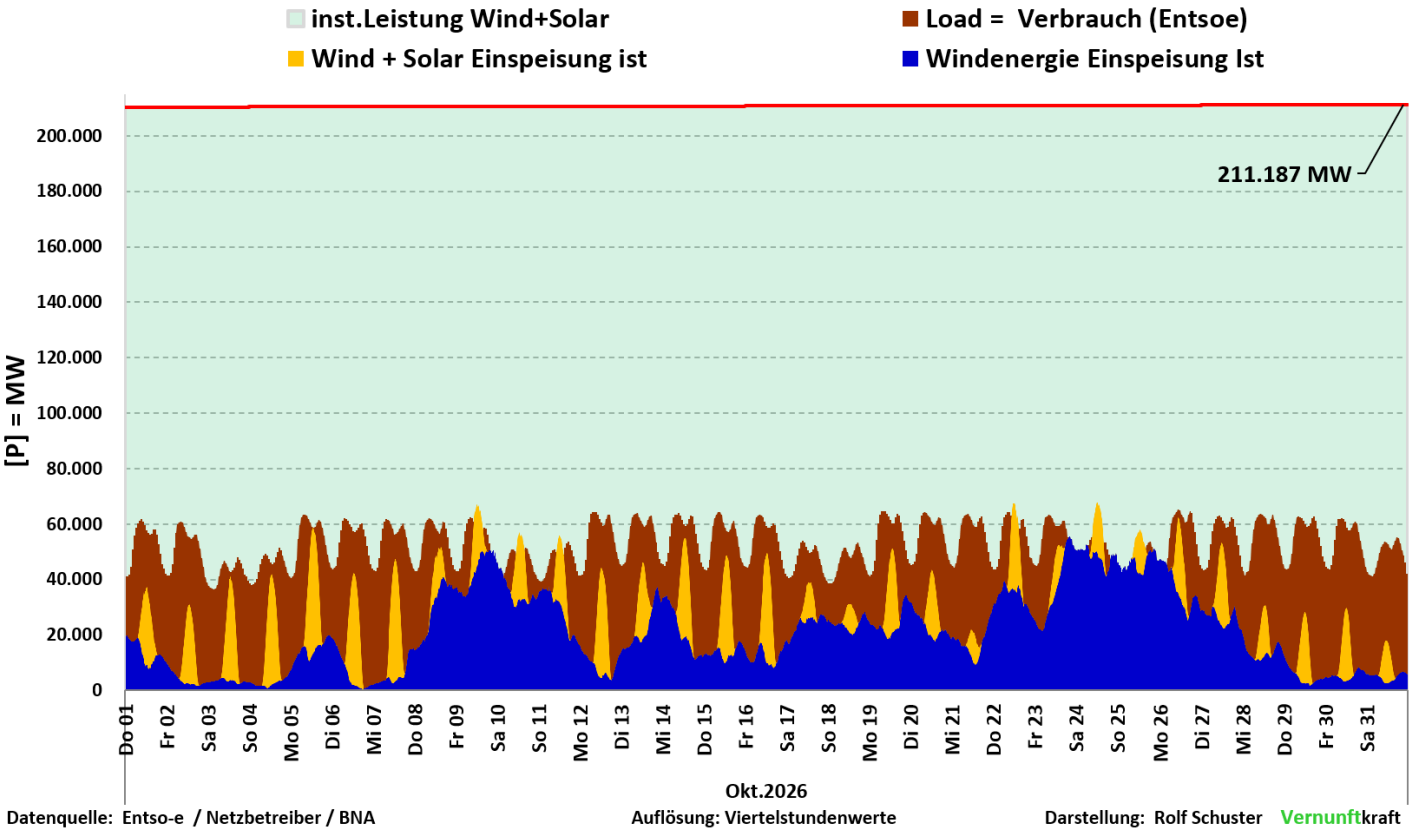
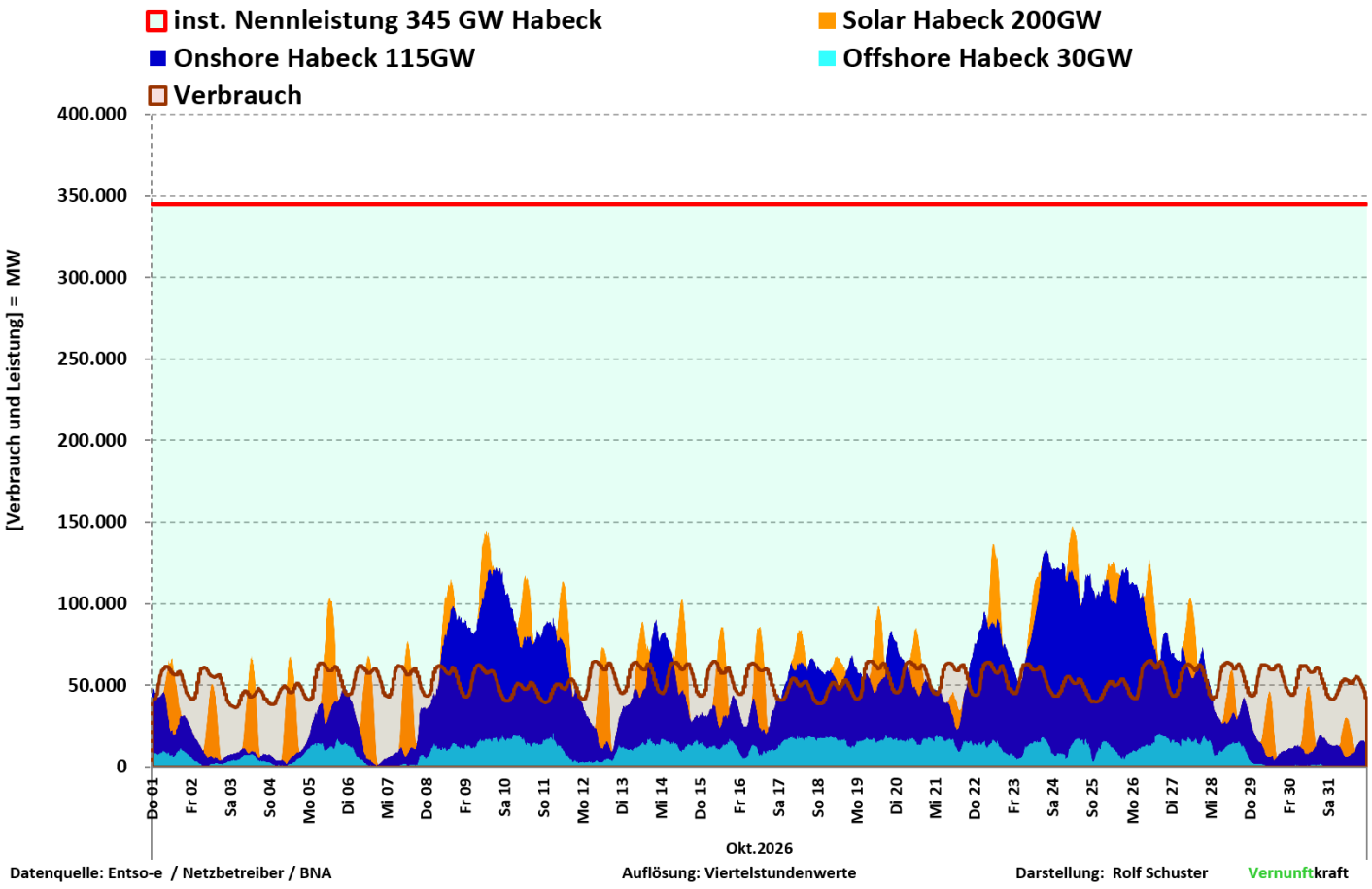
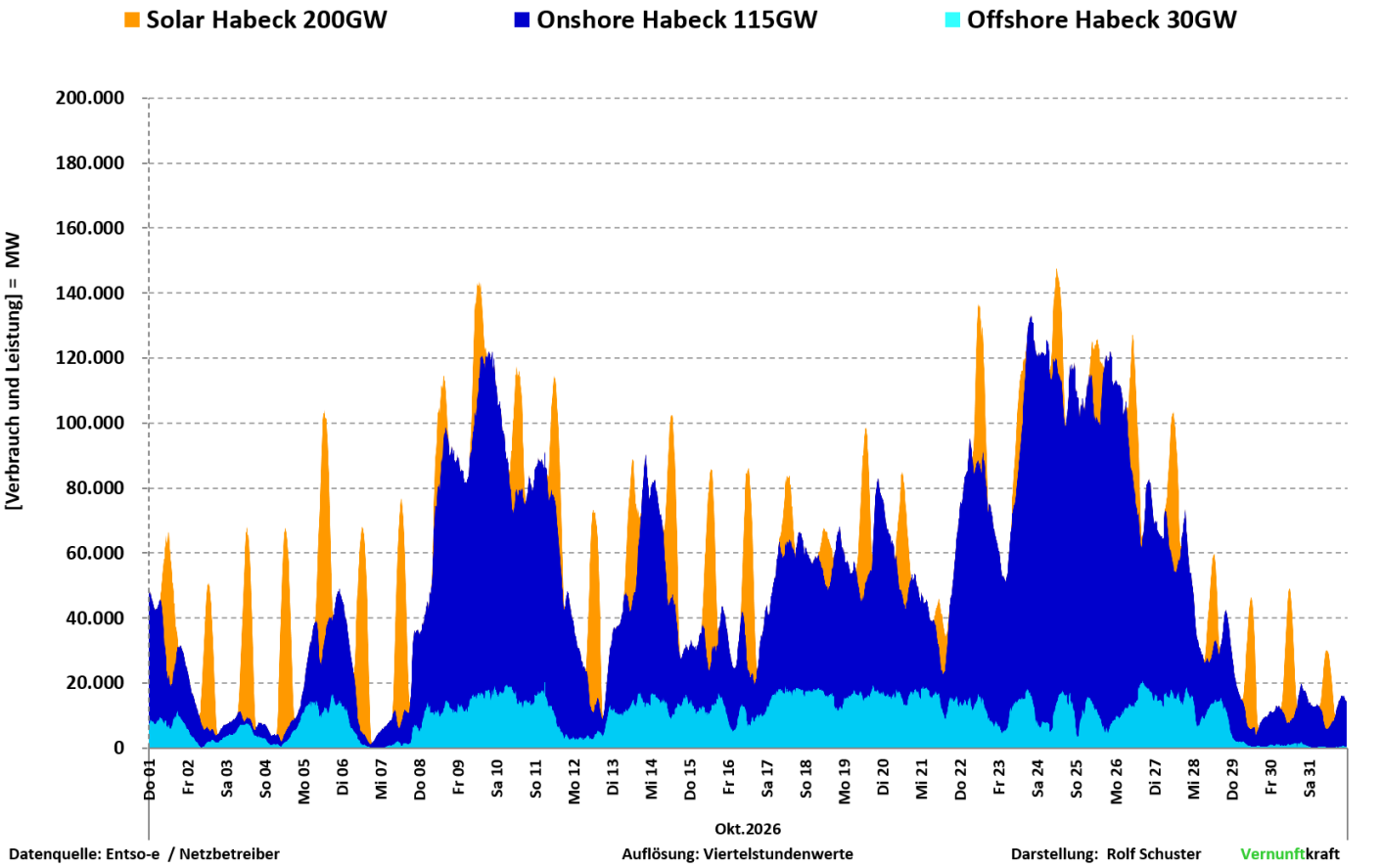
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster



