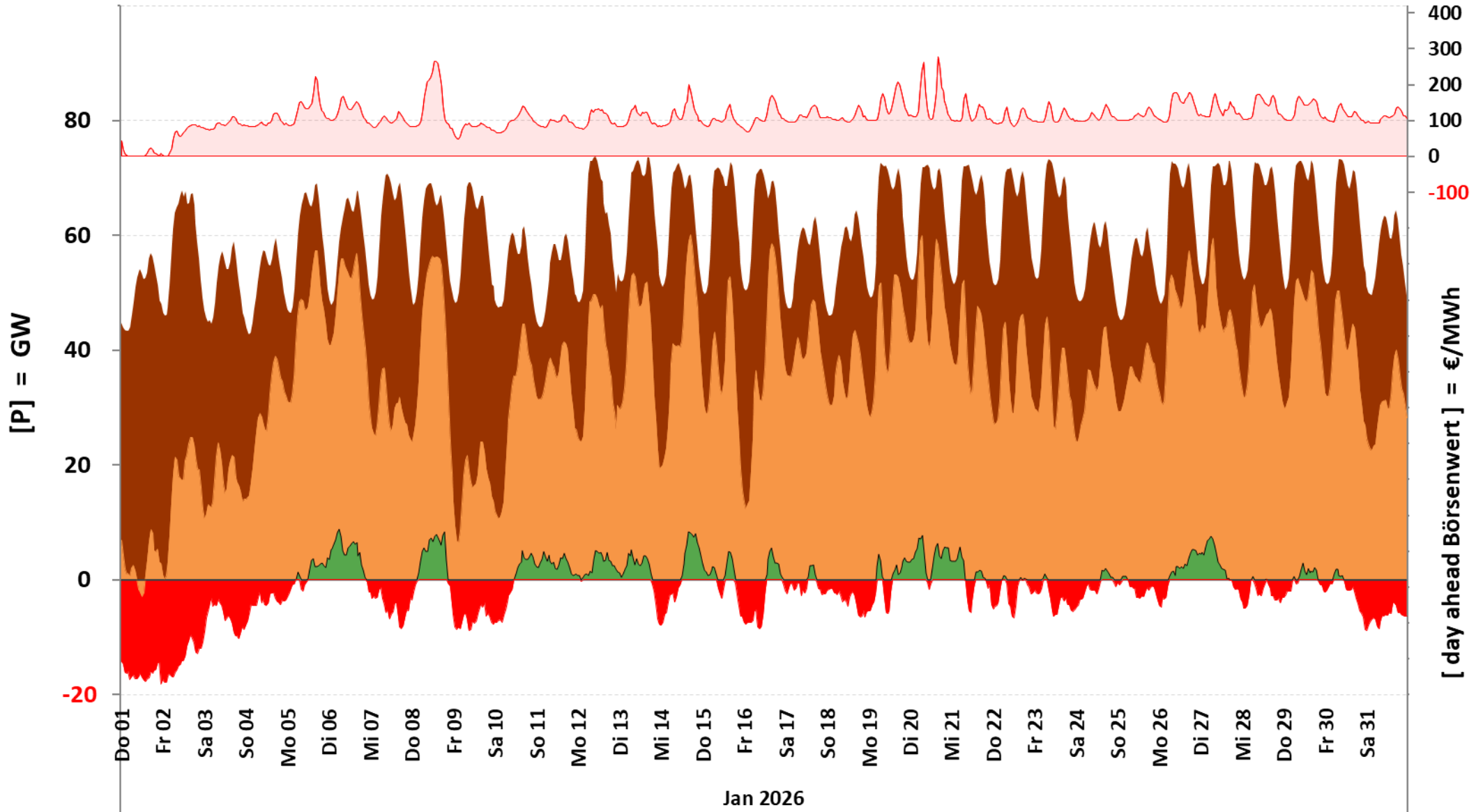
- 2010
- 2011
- 2012
- 2013
- 2014
- 2015
- 2016
- 2017
- 2018
- 2019
- 2020
- 2021
- 2022
- 2023
- 2024
- 2025



Datenquelle: Netzbetreiber

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Load
 ■ Netto Export
 ■ Residuallast = Last - Wind - Solar
 ■ Netto Import
 □ EEX Wert [€/MWh]

