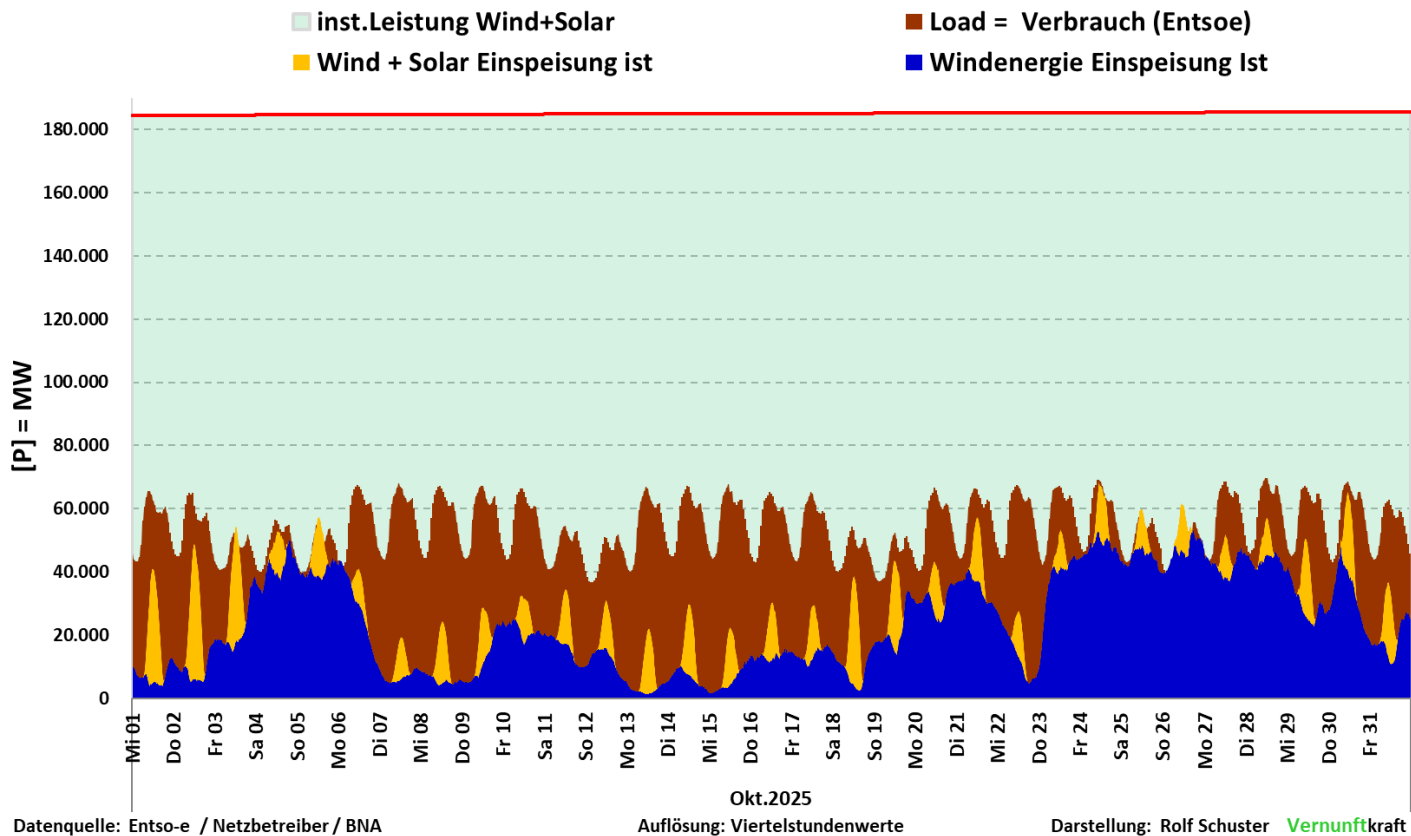
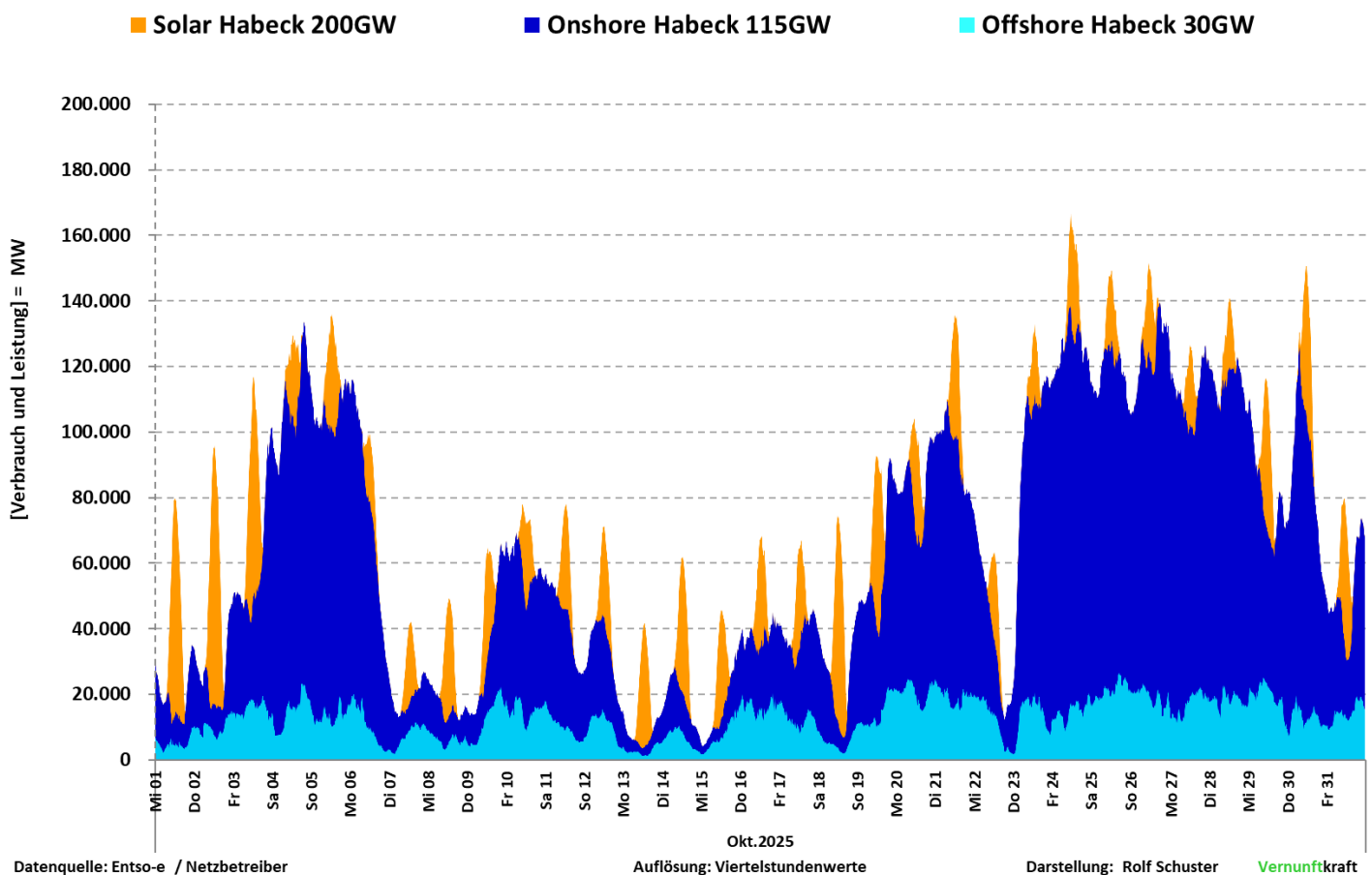