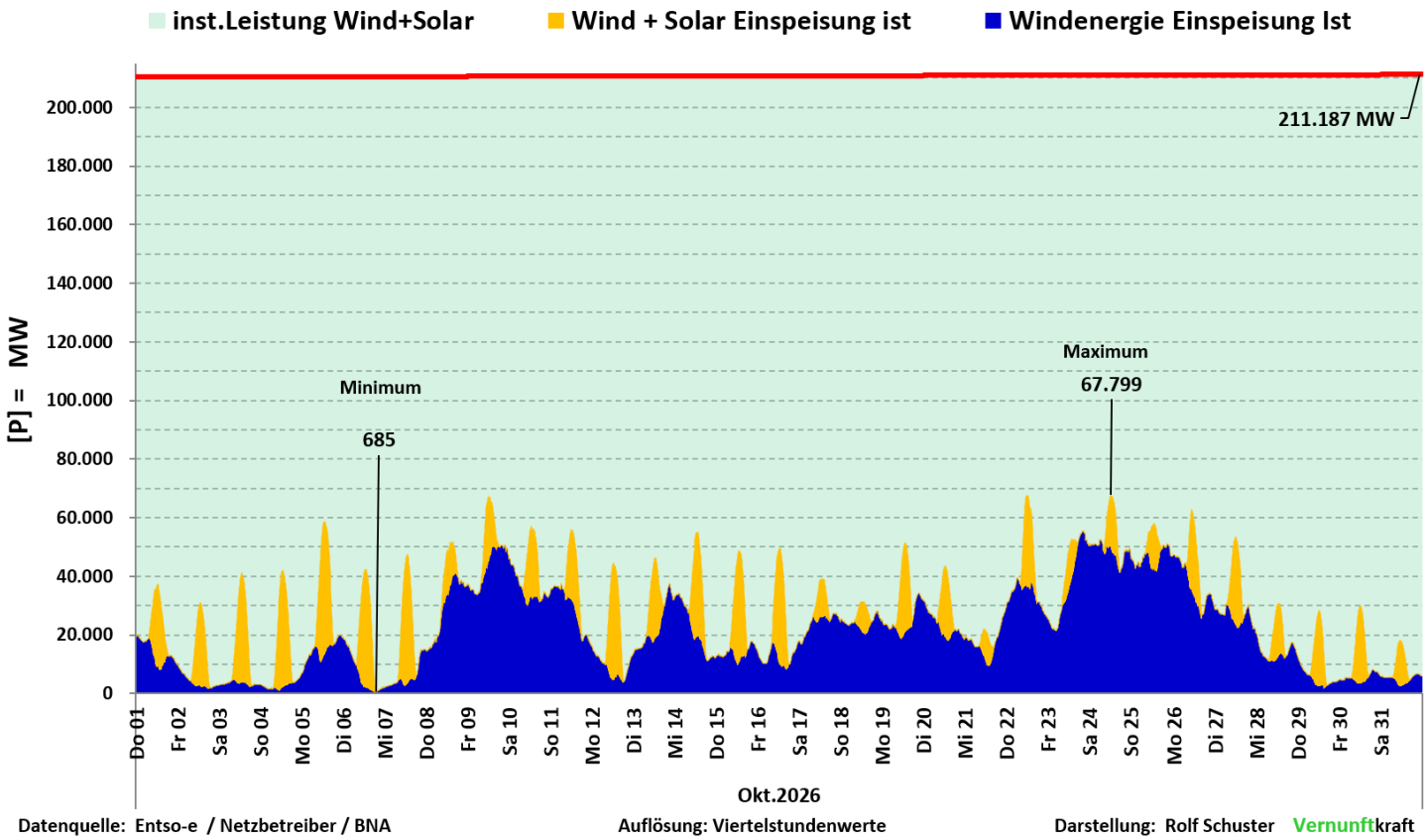
Okt 2026	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		83.272MW	127.915MW	211.187MW	
Max	65.250MW	55.505MW	45.722MW	67.799MW	32,10%
Mittelwert	52.773MW	20.470MW	6.863MW	27.332MW	12,94%
Min	36.364MW	474MW	0MW	685MW	0,32%
Summe Monat	39.316GWh	15.250GWh	5.113GWh	20.363GWh	