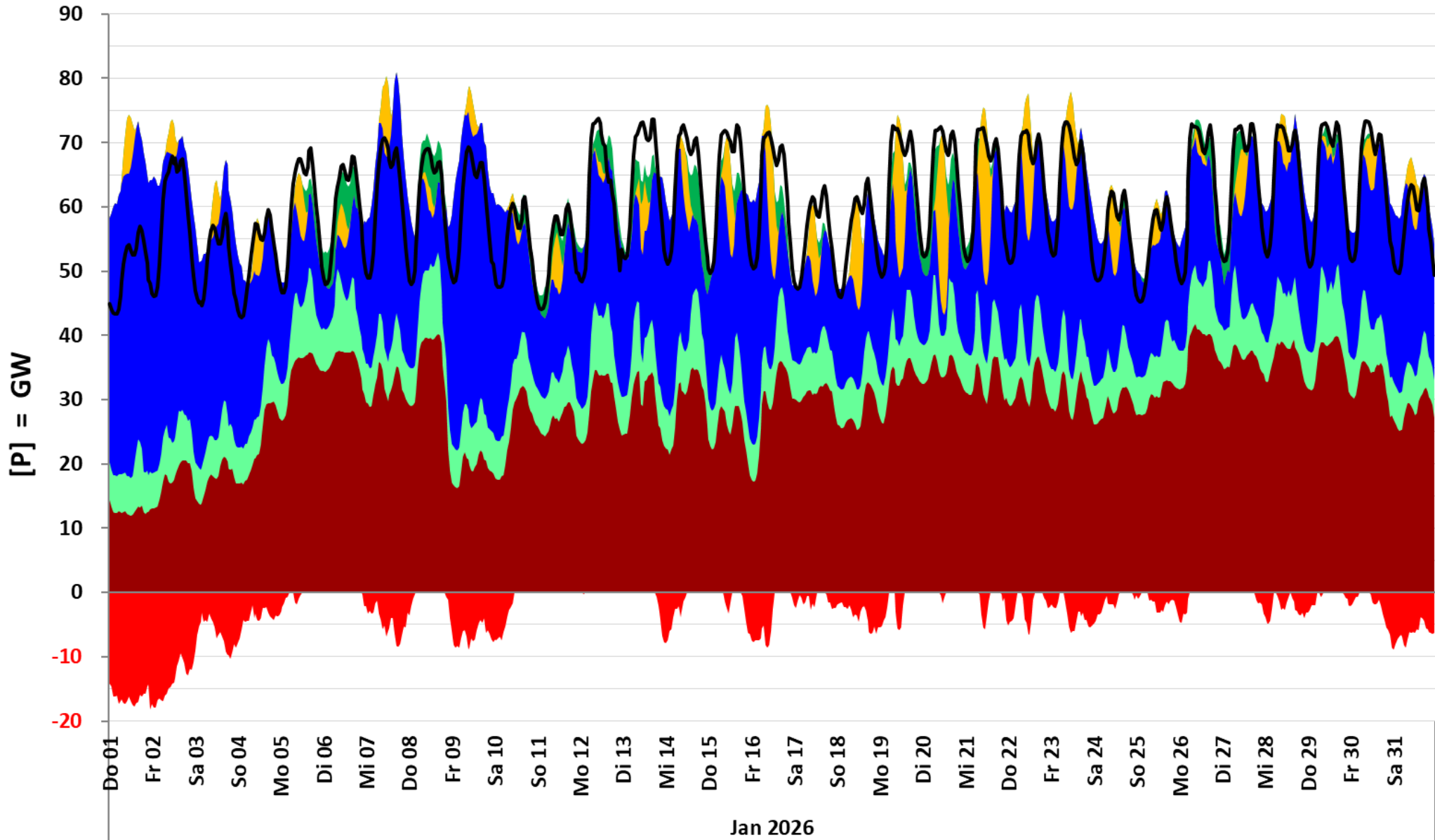


2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

■ Netto Import ■ Solar ■ Wind ■ Netto Export
■ andere "Erneuerbare" ■ Nuklear; Kohle; Gas ■ Nuclear — Lastganglinie Verbrauch **DE**