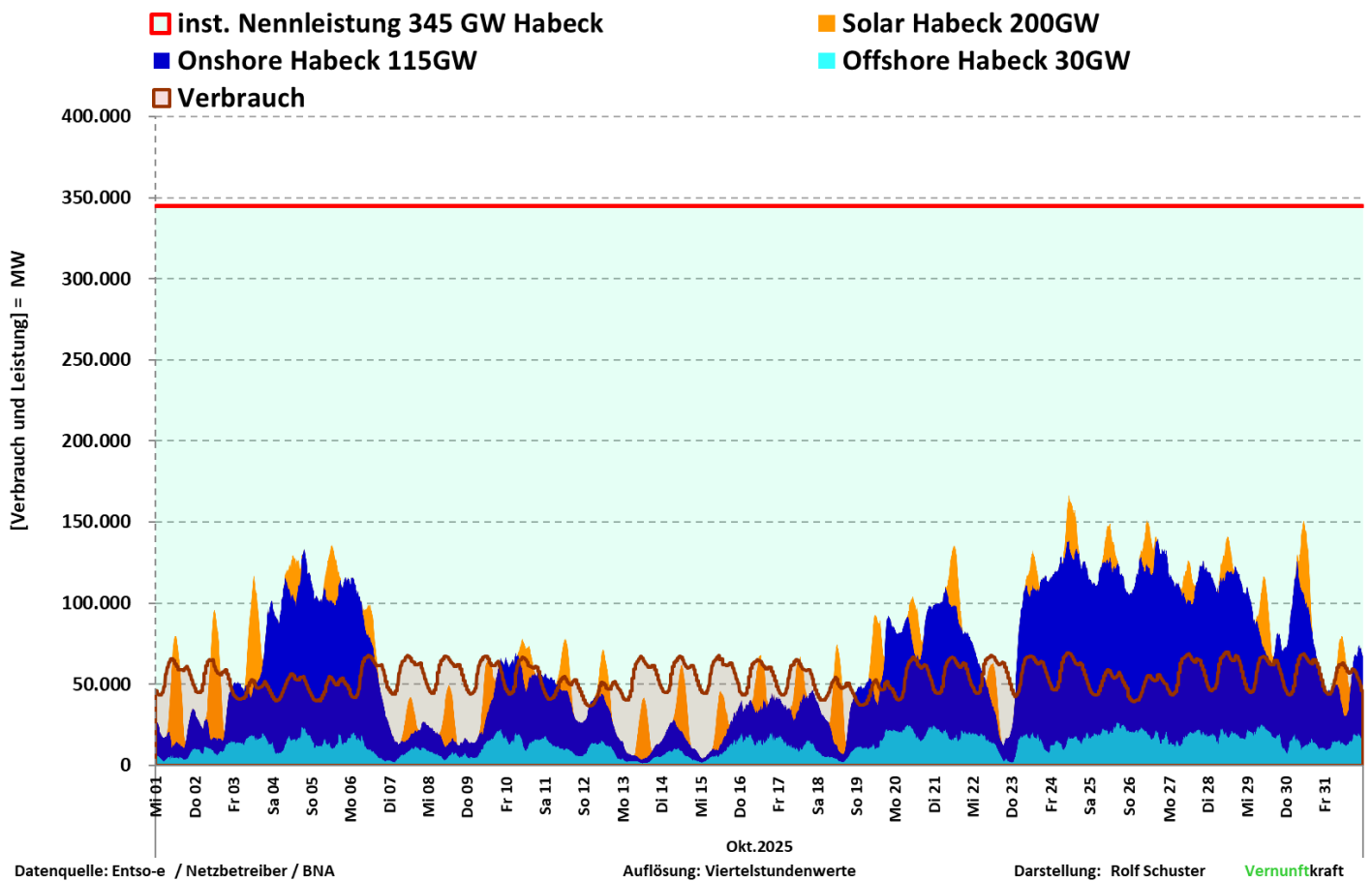
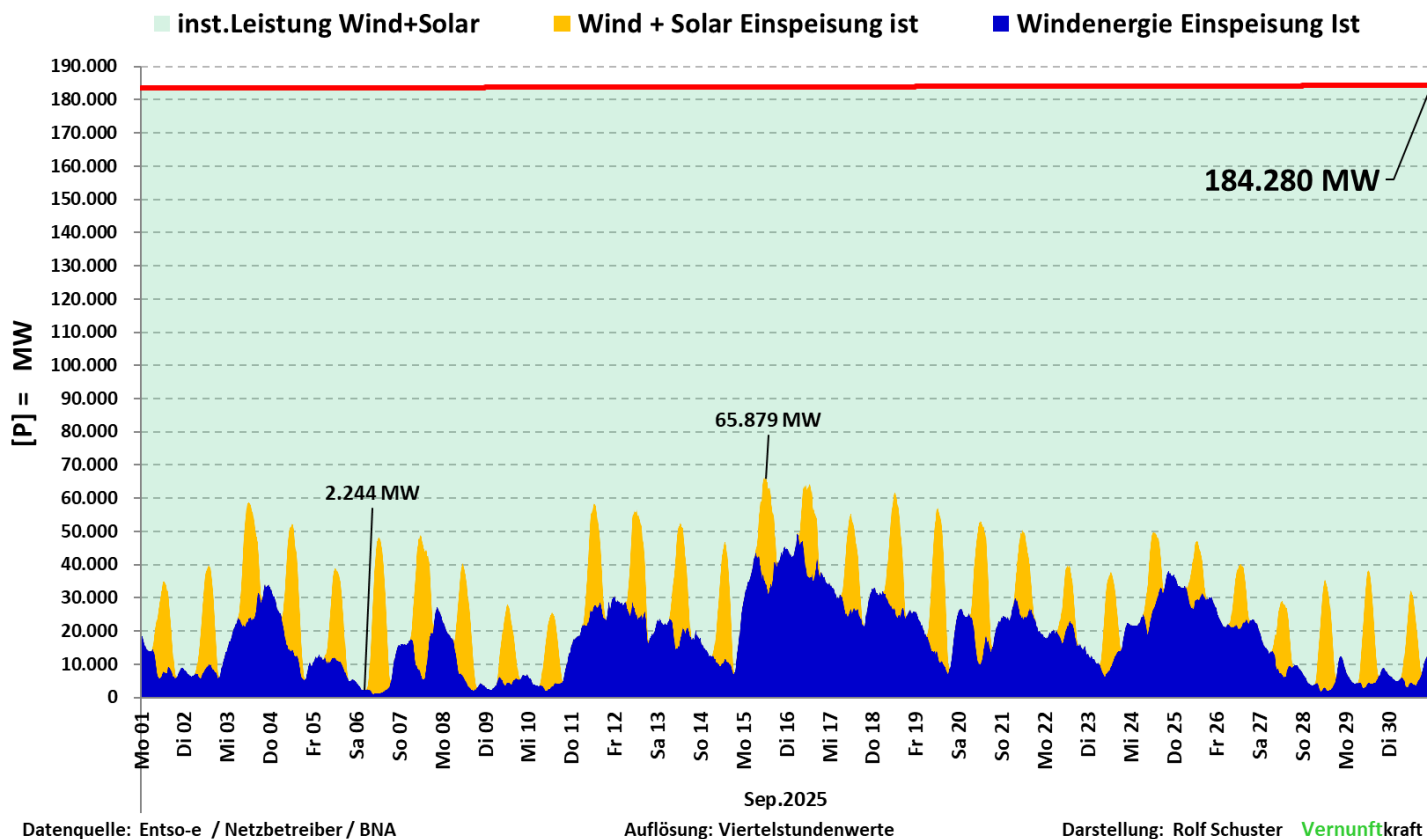




Okt.2025	Onshore	Offshore	Wind	Solar	Wind+Solar
inst. Nennleistung	0MW	0MW	0MW	109.790MW	109.790MW
Max	48.170MW	7.956MW	52.955MW	42.924MW	68.181MW
Mittelwert	19.254MW	3.892MW	23.145MW	5.151MW	28.296MW
Min	840MW	352MW	1.263MW	0MW	1.482MW
Summe Monat	14.344GWh	2.899GWh	17.243GWh	3.837GWh	21.081GWh

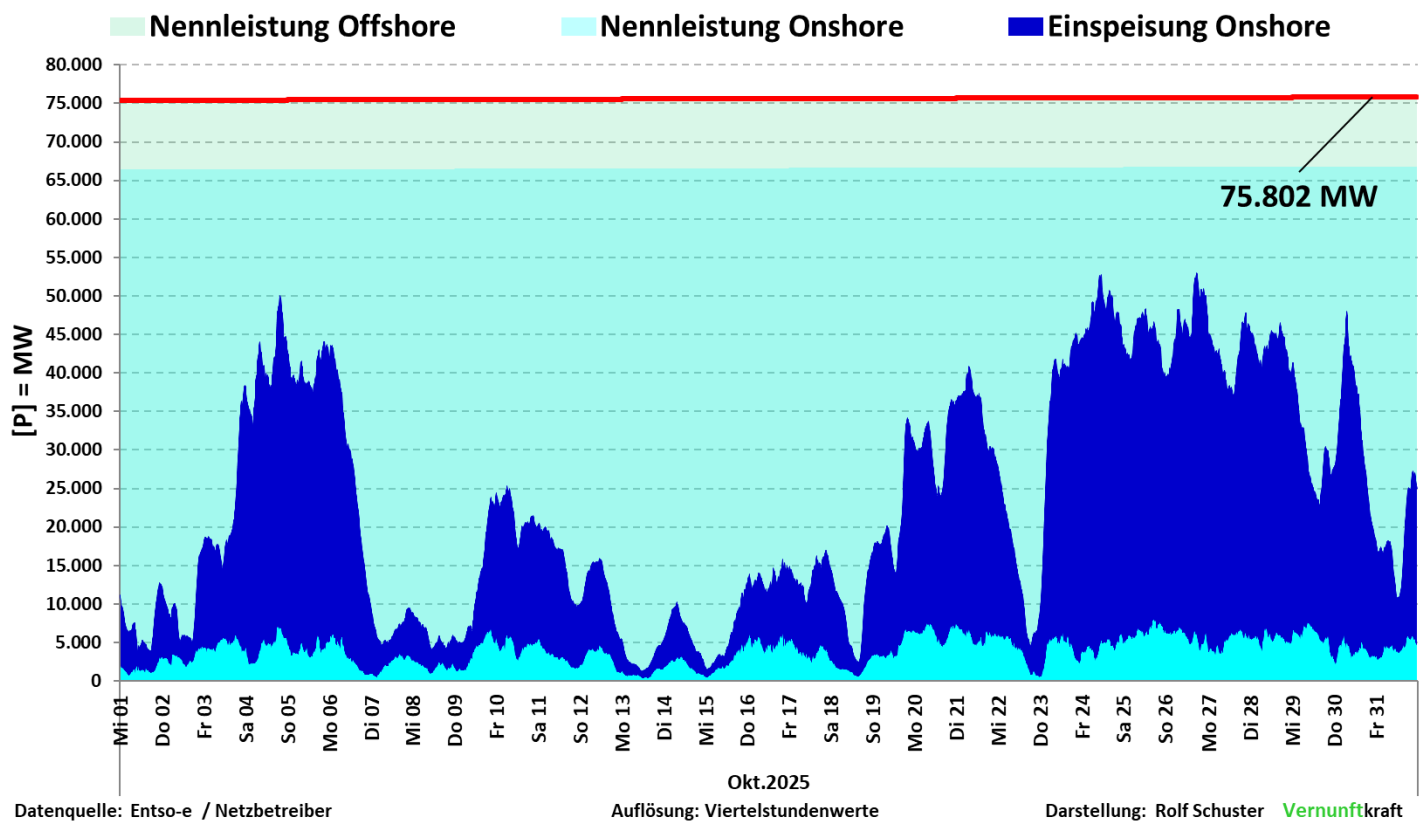
Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





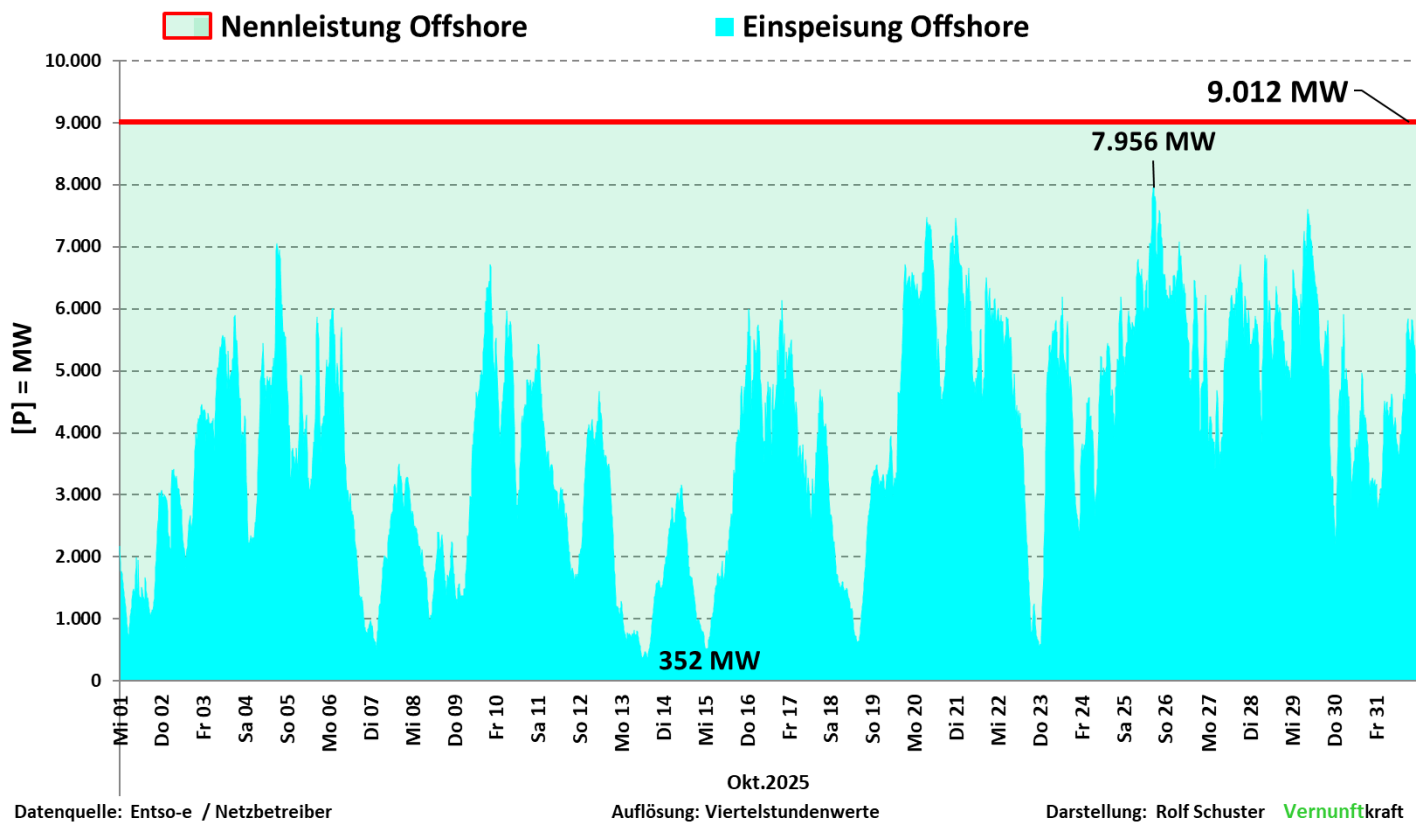
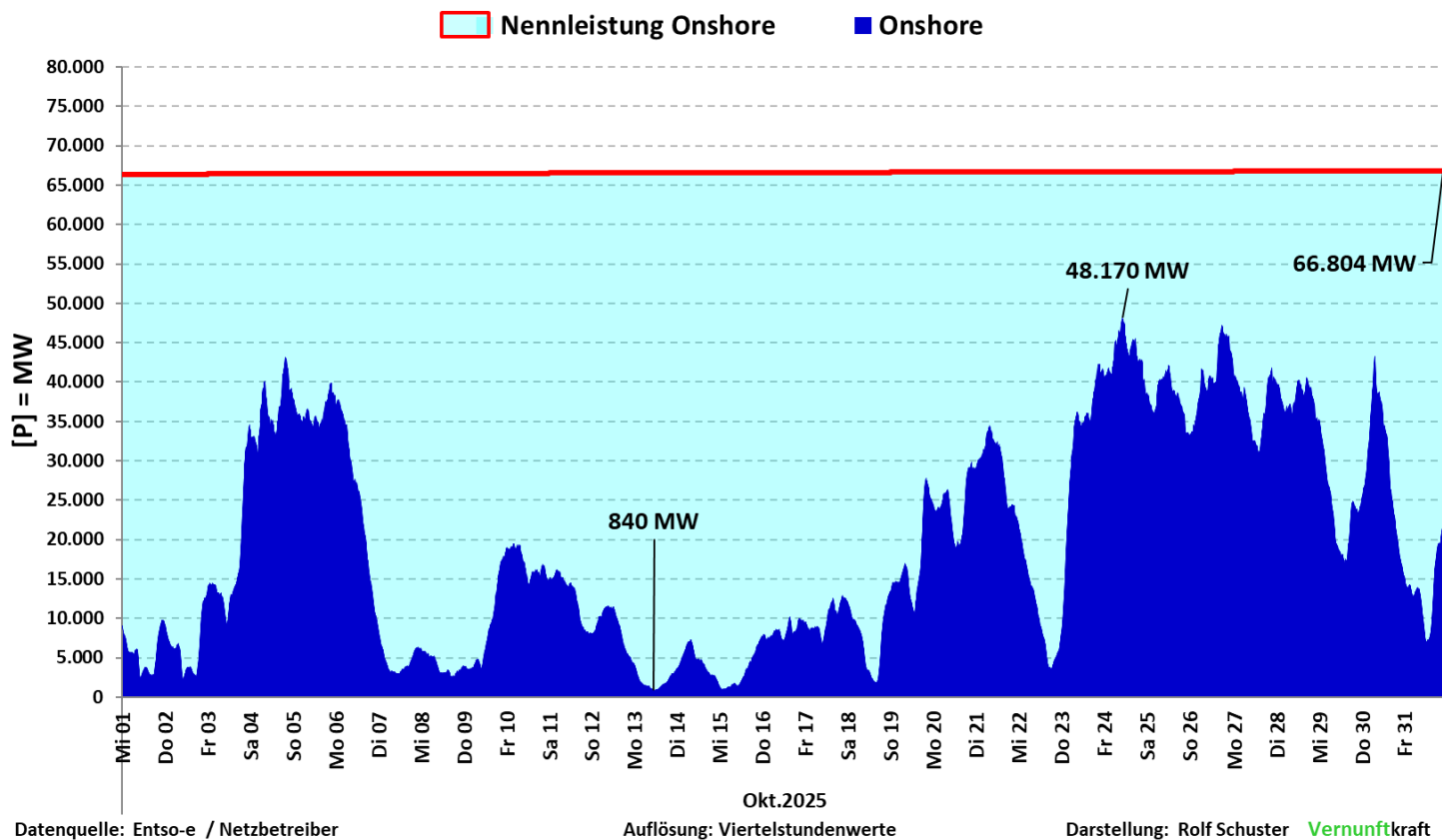
Okt 2025	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	75.816MW	109.790MW	185.606MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	52.955MW	42.924MW	68.181MW	36,7%
Mittelwert	23.145MW	5.151MW	28.296MW	15,2%
min. Einspeiseleistung	1.263MW	0MW	1.482MW	0,80%
Summe	17.243GWh	3.837GWh	21.081GWh	

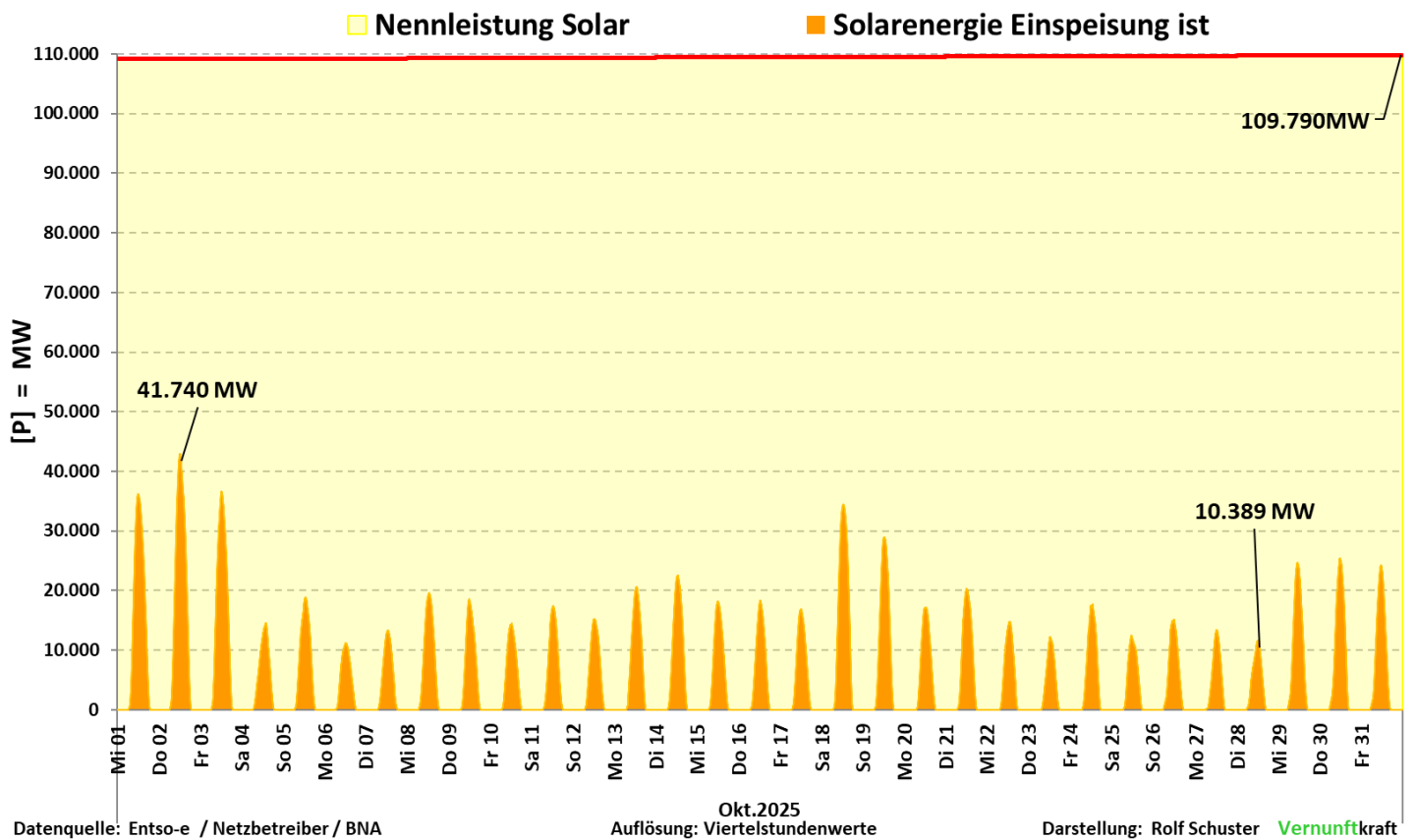
Summe der erzeugten Energie		21.081GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	248,00 h	33,3%
11% bis 20% NL	239,00 h	32,1%
21% bis 30% NL	230,00 h	30,9%
31% bis 40% NL	28,00 h	3,8%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	745,00 h	100,0%



Okt 2025	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	75.816MW	66.804MW	9.012MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	52.955MW	48.170MW	7.956MW	69,8%	72,1%	88,3%
Mittelwert	23.145MW	19.254MW	3.892MW	30,5%	28,8%	43,2%
min. Einspeiseleistung	1.263MW	840MW	352MW	1,665%	1,257%	3,906%
Summe	17.243,3GWh	14.343,9GWh	2.899,4GWh			

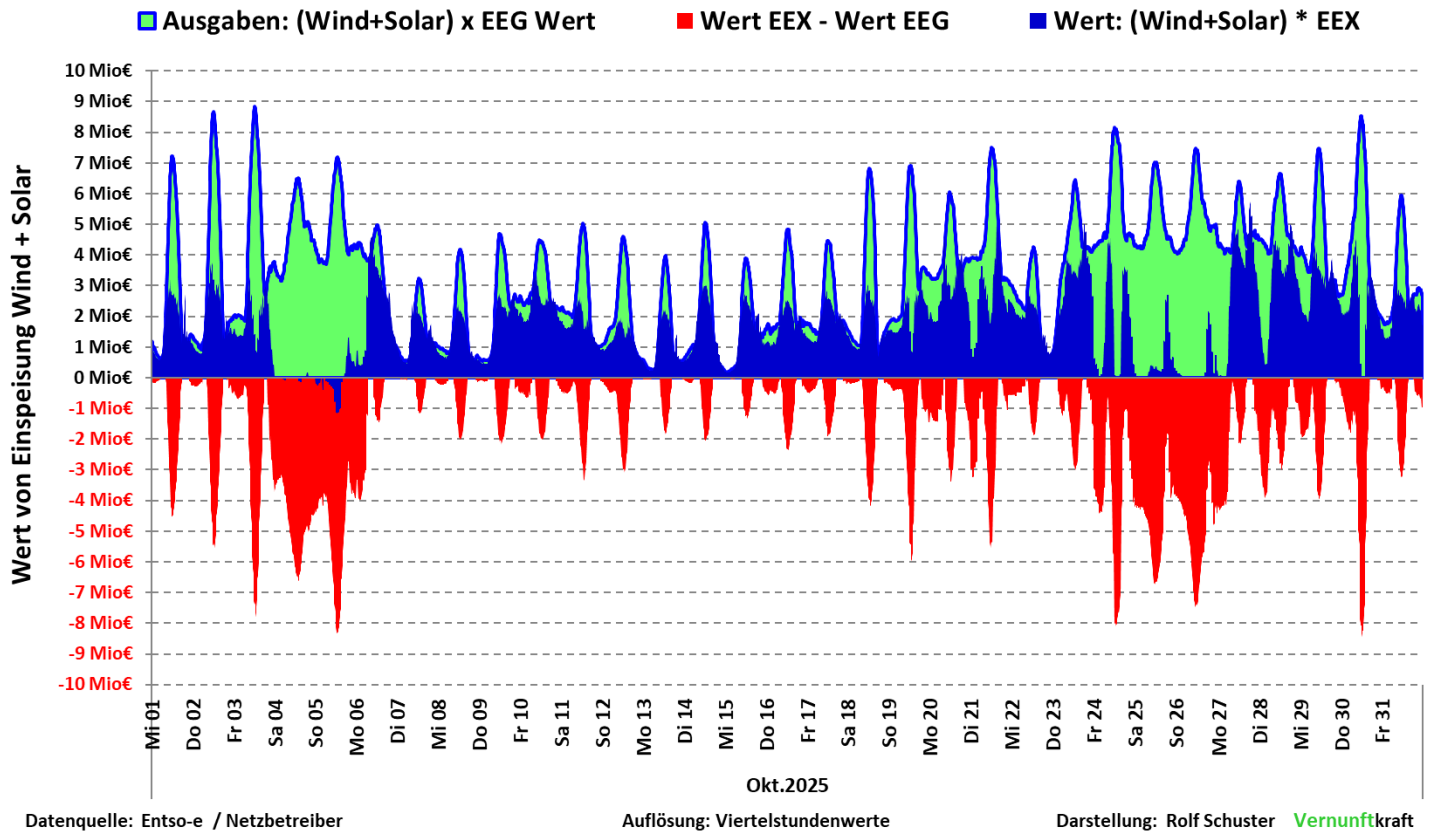
Summe der erzeugten Energie		17.243GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	150,00 h	20,1%
11% bis 30% NL	262,00 h	35,2%
31% bis 50% NL	133,00 h	17,9%
51% bis 70% NL	200,00 h	26,8%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	745,00 h	100,0%



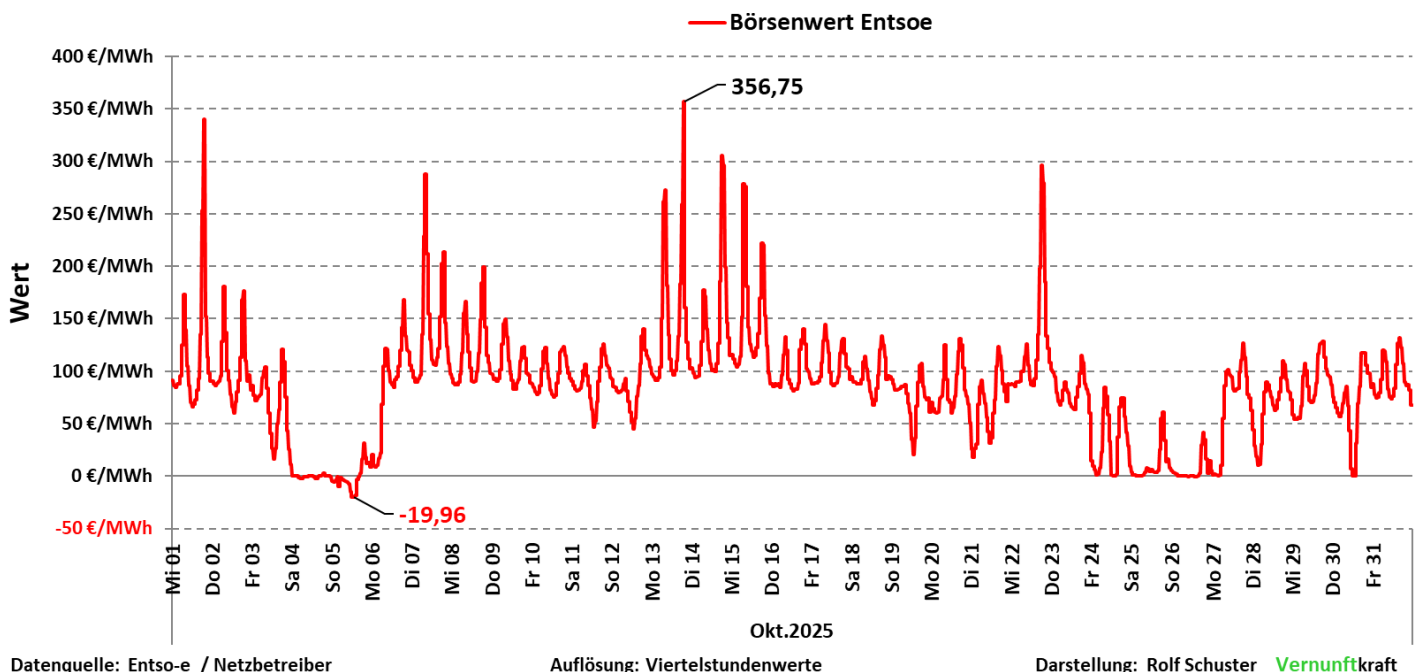


Okt 2025		Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		109.790MW	100,0%
max. Einspeiseleistung		42.924MW	39,1%
Mittelwert		5.151MW	4,7%
min. Einspeiseleistung		0MW	0,0%
Summe		3.837GWh	

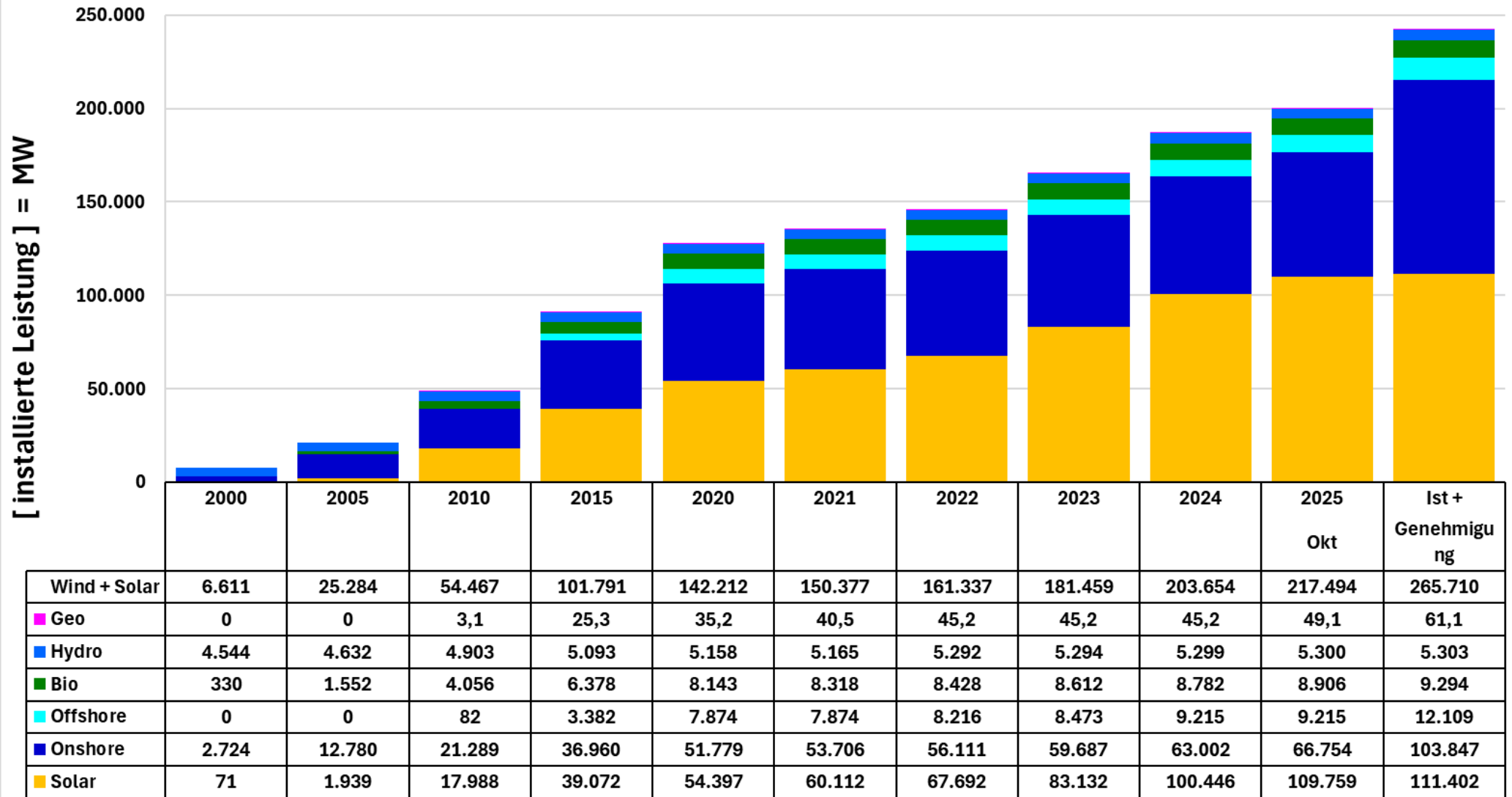
Summe der erzeugten Energie		3.837GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	332,75 h	44,7%
1% bis 20% NL	375,00 h	50,3%
21% bis 40% NL	37,25 h	5,0%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	745,00 h	100,0%



Okt.2025	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.838.605,0 €	5.739.095,7 €		356,75 €/MWh
Mittel / h	3.358.372,0 €	1.782.710,2 €		84,02 €/MWh
Min / h	176.062,0 €	-1.157.283,2 €		-20,12 €/MWh
Summe Mon.	2.501.987.159,5 €	1.328.119.071,7 €	-1.173.868.087,8 €	



Entwicklung der kumulierten installierten Leistung in Deutschland 31.10.2025

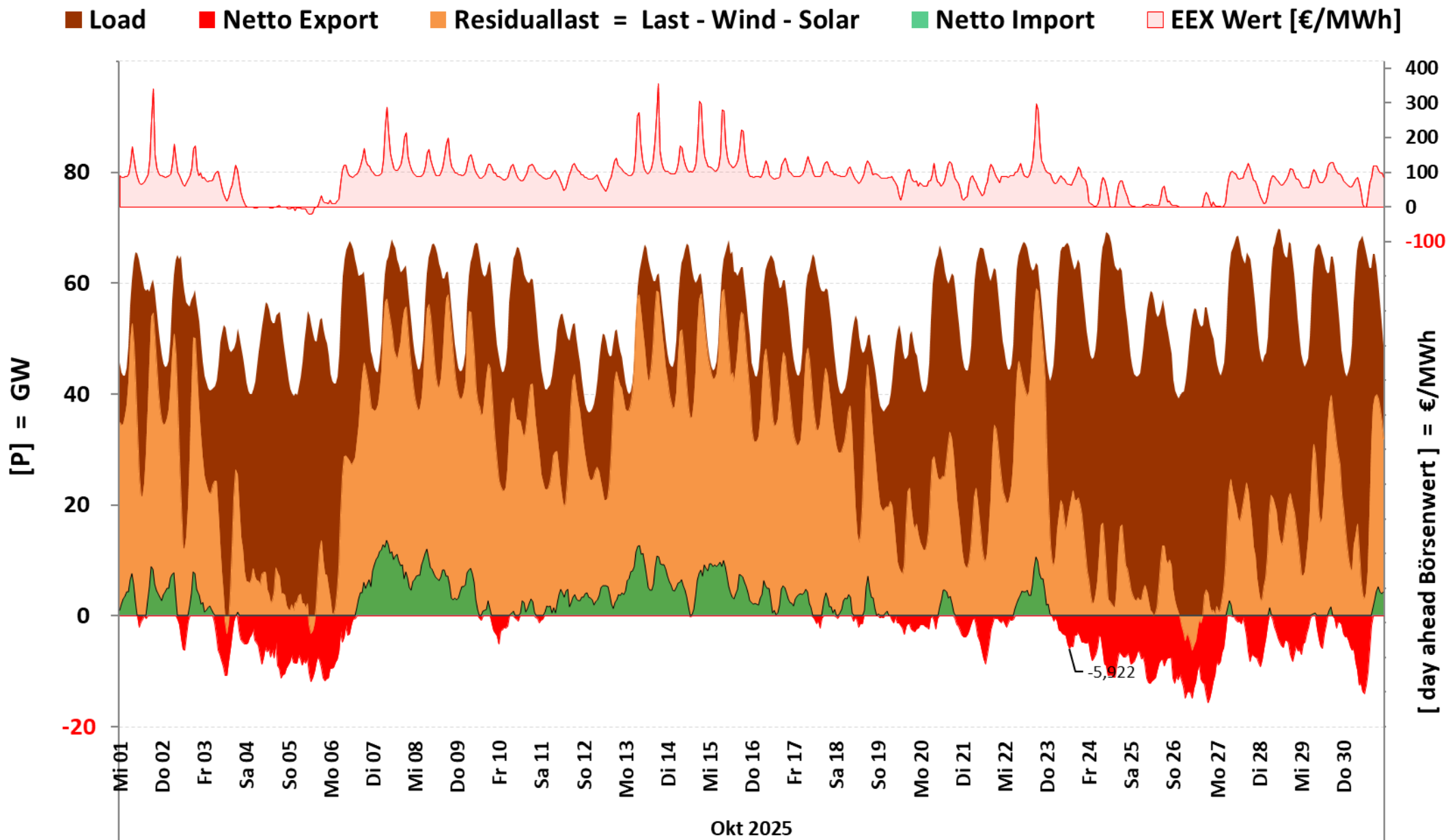


Datenquelle: Marktstammdatenregister Bundesnetzagentur

Darstellung: Rolf Schuster

Stunden kleiner gleich 0 bis 31.10.2025											
Jahr	Summe	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt
2010	10	2		3		2	3				
2011	11	4	5				2				
2012	22	20		1	1						
2013	40	5		6		2	20			2	5
2014	36	1	3	13	3	10			6		
2015	99	29	8	14	14	17		3		14	
2016	49	6	14	6		21		2			
2017	105	3	5		16	17		7	8	9	40
2018	117	44	5	22	3	33				3	7
2019	195	35	9	43	16	19	41	2	11	15	4
2020	278	3	80	41	49	41	12	24	4	6	18
2021	141		9	30	22	40	9	12	12		7
2022	44	4	5	6	6	17	3	3			
2023	244	14		9	11	39	23	62	23	23	40
2024	498	18	8	20	63	84	72	85	71	49	28
2025	652	15		33	85	138	153	24	78	74	52

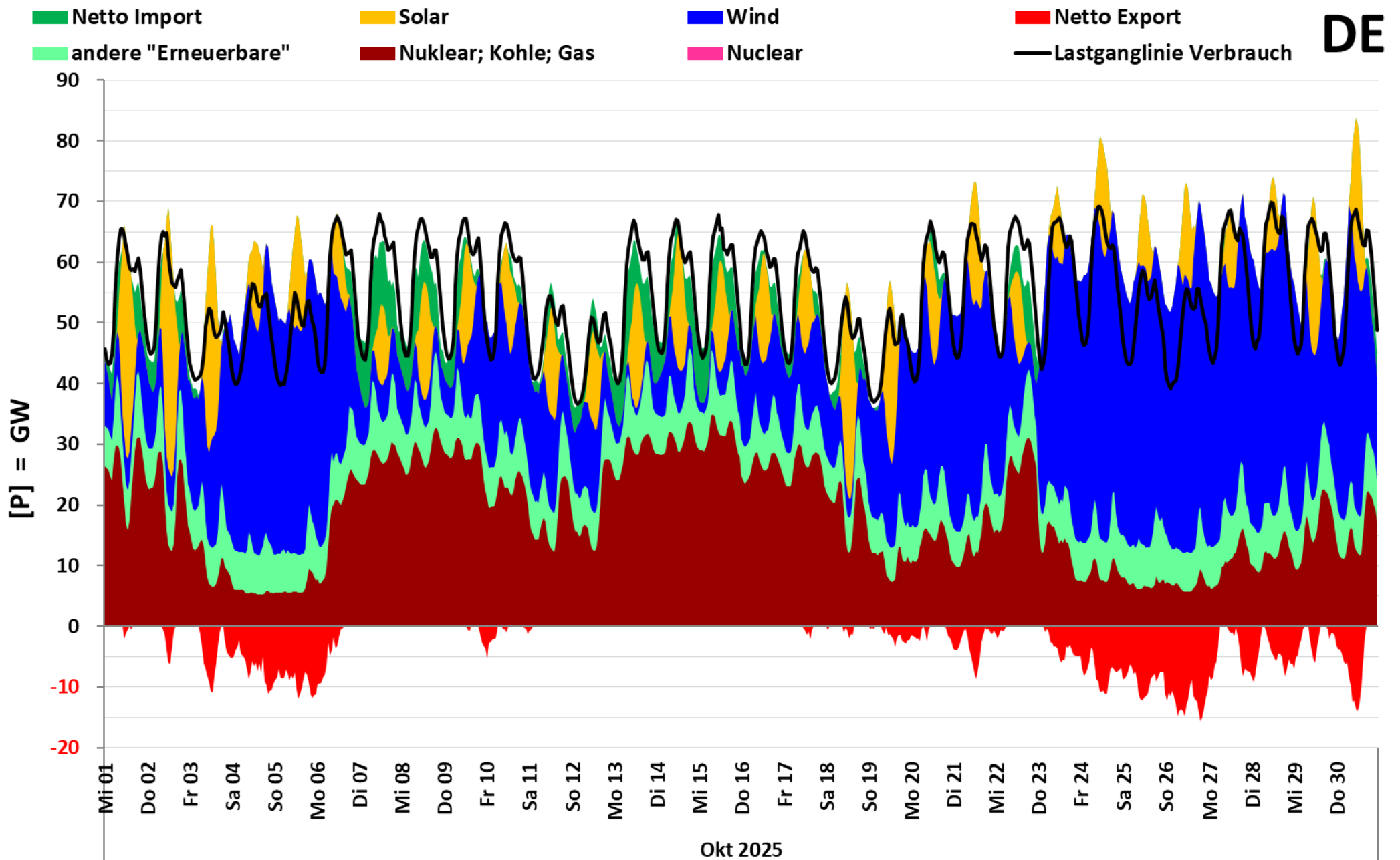
Residuallast = Last-Wind-Solar Stunden kleiner gleich 0 bis einschließlich 31.10.2025													
Jahr	Summe bis Dez	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
2023	53				4		4	13			4		28
2024	72			2	9	15	8	7	17	6	8		
2025	182			1	9	23	75	13	18	21	22		

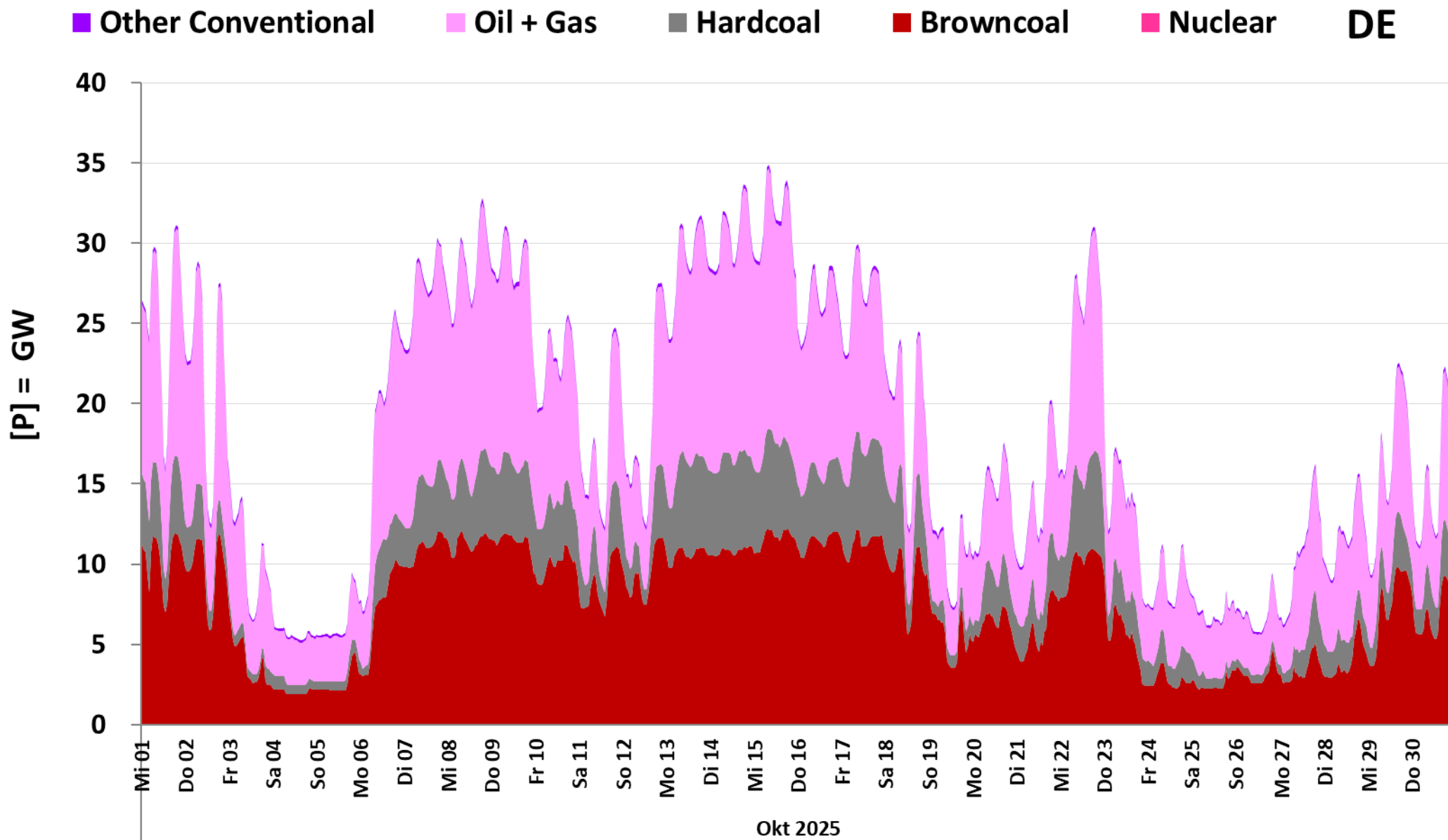


2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster





3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**

Entso-e stellt zur Zeit sein Datenportal um. Deshalb für diesen Monat keine Import-Export-Rechnung