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



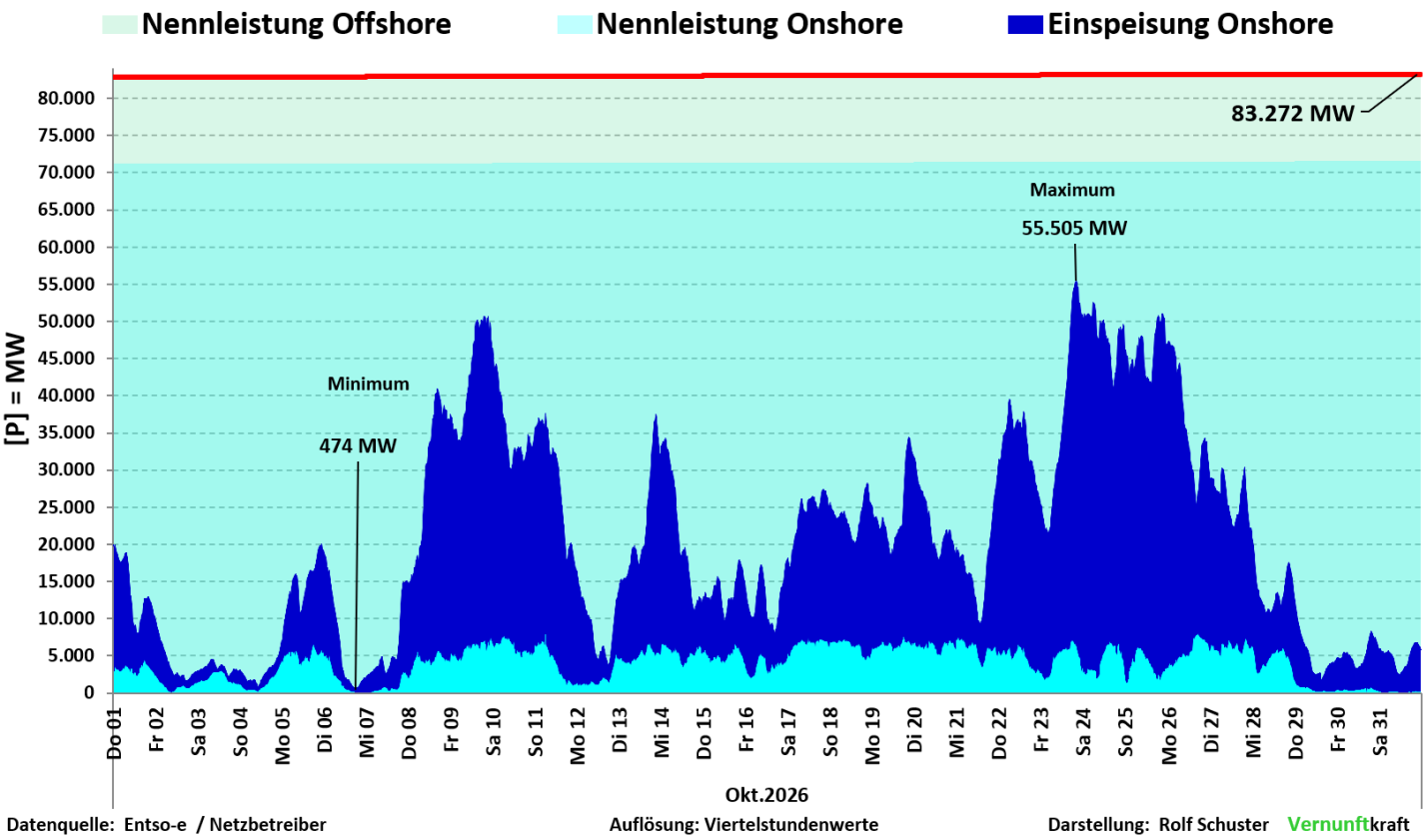


Verhältnis Maximum 67 799 MW zu 685 MW = 9,92 / 1



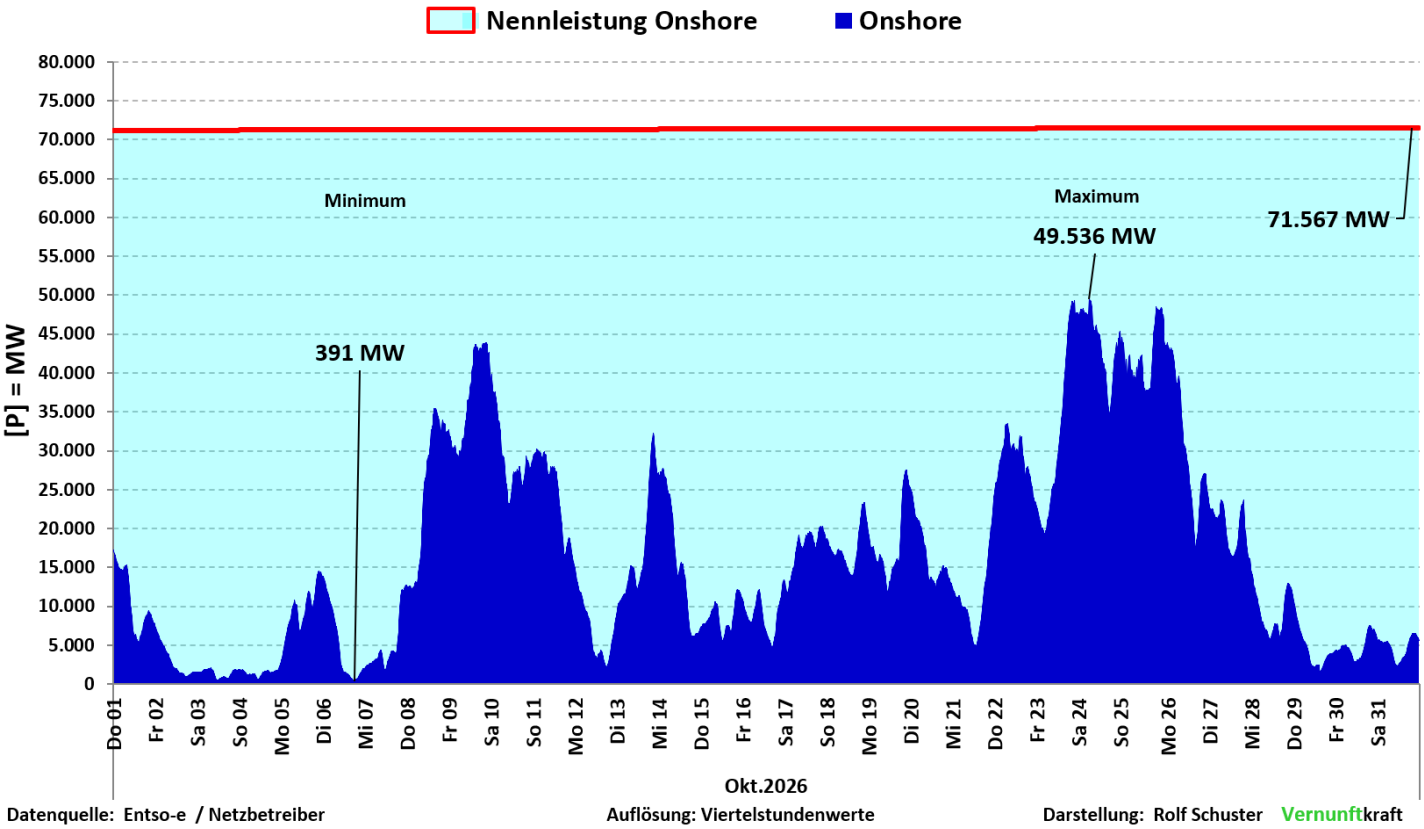
Okt 2026	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	83.272MW	127.915MW	211.187MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	55.505MW	45.722MW	67.799MW	32,1%
Mittelwert	20.470MW	6.863MW	27.332MW	12,9%
min. Einspeiseleistung	474MW	0MW	685MW	0,32%
Summe	15.250GWh	5.113GWh	20.363GWh	

Summe der erzeugten Energie		20.363GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	302,00 h	40,5%
11% bis 20% NL	282,00 h	37,9%
21% bis 30% NL	150,00 h	20,1%
31% bis 40% NL	11,00 h	1,5%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	745,00 h	100,0%

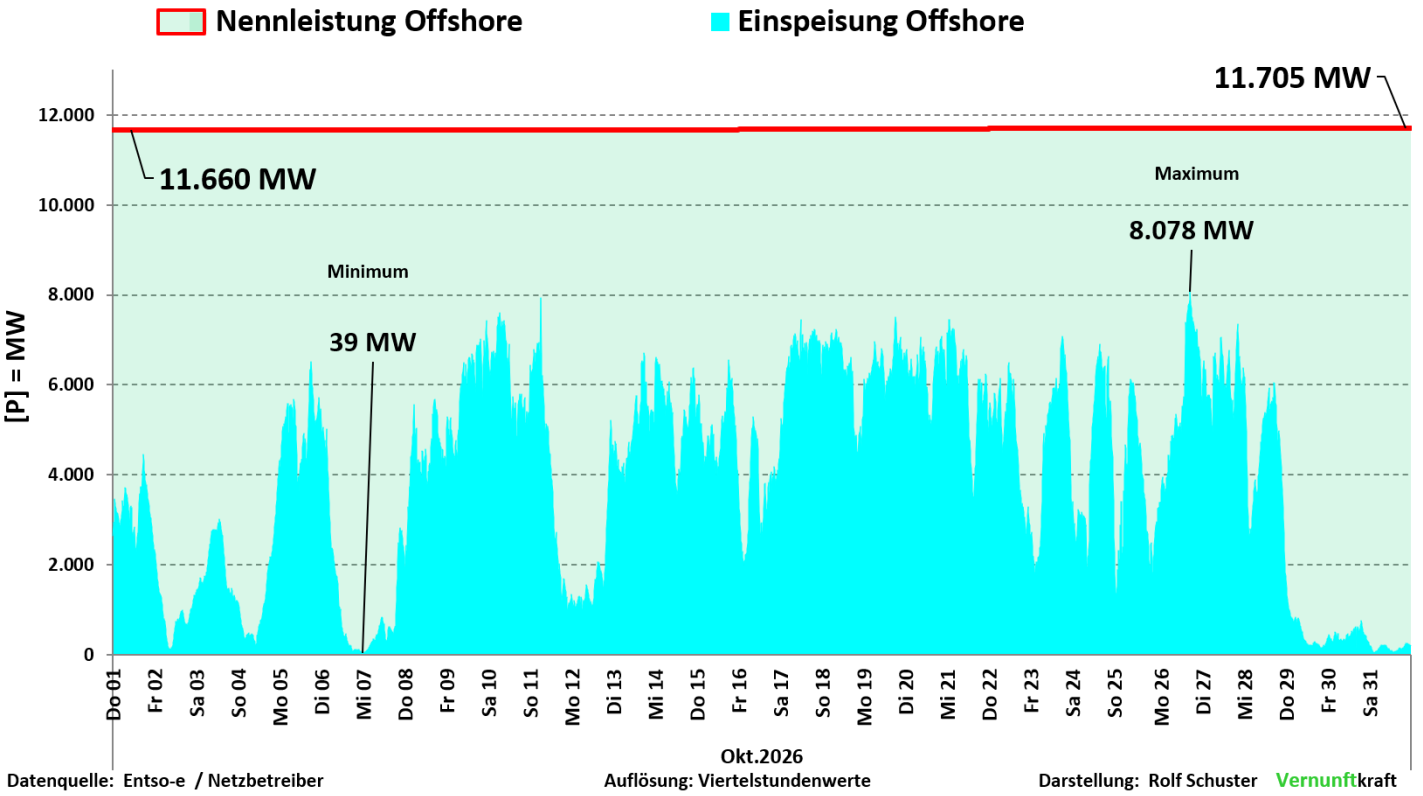


Okt 2026	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	83.272MW	71.567MW	11.705MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	55.505MW	49.536MW	8.078MW	66,7%	69,2%	69,0%
Mittelwert	20.470MW	16.509MW	3.961MW	24,6%	23,1%	33,8%
min. Einspeiseleistung	474MW	391MW	39MW	0,569%	0,546%	0,333%
Summe	15.249,9GWh	12.299,1GWh	2.950,8GWh			

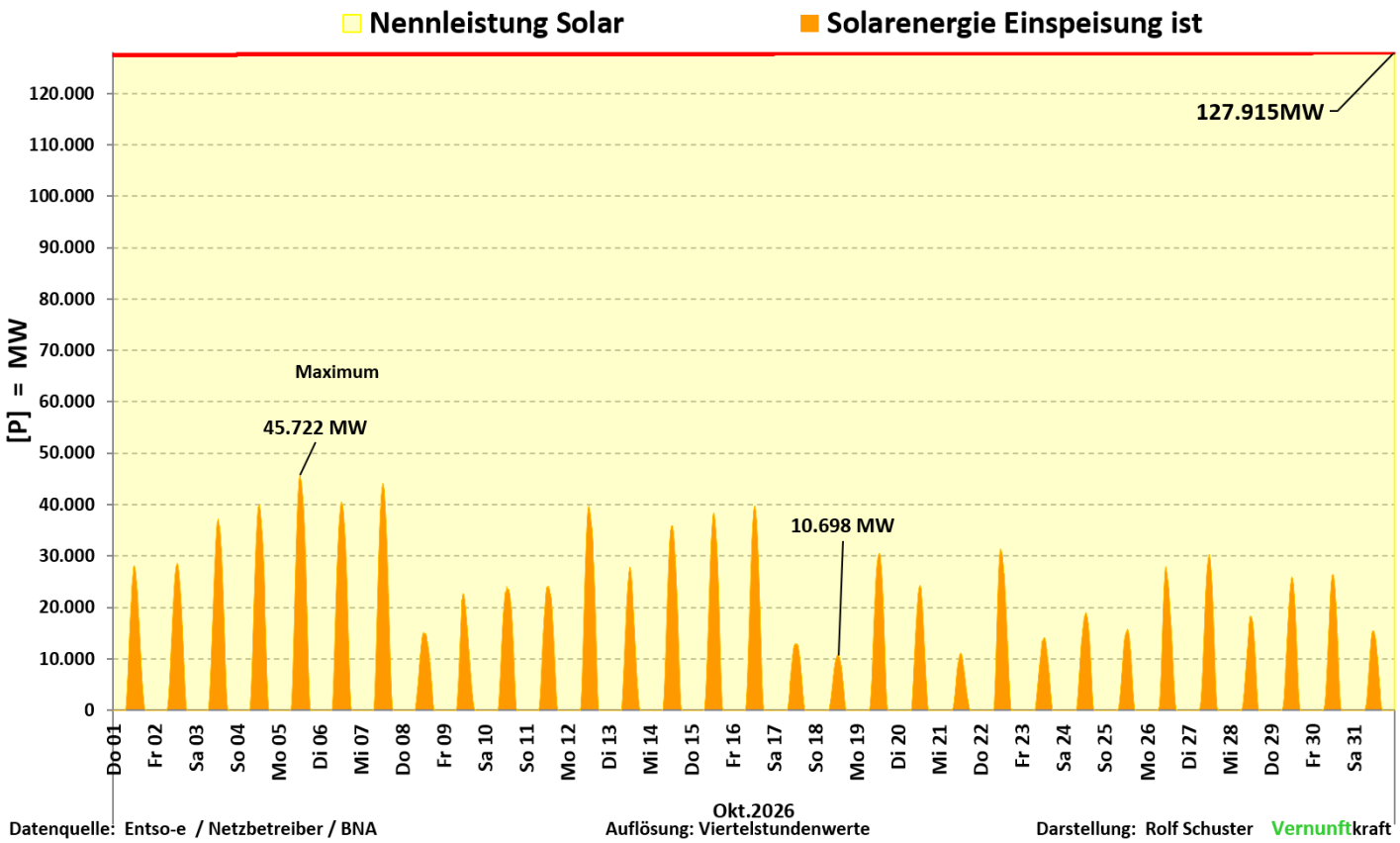
Summe der erzeugten Energie		15.250GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	189,00 h	25,4%
11% bis 30% NL	296,00 h	39,7%
31% bis 50% NL	179,00 h	24,0%
51% bis 70% NL	81,00 h	10,9%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	745,00 h	100,0%



Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

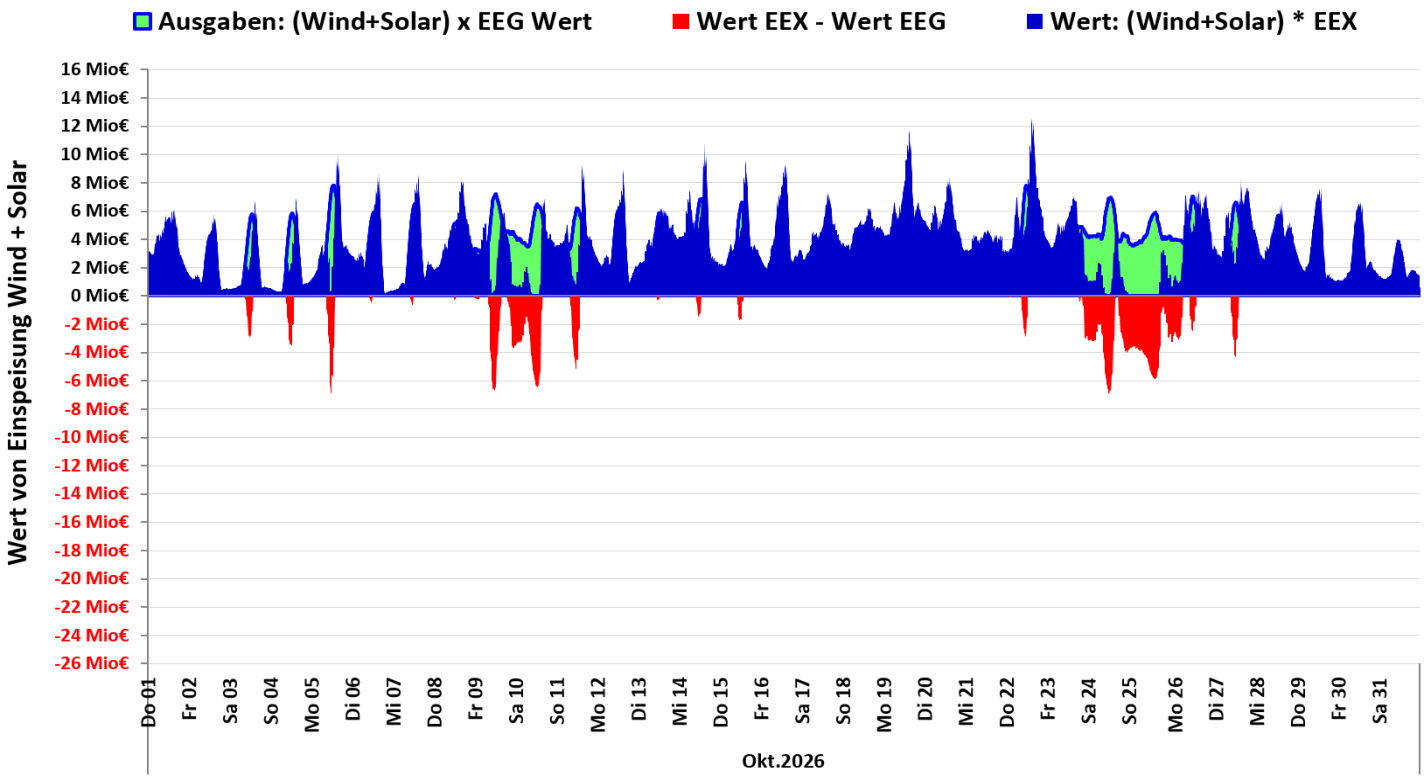


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



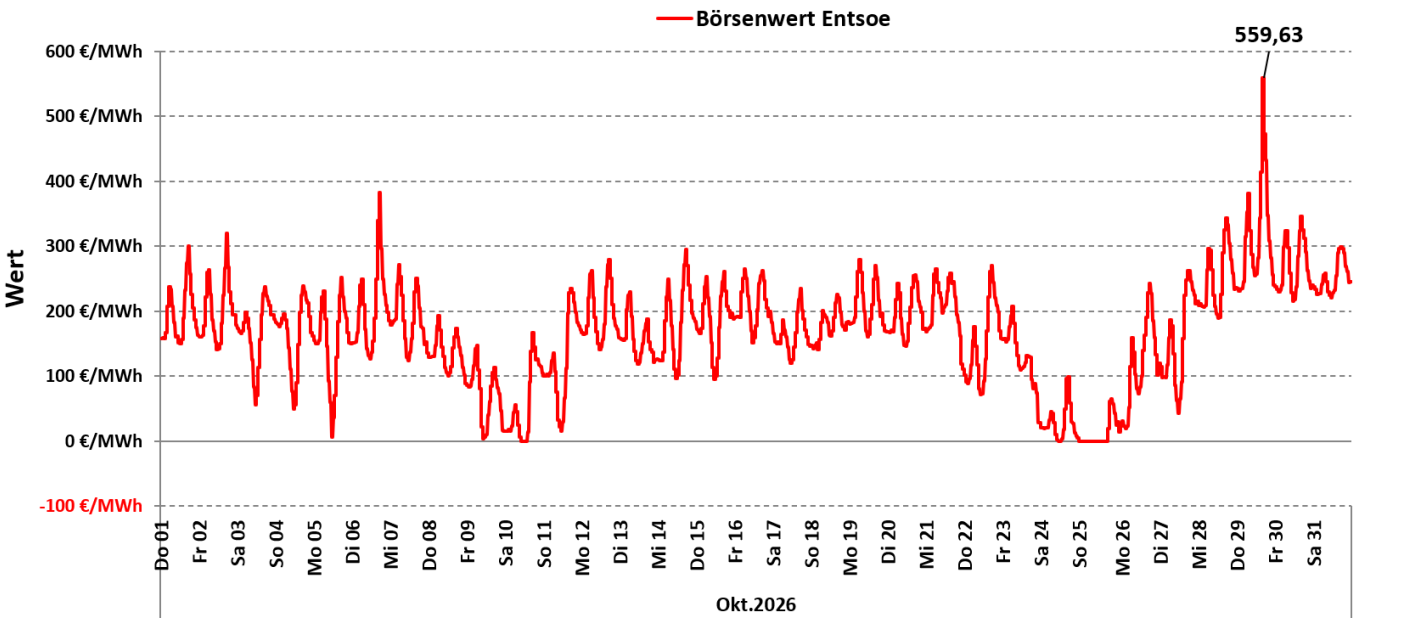
Okt 2026	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	127.915MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	45.722MW	35,7%
Mittelwert	6.863MW	5,4%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	5.113GWh	

Summe der erzeugten Energie		5.113GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	386,25 h	51,8%
1% bis 20% NL	289,00 h	38,8%
21% bis 40% NL	69,75 h	9,4%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	745,00 h	100,0%



Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

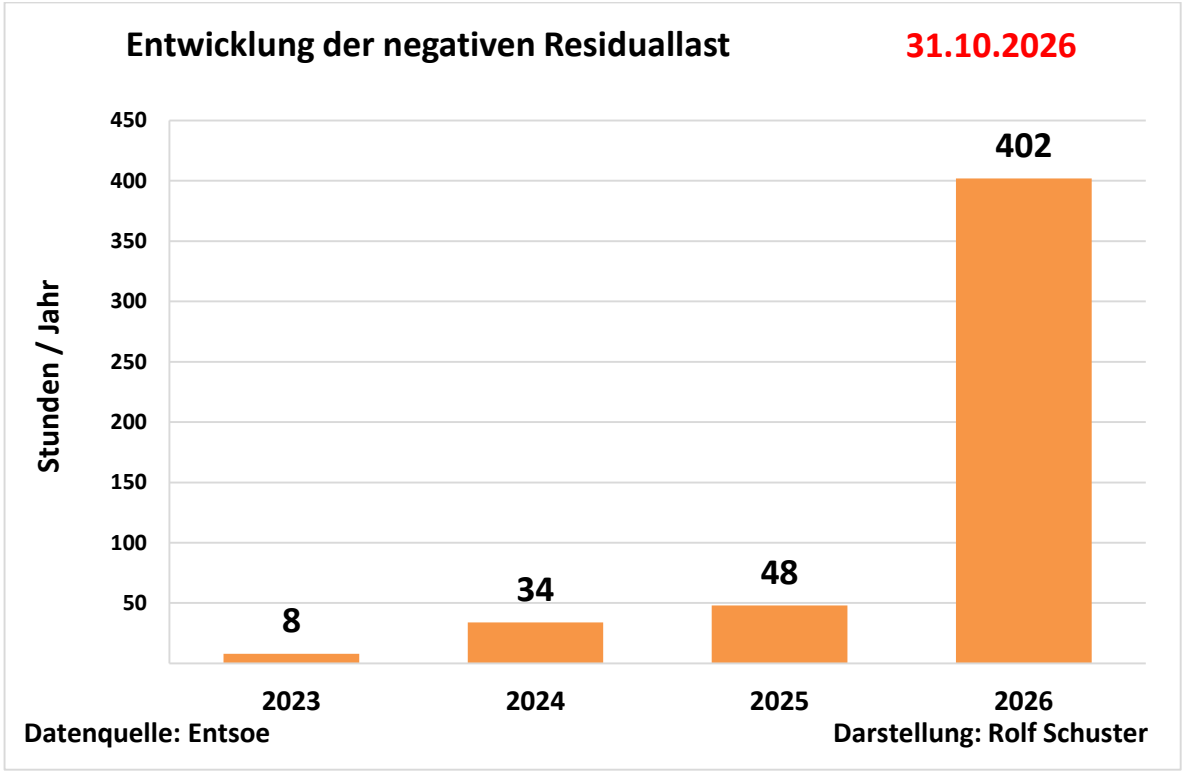
Okt.2026	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	7.831.167,0 €	12.546.885,4 €		559,63 €/MWh
Mittel / h	2.919.937,1 €	3.679.219,7 €		168,72 €/MWh
Min /h	63.235,0 €	-286,1 €		-0,01 €/MWh
Summe Mon.	2.181.193.003,5 €	2.748.377.088,0 €	567.184.084,5 €	

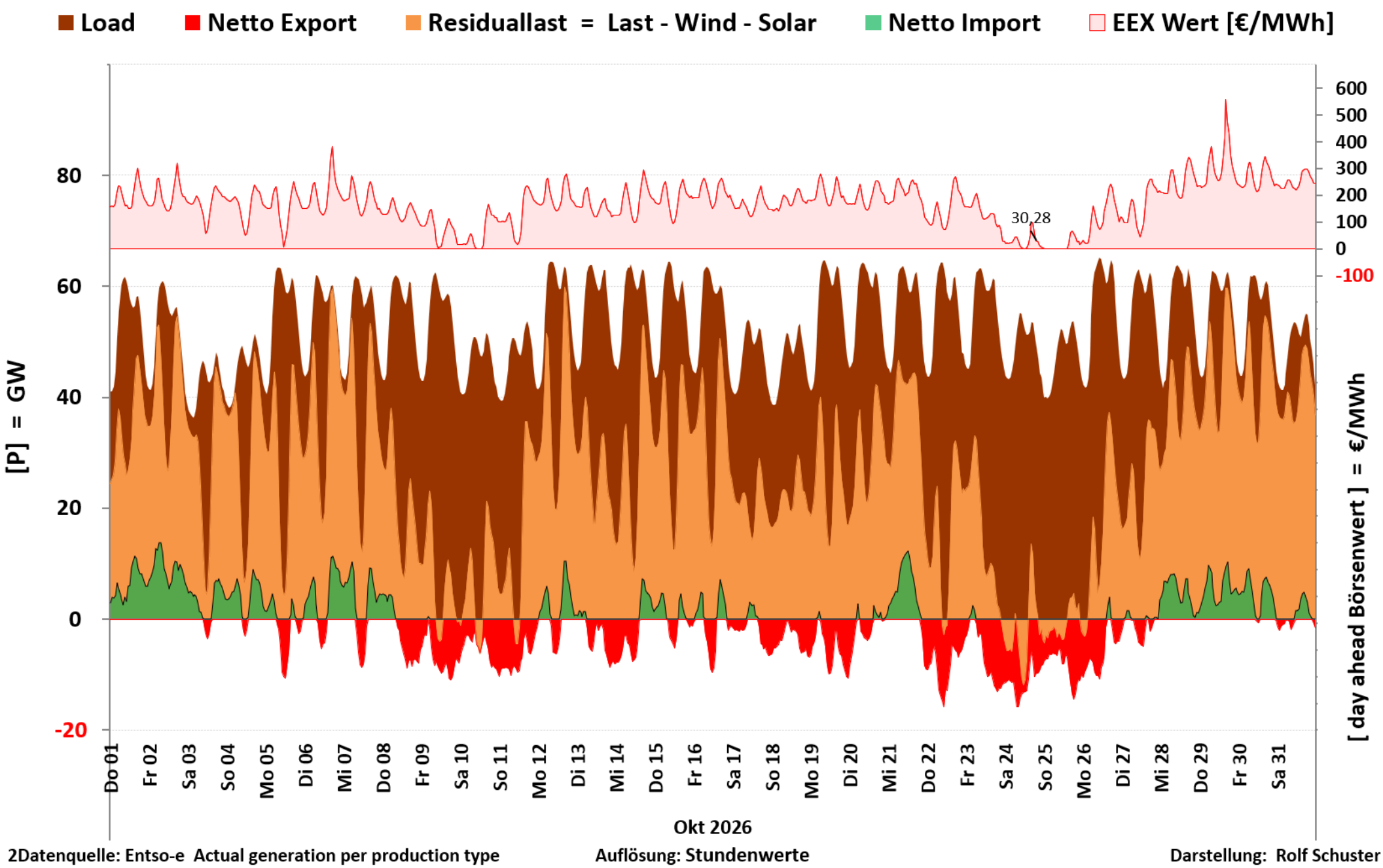


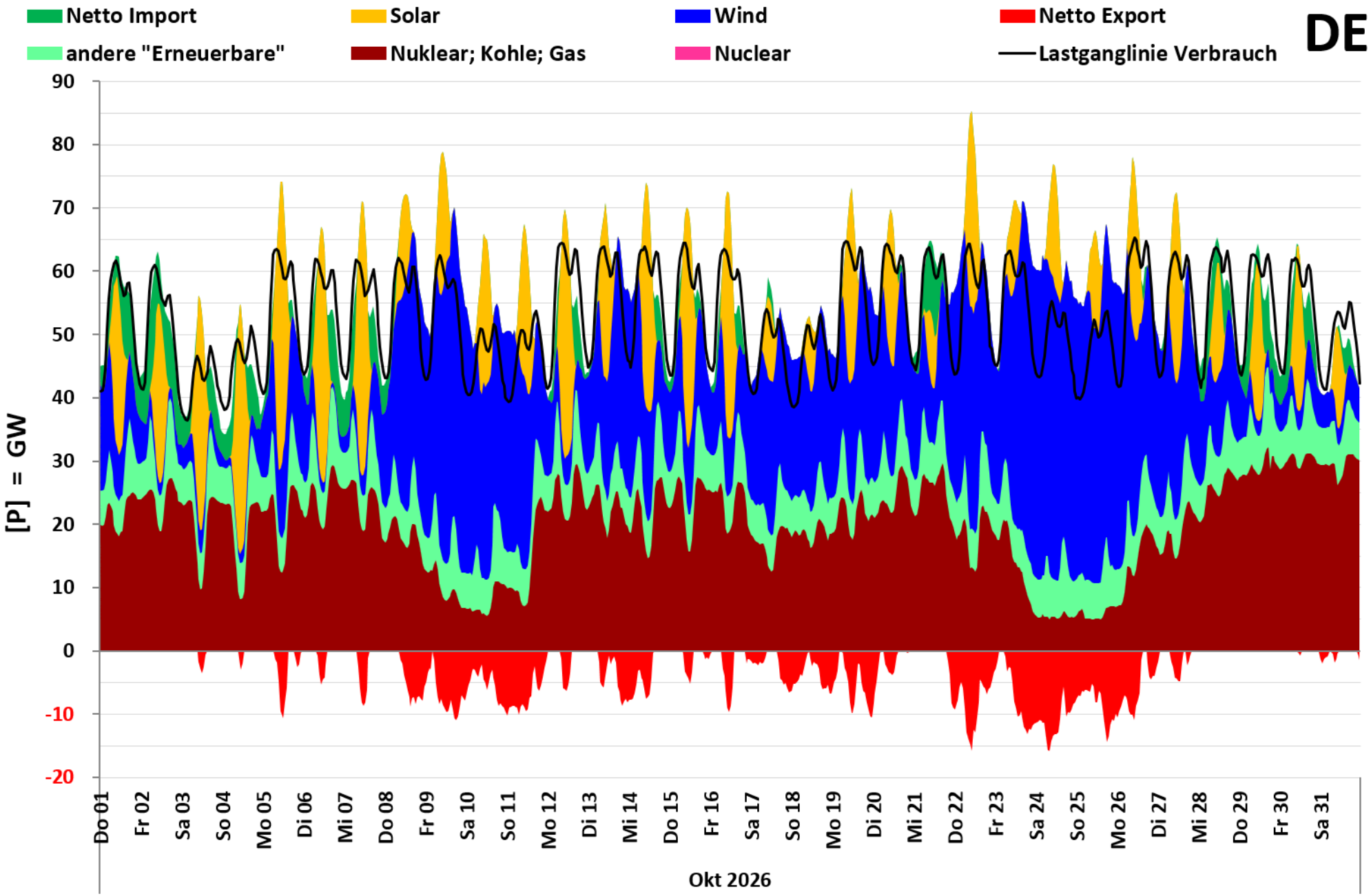
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Stunden kleiner gleich 0 bis 31.10.2026													
Jahr	bis Sep	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
2010	10	2		3		2	3						2
2011	9	4	5										
2012	22	20		1	1							2	34
2013	40	5		6		2	20			2	5		24
2014	36	1	3	13	3	10			6				28
2015	99	29	8	14	14	17		3		14		19	11
2016	49	6	14	6		21		2				14	35
2017	8	3	5										
2018	117	44	5	22	3	33				3	7		21
2019	195	35	9	43	16	19	41	2	11	15	4		38
2020	278	3	80	41	49	41	12	24	4	6	18	9	25
2021	141		9	30	22	40	9	12	12		7		5
2022	44	4	5	6	6	17	3	3					31
2023	244	14		9	11	39	23	62	23	23	40	3	78
2024	498	18	8	20	63	84	72	85	71	49	28	13	9
2025	652	15		33	85	138	153	24	78	74	52		
2026	504	5	7	37	122	87	52	80	57	41	16		