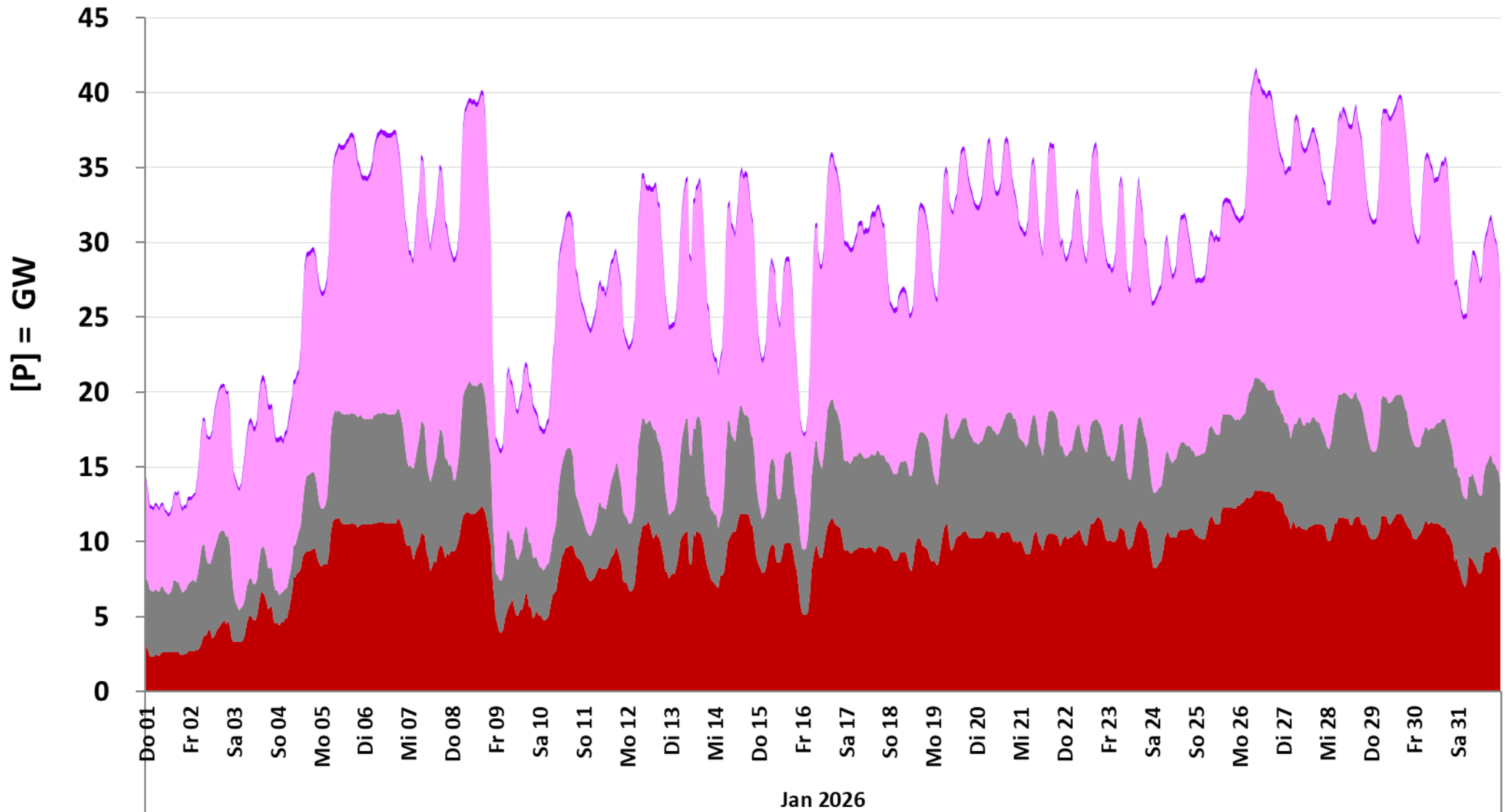


1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Other Conventional
 ■ Oil + Gas
 ■ Hardcoal
 ■ Browncoal
 ■ Nuclear
 DE