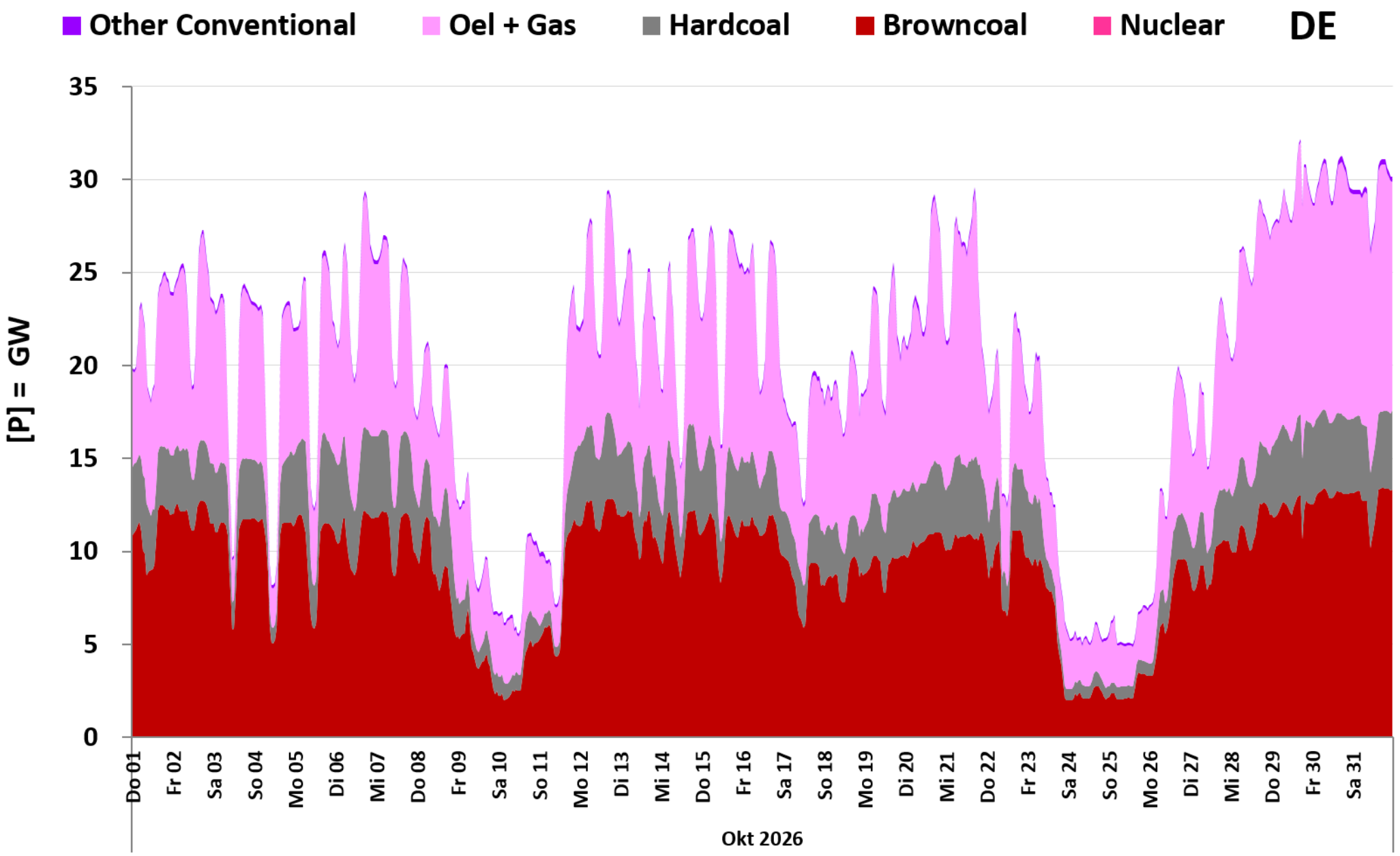
Negative Residuallast = Last-Wind-Solar						Stunden kleiner gleich 0				bis einschließlich 31.10.2026			
Jahr	Σ	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
2023	8				4		4	13			4		28
2024	34			2	9	15	8	7	17	6	8		
2025	48			1	1	2	44	5	2	3	28		
2026	402	5			16	43	46	80	100	54	58		




Load
Netto Export
Residuallast = Last - Wind - Solar
Netto Import
EEX Wert [€/MWh]
30,28
[P] = GW
[day ahead Börsenwert] = €/MWh
Okt 2026
2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type
Auflösung: Stundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster



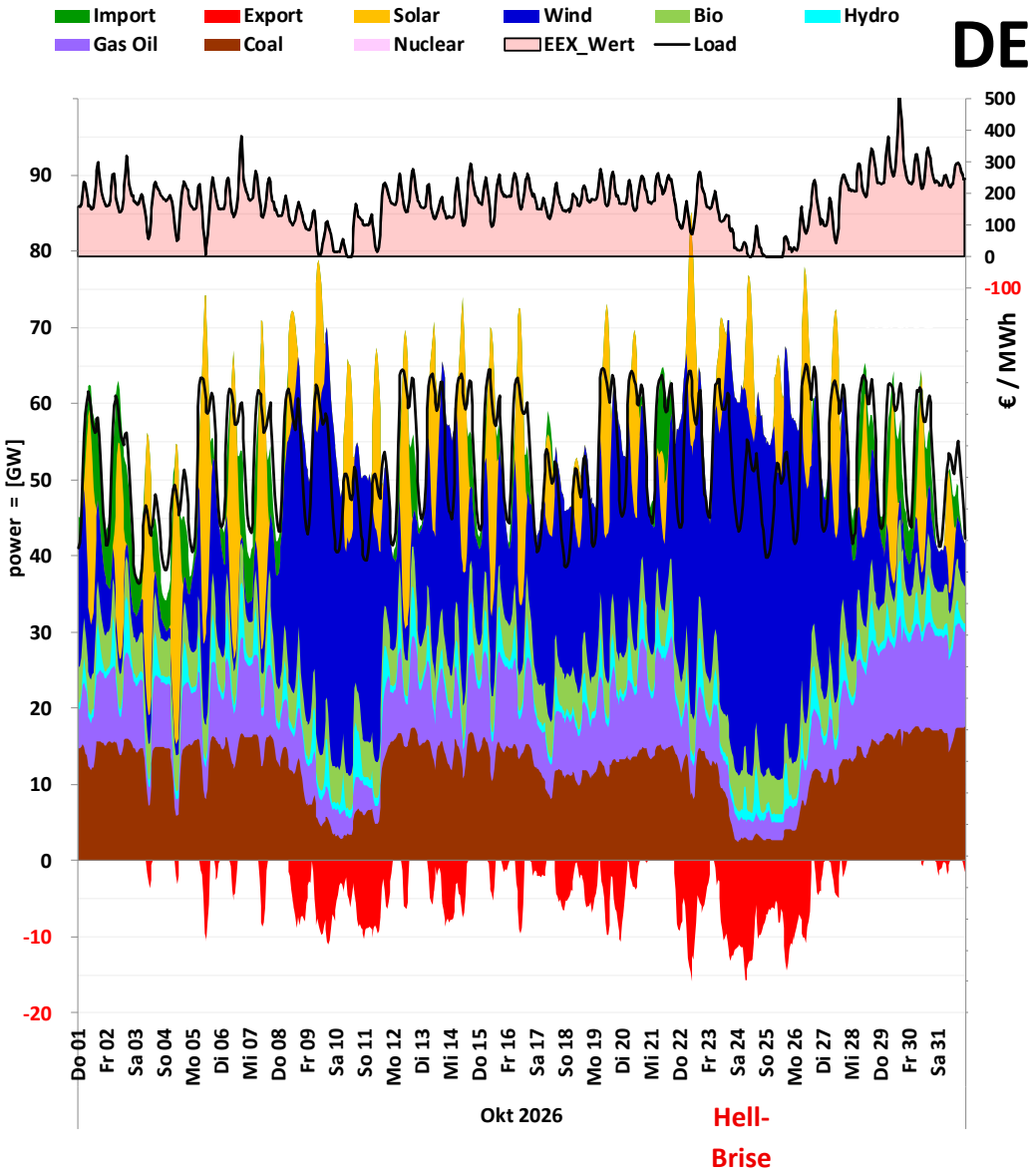
1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf



3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

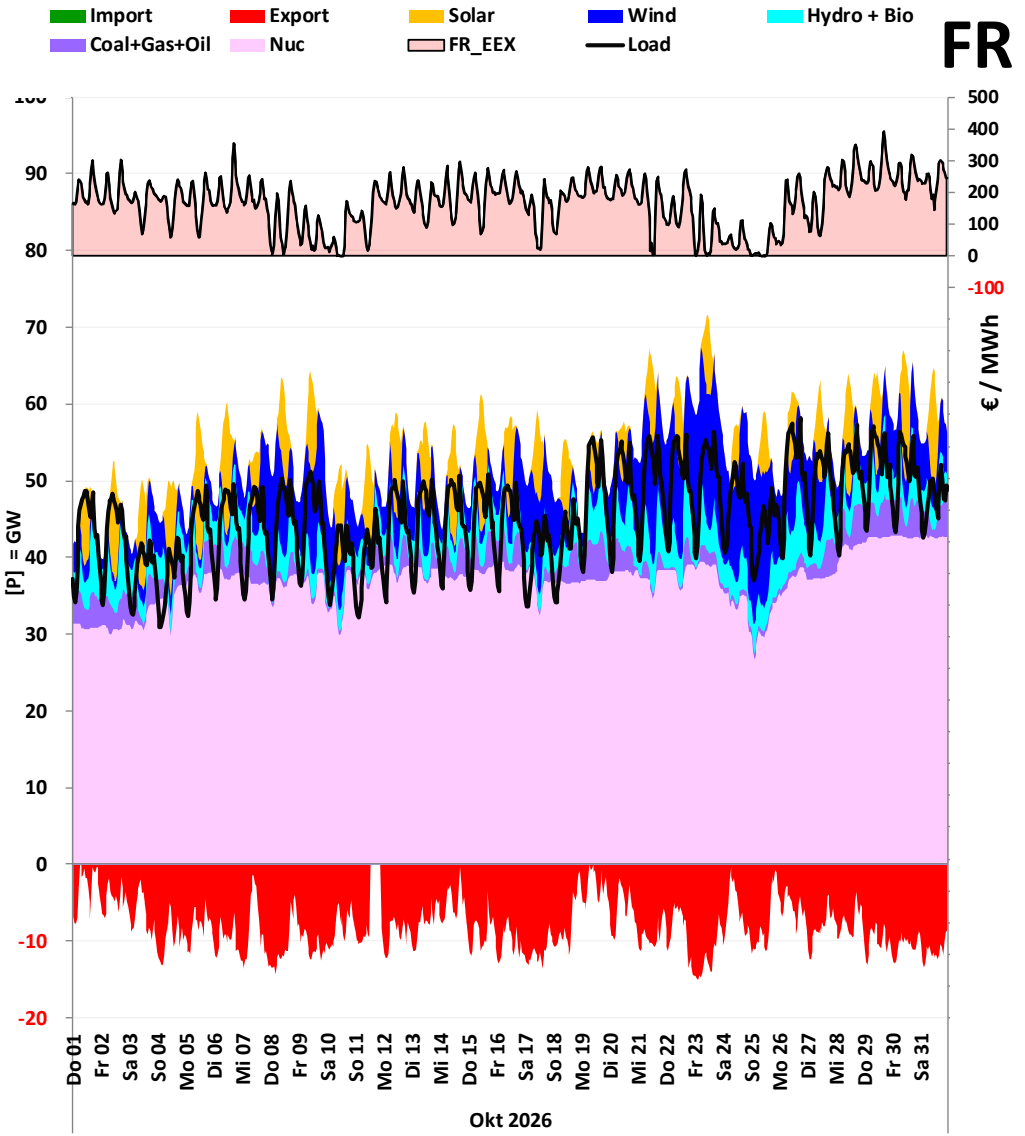
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



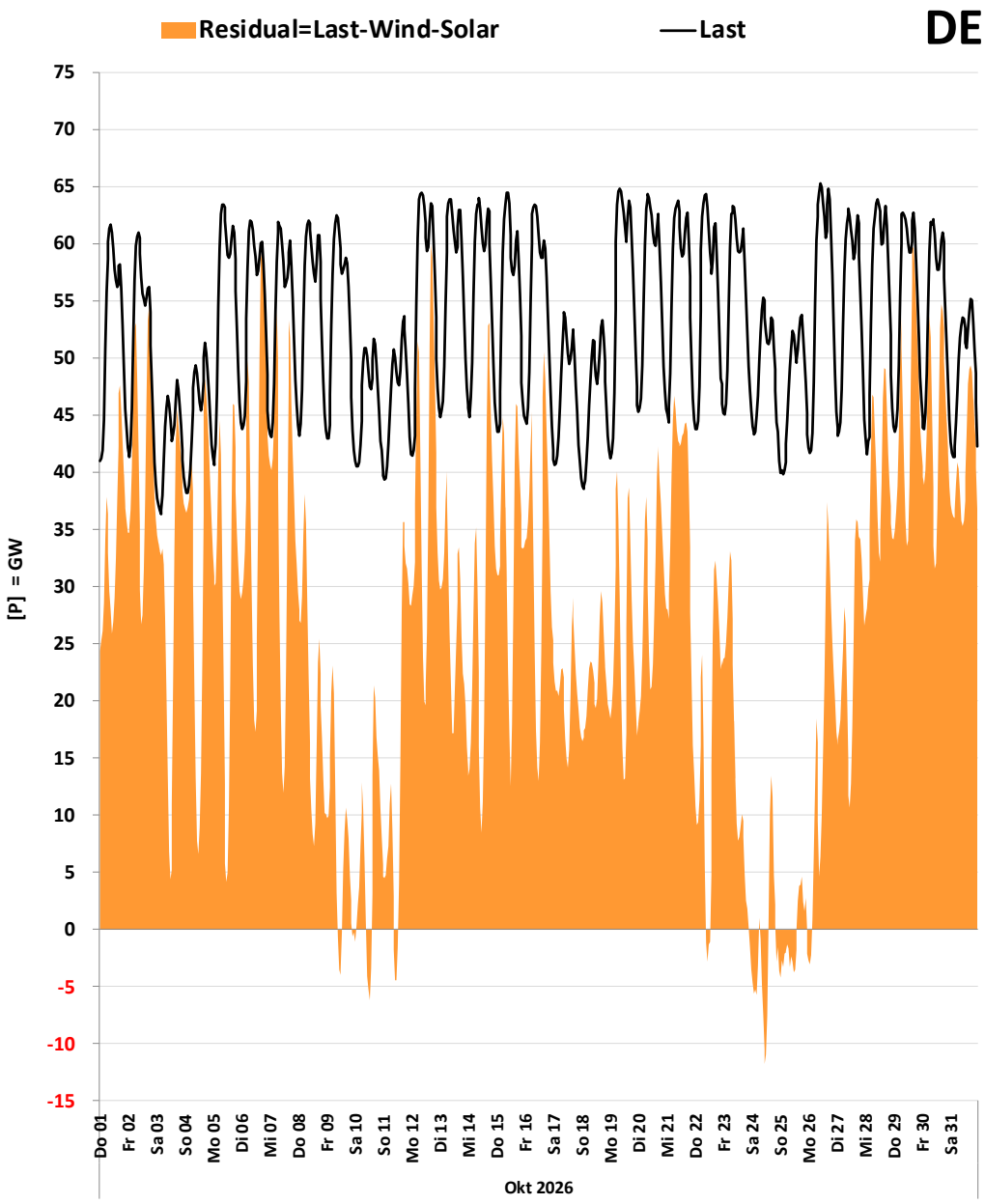
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Darstellung: Rolf Schuster



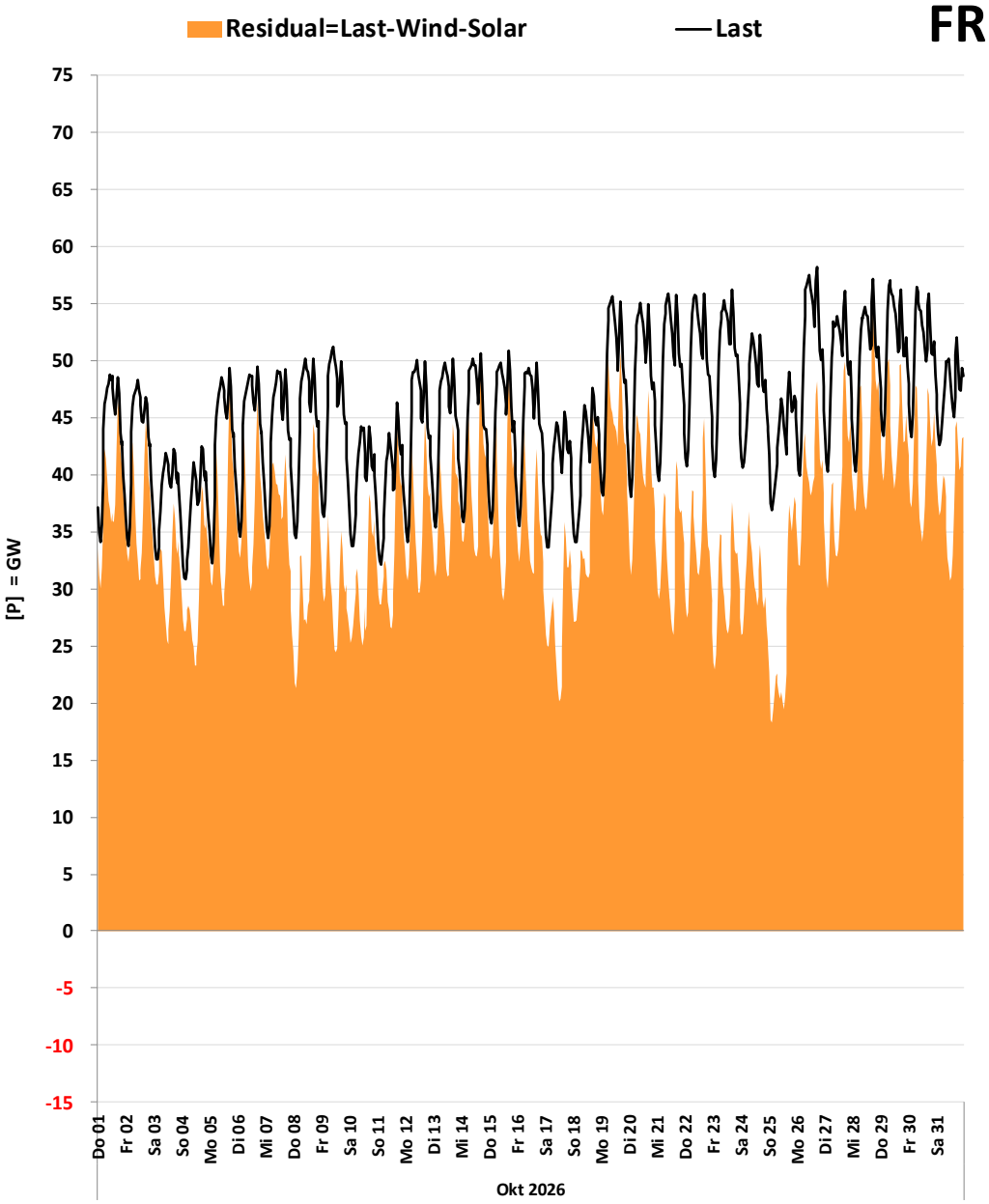
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Darstellung: Rolf Schuster



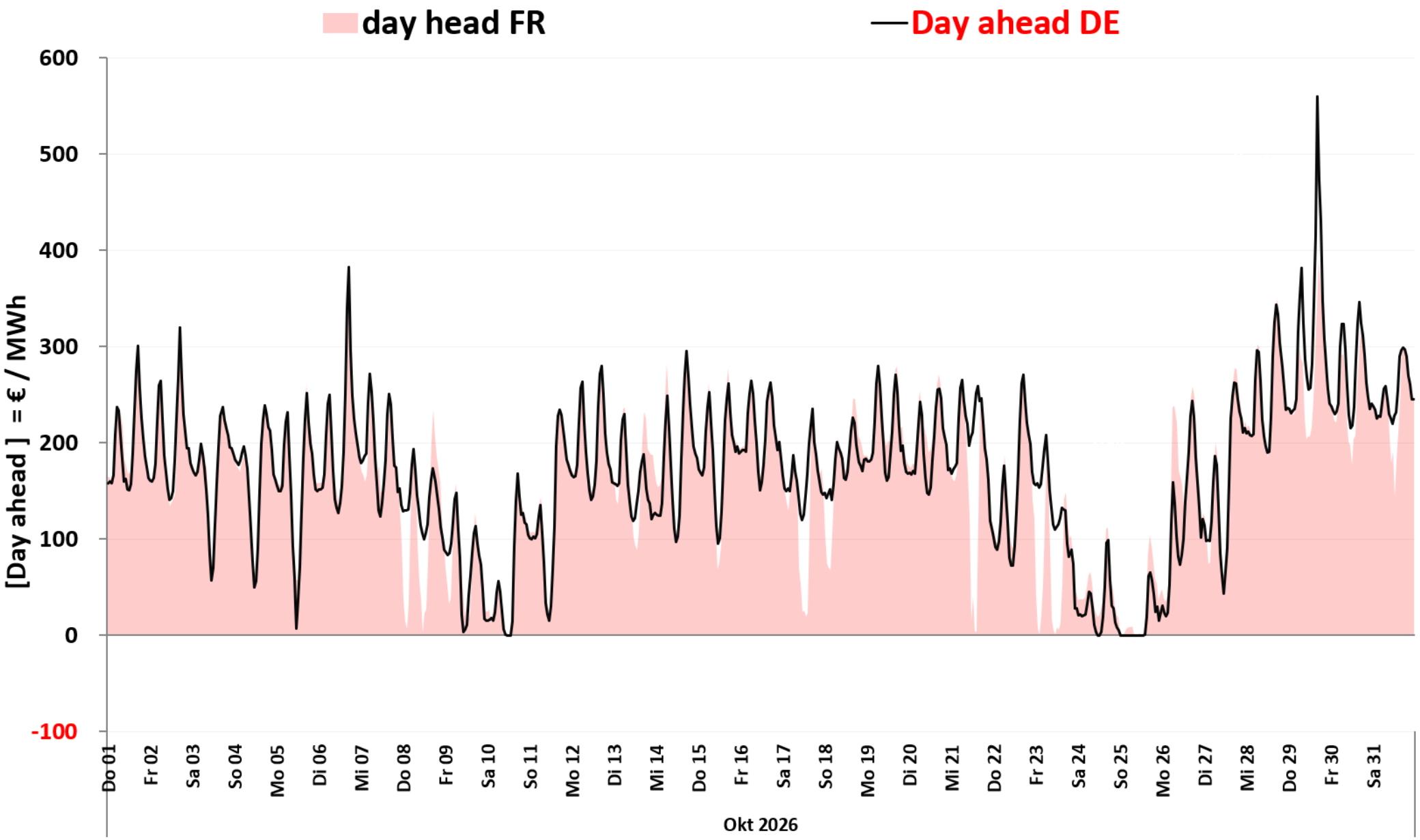
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



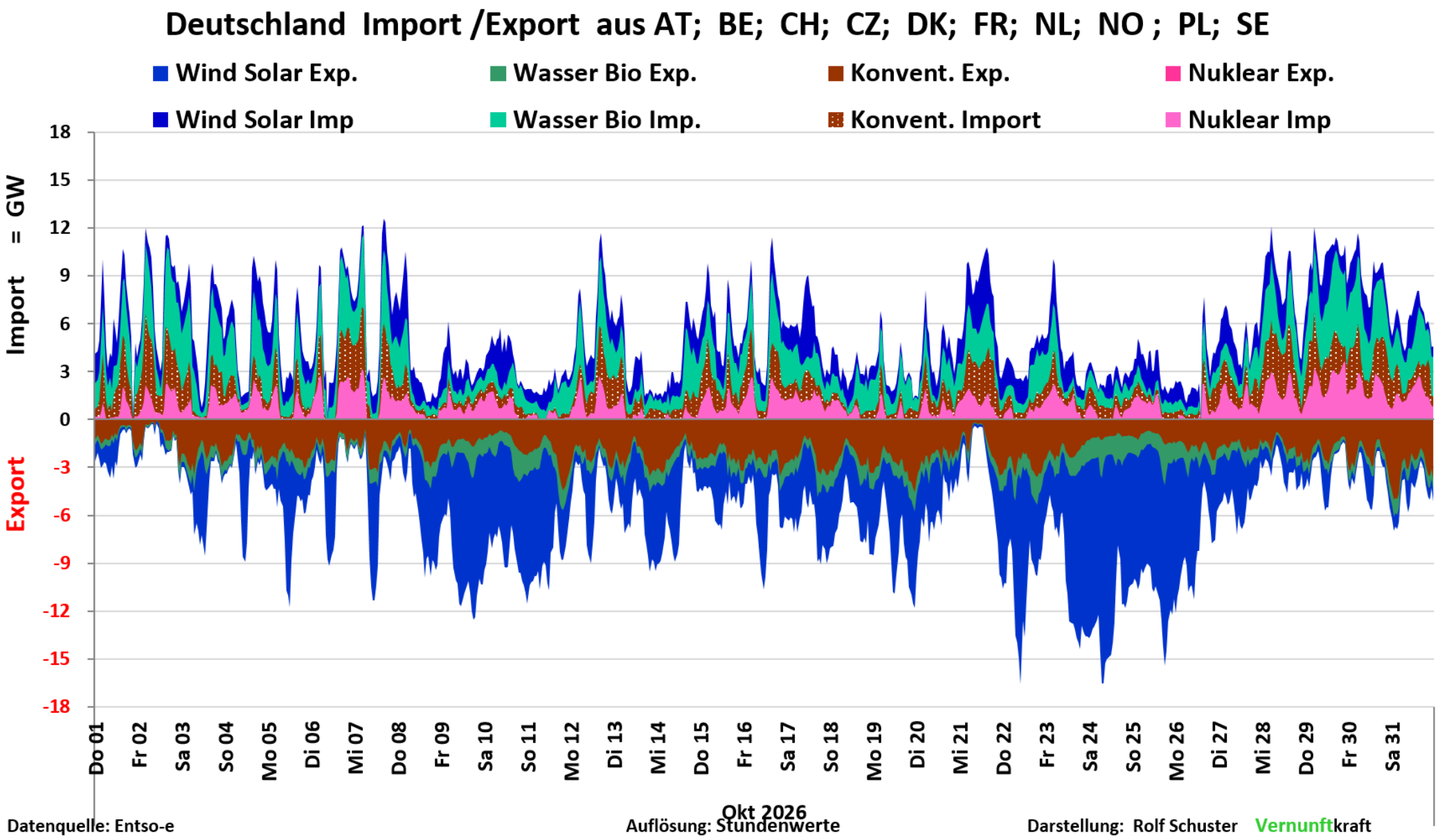
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

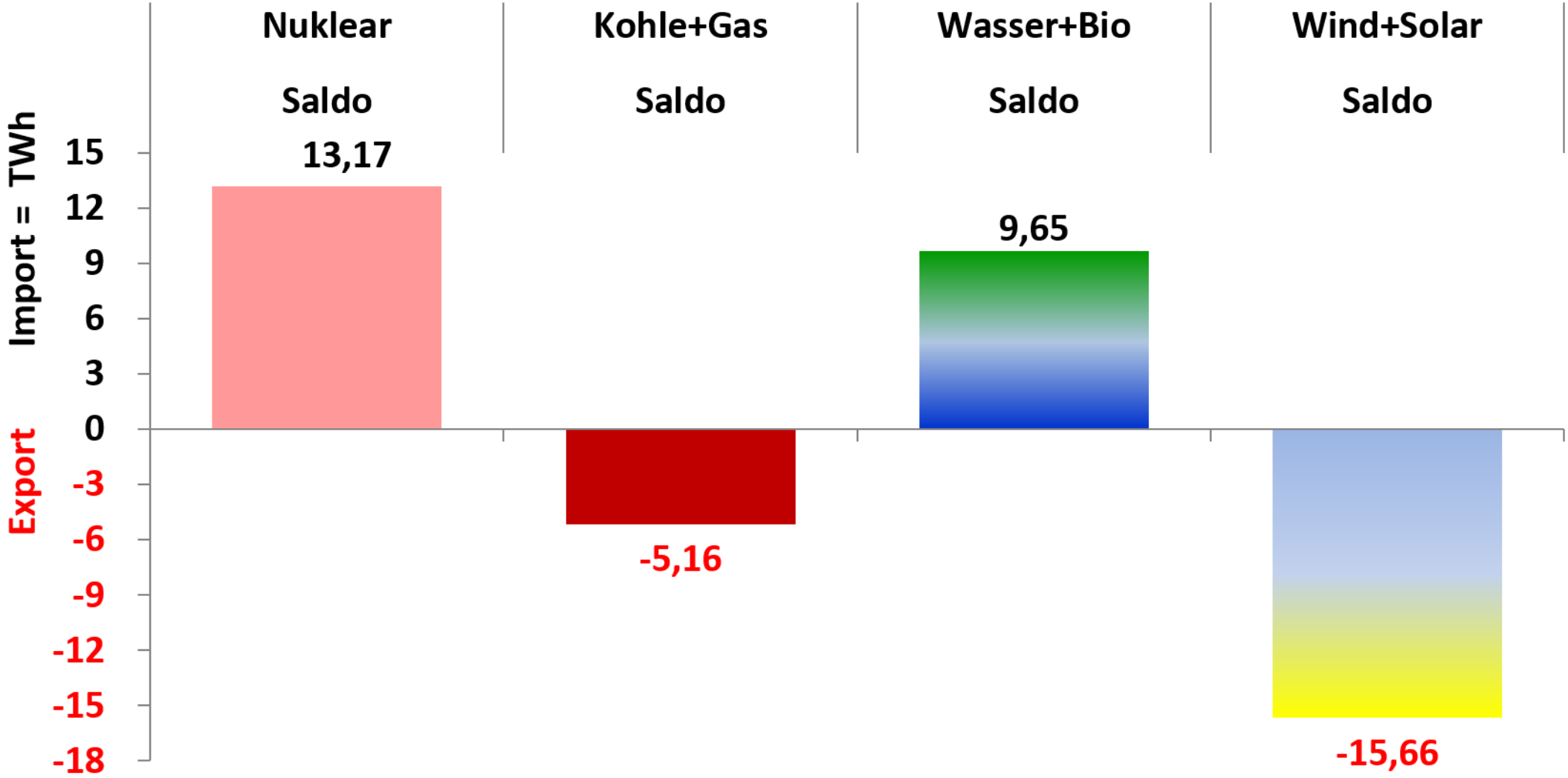


Datenquelle: Entso-e Day-ahead Prices

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
Import = GW
Export
18
15
12
9
6
3
0
-3
-6
-9
-12
-15
-18
Do 01
Fr 02
Sa 03
So 04
Mo 05
Di 06
Mi 07
Do 08
Fr 09
Sa 10
So 11
Mo 12
Di 13
Mi 14
Do 15
Fr 16
Sa 17
So 18
Mo 19
Di 20
Mi 21
Do 22
Fr 23
Sa 24
So 25
Mo 26
Di 27
Mi 28
Do 29
Fr 30
Sa 31
Okt 2026
Datenquelle: Entso-e
Auflösung: Stundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Saldo = Import - Export Deutschland 2026 Jan. bis Okt.



Datenquelle: Entso-e

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

#