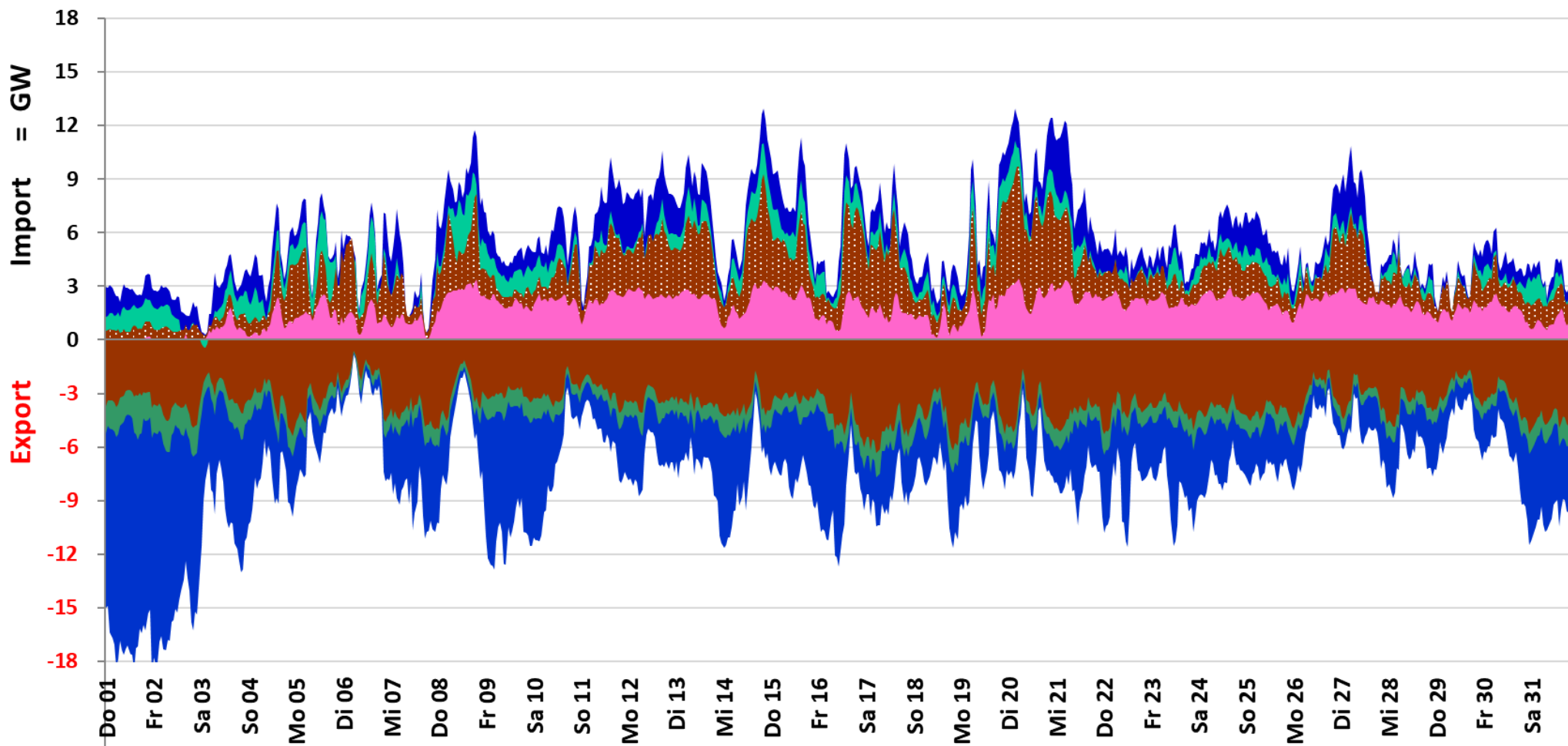
3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Deutschland Import/Export aus AT; BE; CH; CZ; DK; FR; NL; NO; PL; SE

- Wind Solar Exp.
- Wasser Bio Exp.
- Konvent. Exp.
- Nuklear Exp.
- Wind Solar Imp
- Wasser Bio Imp.
- Konvent. Import
- Nuklear Imp



Datenquelle: Entso-e

Jan 2026
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft