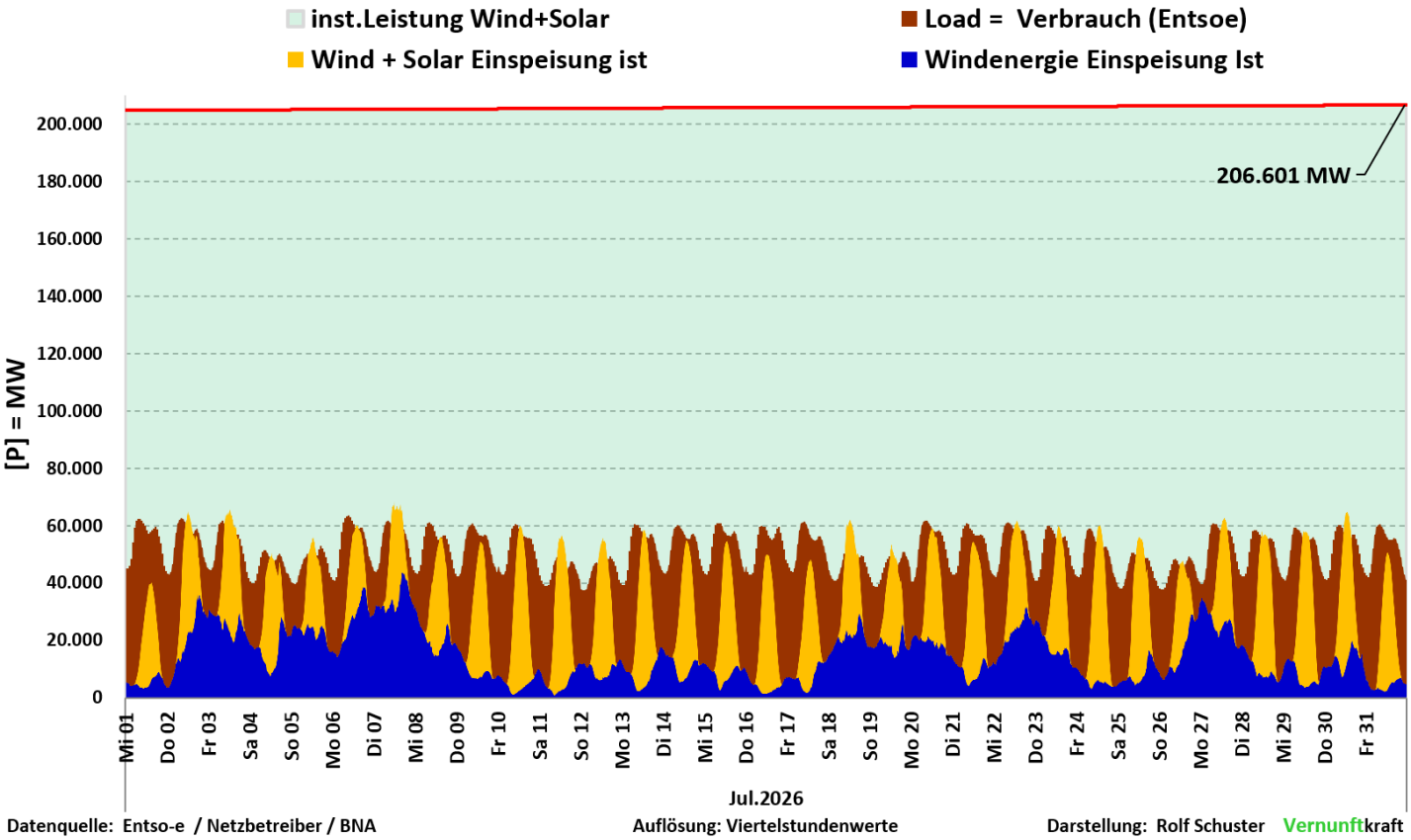
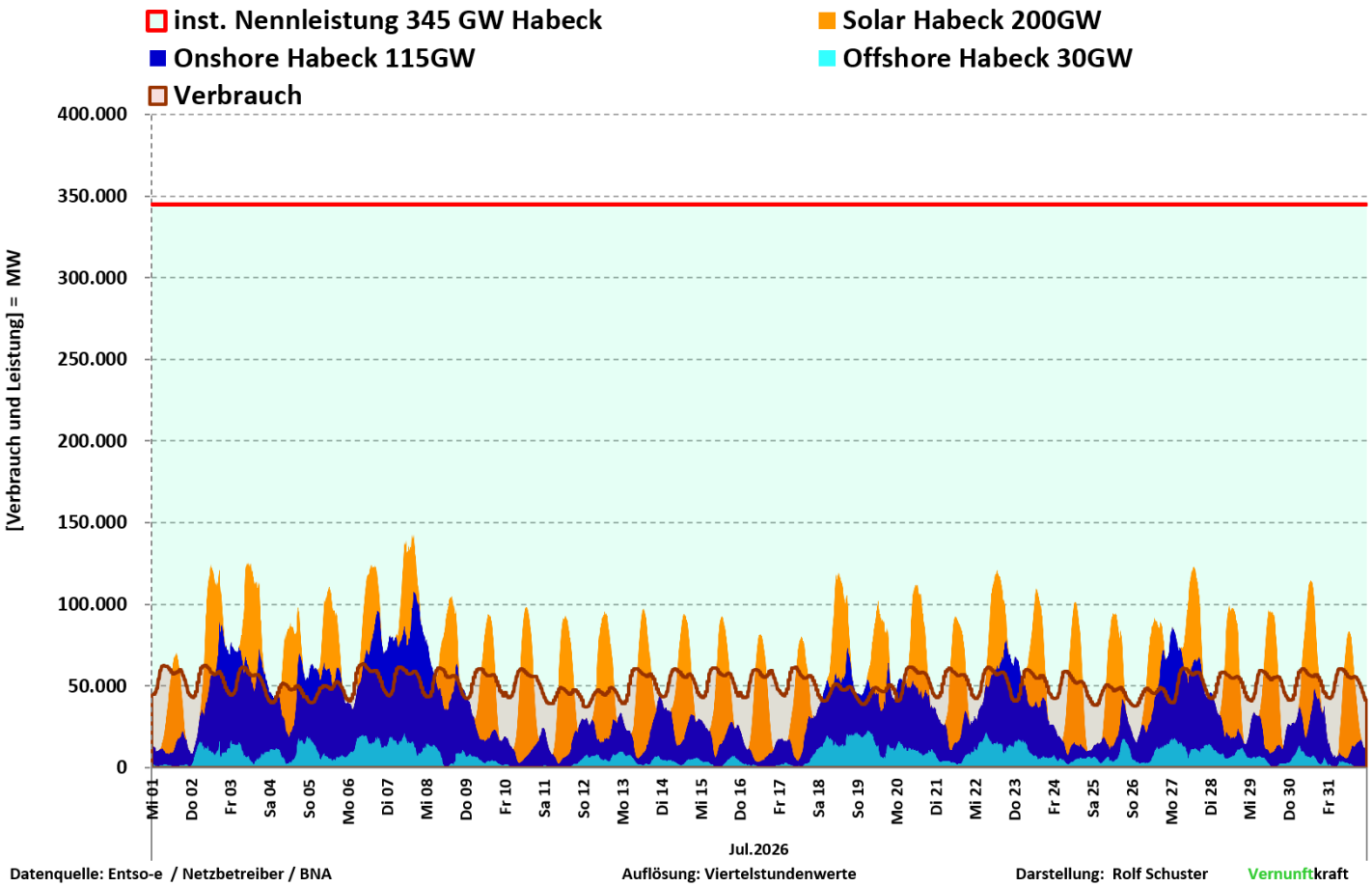
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster

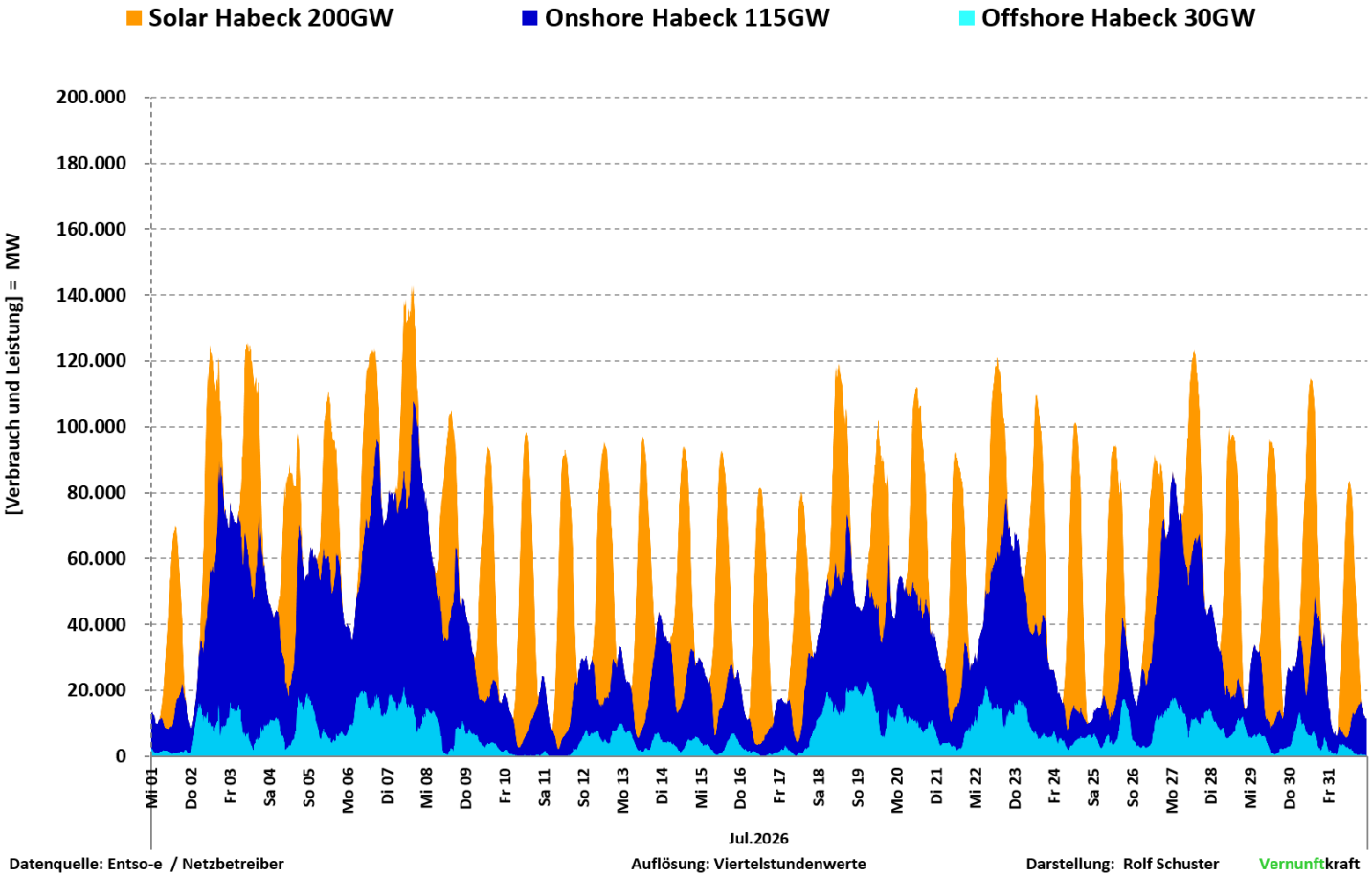


Jul 2026	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		81.149MW	125.452MW	206.601MW	
Max	63.579MW	43.628MW	57.191MW	68.325MW	33,07%
Mittelwert	51.200MW	14.070MW	16.179MW	30.249MW	14,64%
Min	37.386MW	905MW	0MW	2.581MW	1,25%
Summe Monat	38.093GWh	10.468GWh	12.038GWh	22.505GWh	14,64%

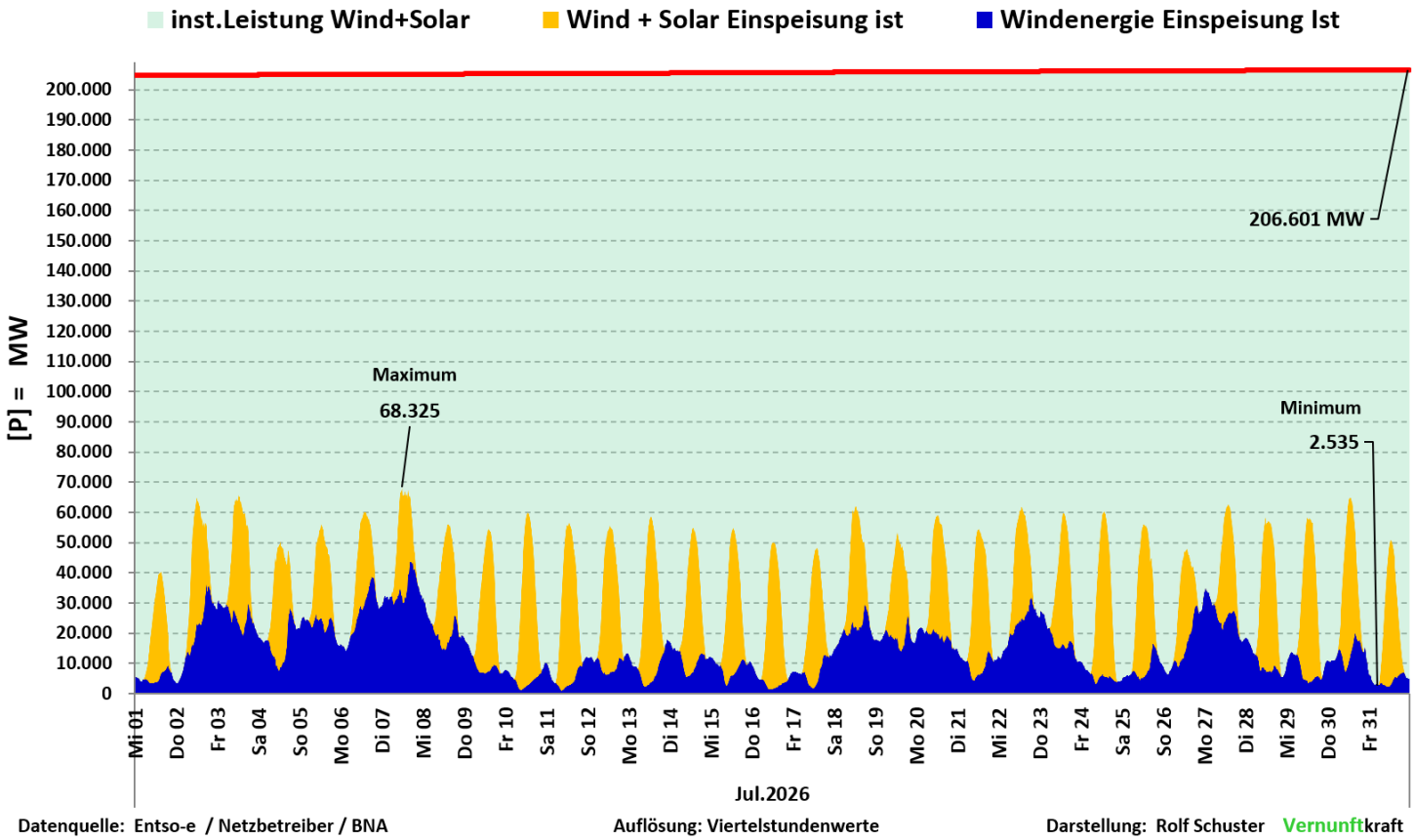
Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“



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

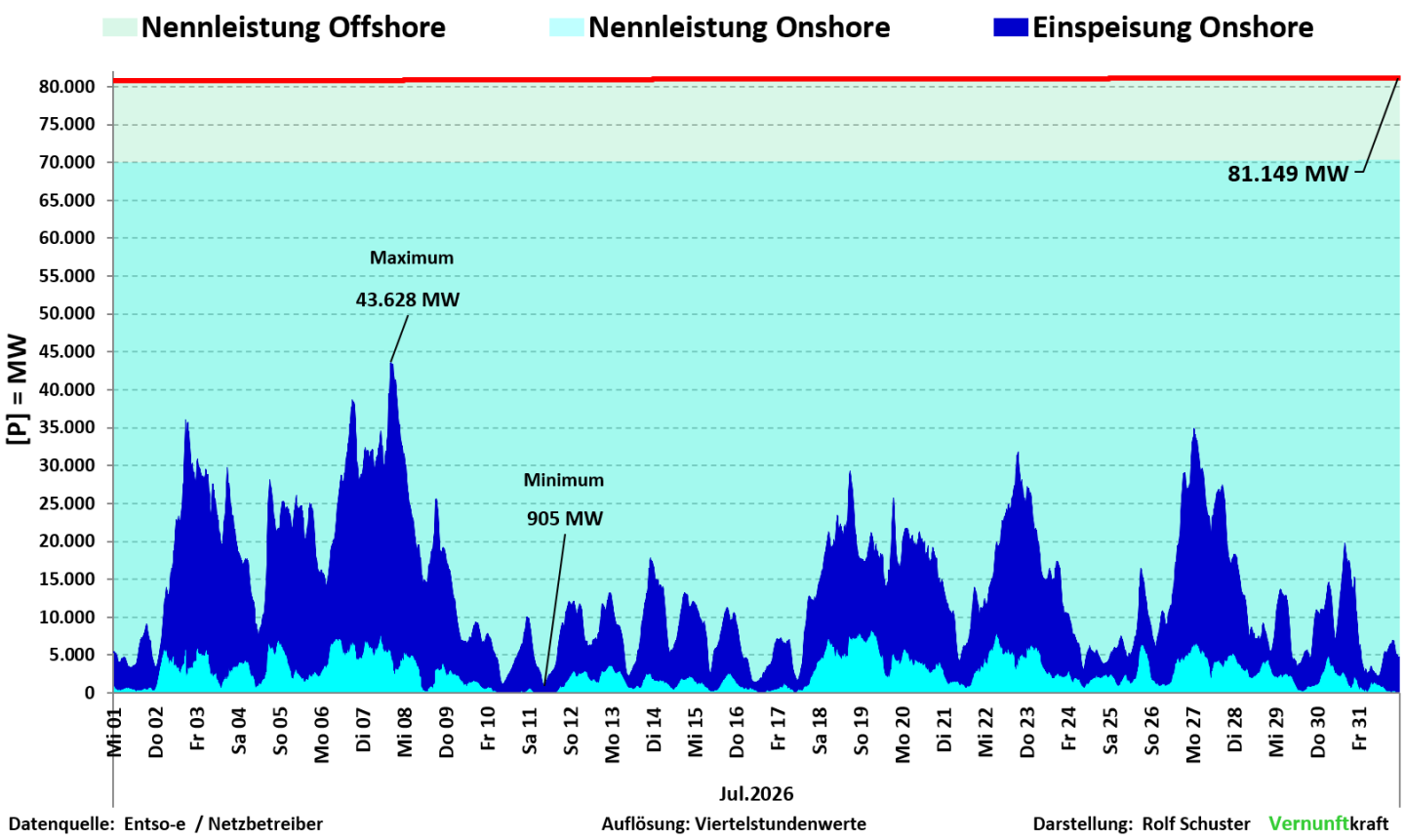


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



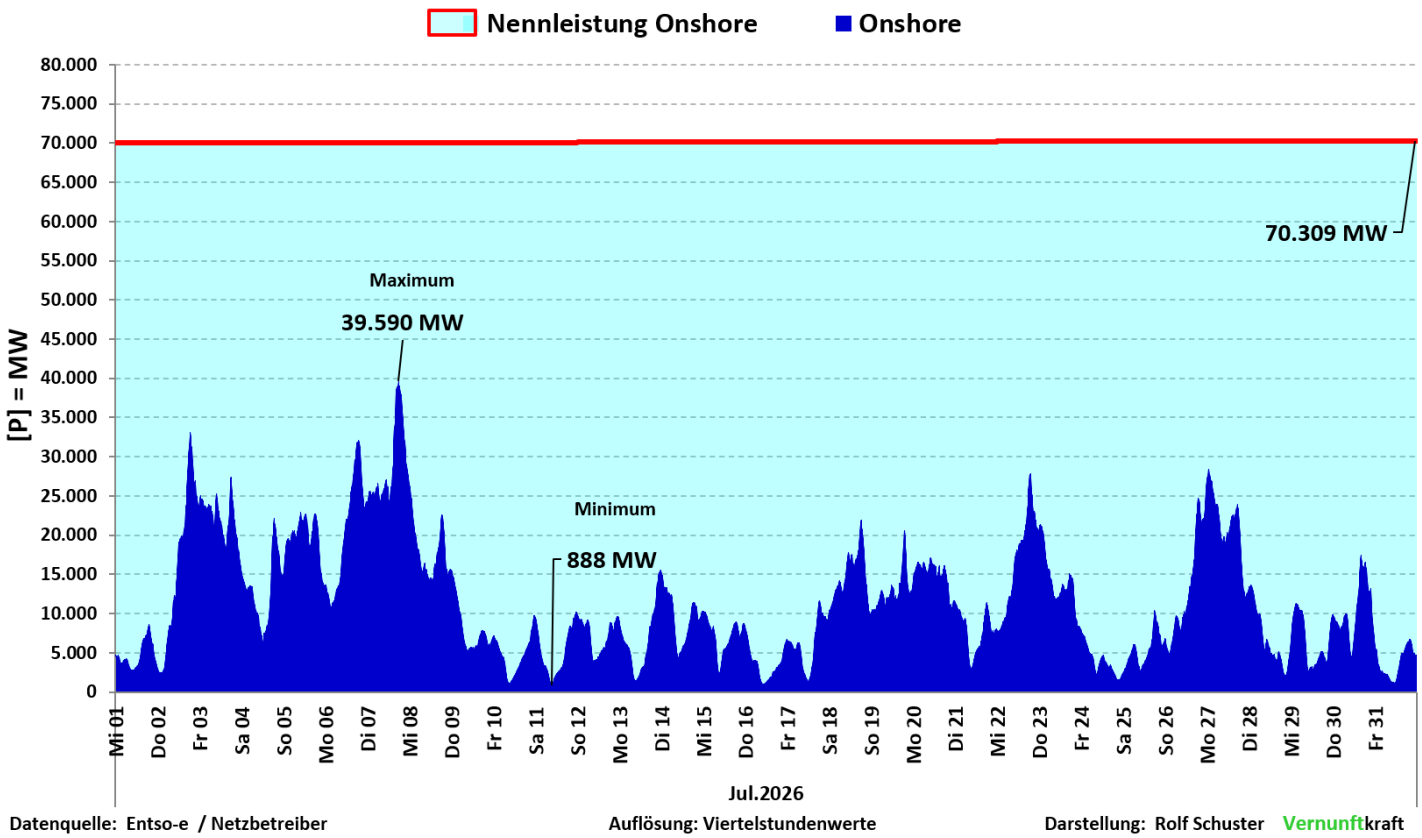
Jul 2026	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	81.149MW	125.452MW	206.601MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	43.628MW	57.191MW	68.325MW	33,1%
Mittelwert	14.070MW	16.179MW	30.249MW	14,6%
min. Einspeiseleistung	905MW	0MW	2.581MW	1,25%
Summe	10.468GWh	12.038GWh	22.505GWh	

Summe der erzeugten Energie		22.505GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	291,00 h	39,1%
11% bis 20% NL	207,00 h	27,8%
21% bis 30% NL	227,00 h	30,5%
31% bis 40% NL	19,00 h	2,6%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%

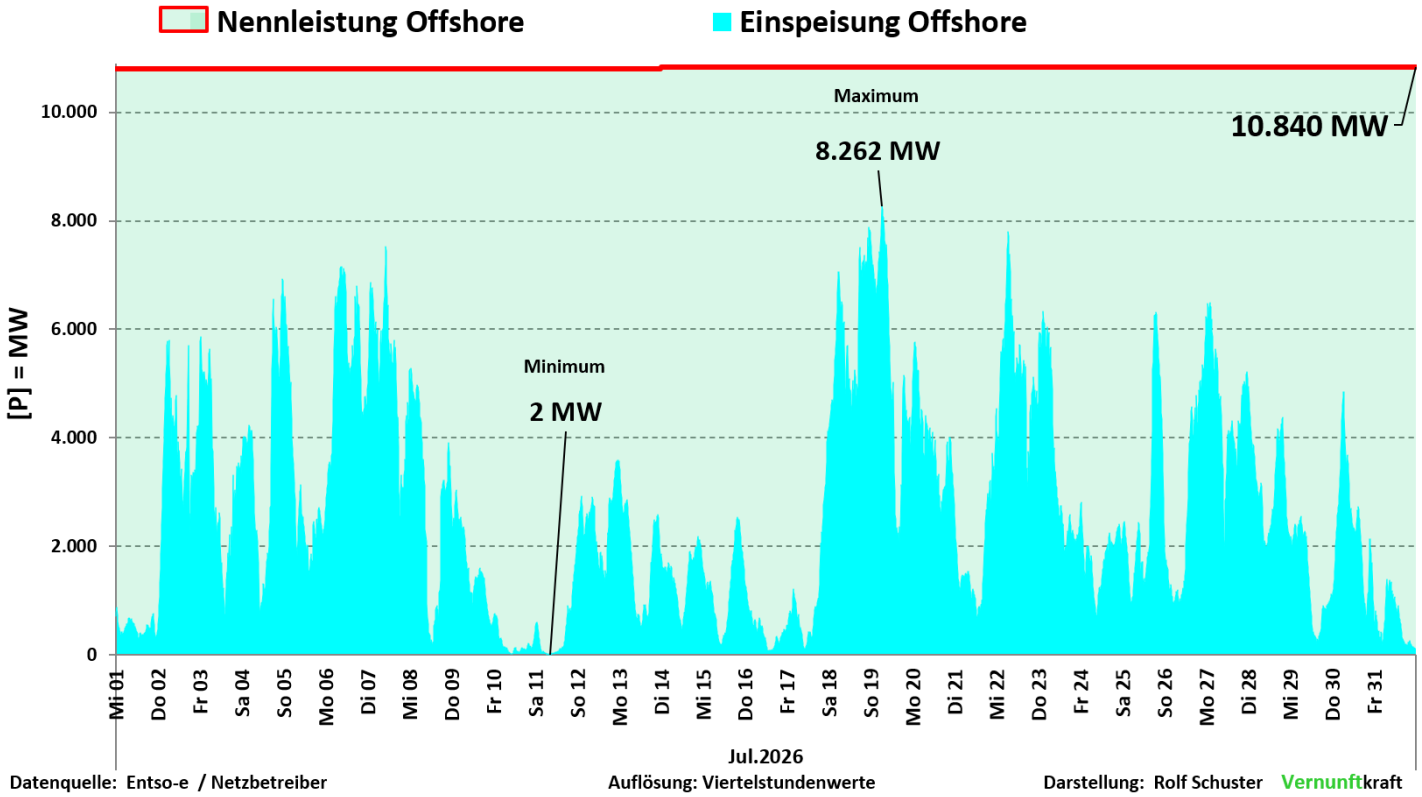


Jul 2026	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	81.149MW	70.309MW	10.840MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	43.628MW	39.590MW	8.362MW	53,8%	56,3%	77,1%
Mittelwert	14.070MW	11.368MW	2.702MW	17,3%	16,2%	24,9%
min. Einspeiseleistung	905MW	888MW	2MW	1,115%	1,263%	0,018%
Summe	10.467,9GWh	8.457,6GWh	2.010,4GWh			

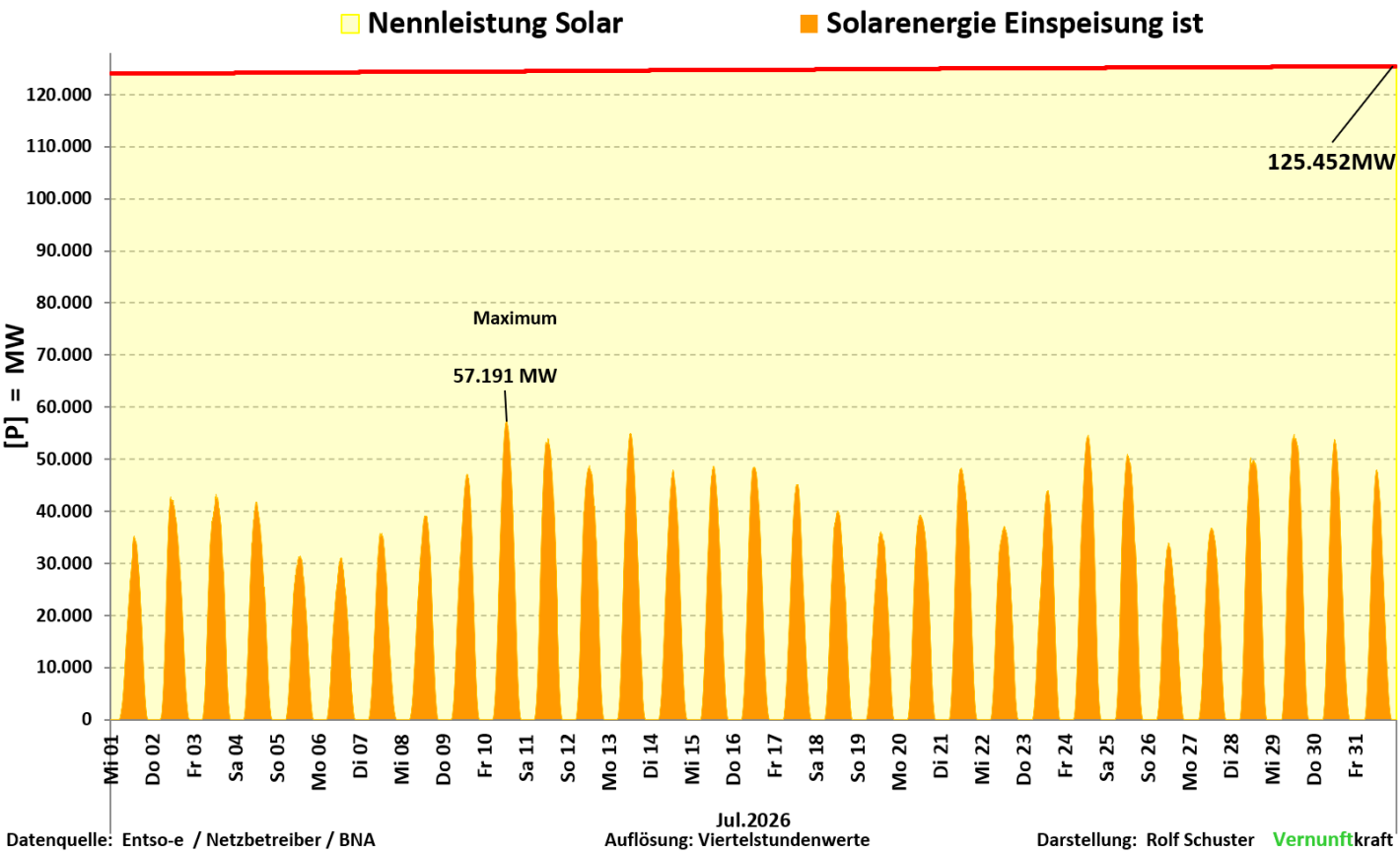
Summe der erzeugten Energie		10.468GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	253,00 h	34,0%
11% bis 30% NL	373,00 h	50,1%
31% bis 50% NL	114,00 h	15,3%
51% bis 70% NL	4,00 h	0,5%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



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

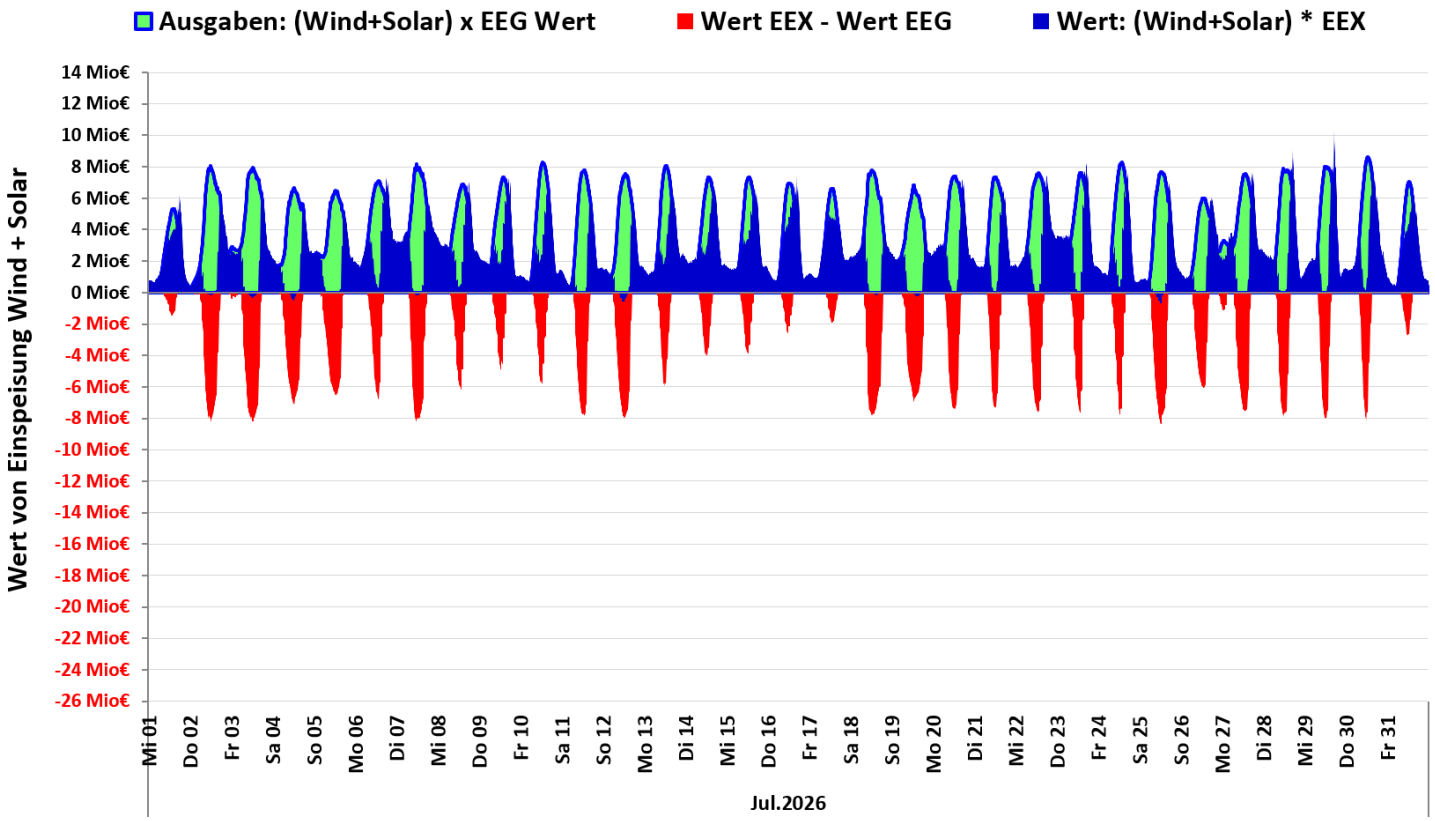


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



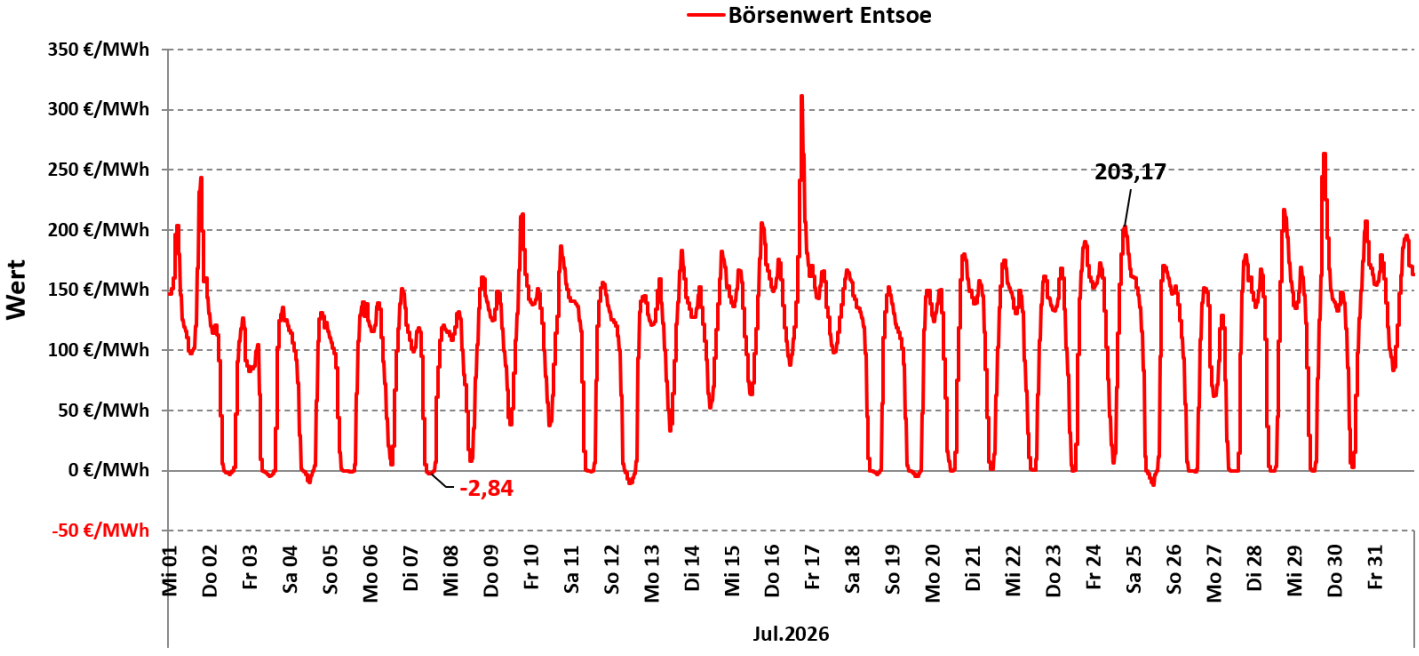
Jul 2026	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	125.452MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	57.191MW	45,6%
Mittelwert	16.179MW	12,9%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	12.038GWh	

Summe der erzeugten Energie		12.038GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	210,25 h	28,3%
1% bis 20% NL	282,25 h	37,9%
21% bis 40% NL	228,00 h	30,6%
größer 40%	23,50 h	3,2%
Summe	744,00 h	100,0%



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

Jul.2026	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.639.684,0 €	10.324.955,6 €		311,69 €/MWh
Mittel / h	3.617.451,0 €	2.396.092,3 €		105,53 €/MWh
Min /h	221.874,0 €	-690.000,9 €		-12,28 €/MWh
Summe Mon.	2.691.383.537,5 €	1.782.692.670,7 €	-908.690.866,8 €	

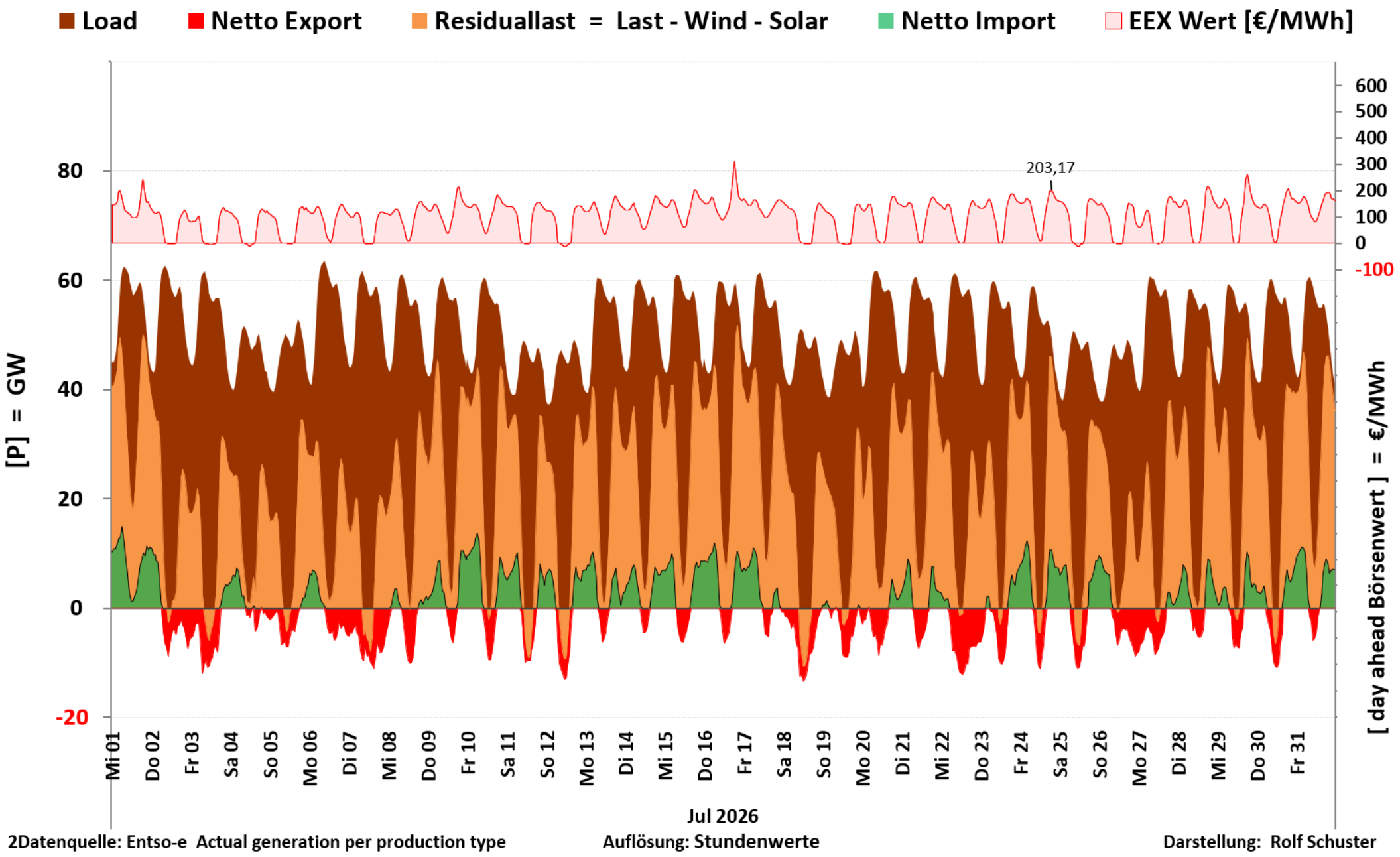


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber | Auflösung: Stundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Das neue NEGATIV ist nach meiner Meinung die negative Residuallast.

Negative Residuallast = Last-Wind-Solar	Stunden kleiner gleich 0							bis einschließlich 31.07.2026				
Jahr	bis Mai	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	189	5			15	43	46	80					

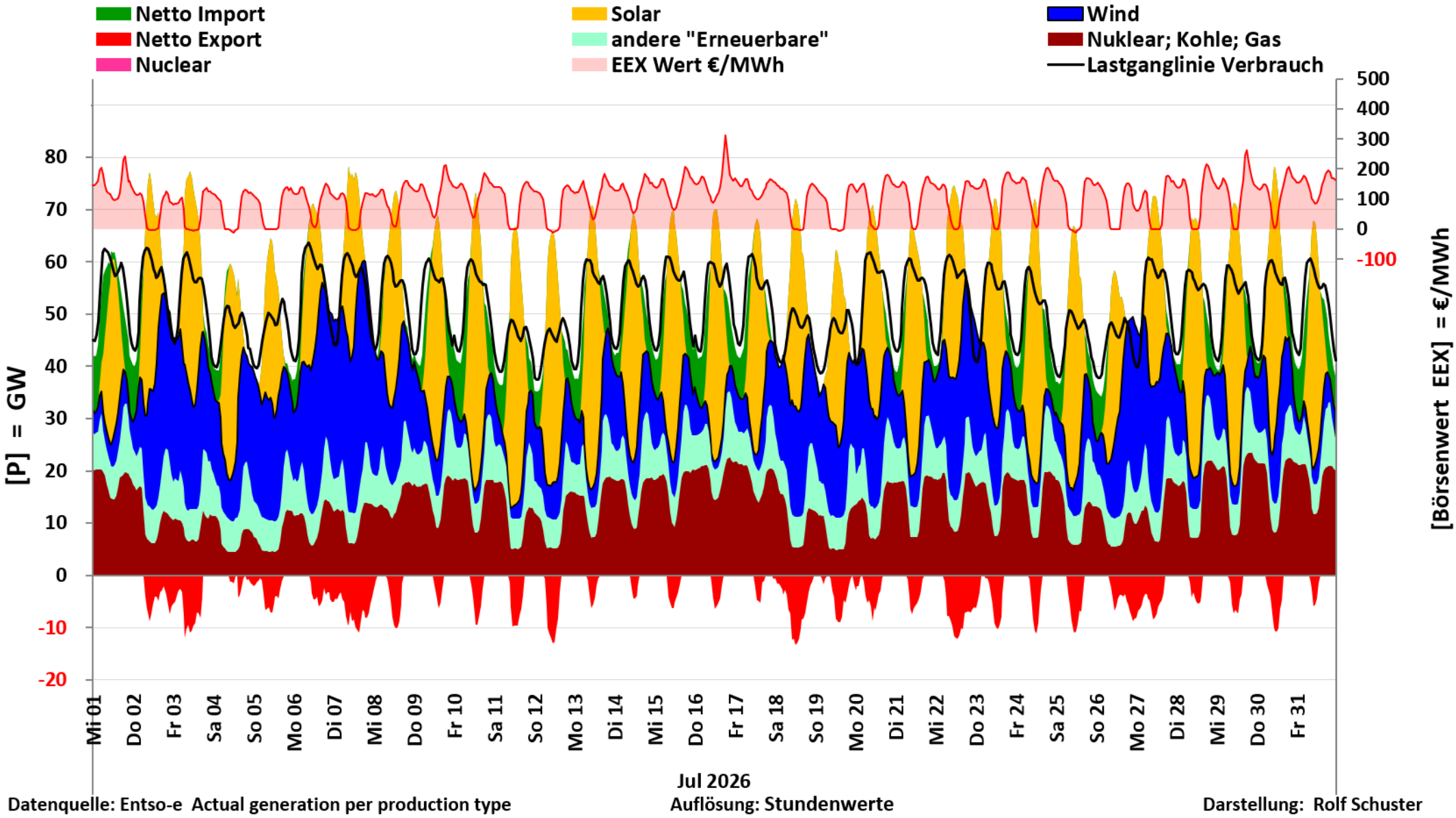
Stunden kleiner gleich 0 bis 31.07.2026													
Jahr	bis Mai	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
2010	10	2		3		2	3						2
2011	9	4	5										
2012	22	20		1	1							2	34
2013	33	5		6		2	20			2	5		24
2014	30	1	3	13	3	10			6				28
2015	85	29	8	14	14	17		3		14		19	11
2016	49	6	14	6		21		2				14	35
2017	8	3	5										
2018	107	44	5	22	3	33				3	7		21
2019	165	35	9	43	16	19	41	2	11	15	4		38
2020	250	3	80	41	49	41	12	24	4	6	18	9	25
2021	122		9	30	22	40	9	12	12		7		5
2022	44	4	5	6	6	17	3	3					31
2023	158	14		9	11	39	23	62	23	23	40	3	78
2024	350	18	8	20	63	84	72	85	71	49	28	13	9
2025	448	15		33	85	138	153	24	78	74	52		
2026	390	5	7	37	122	87	52	80					



2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

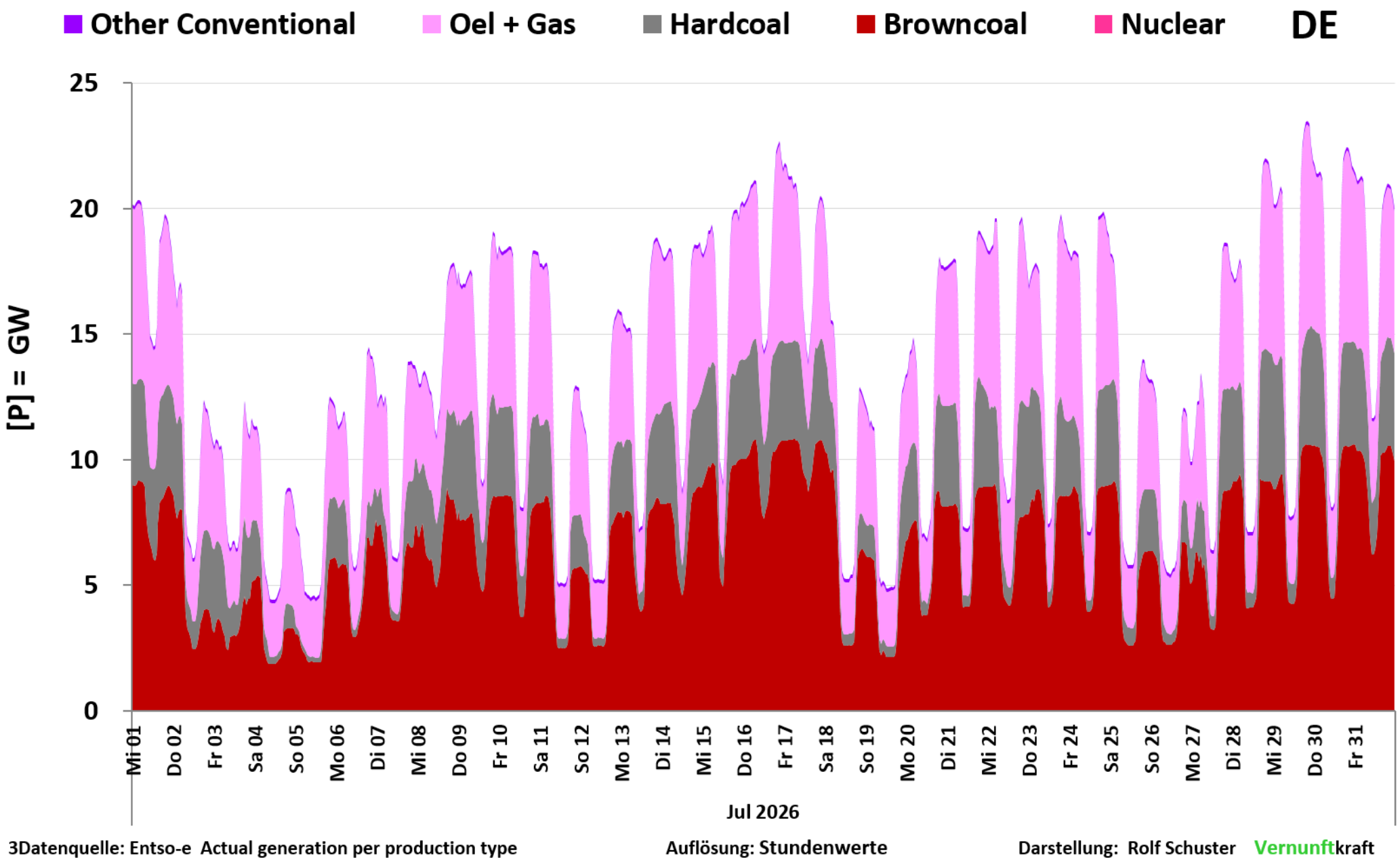
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

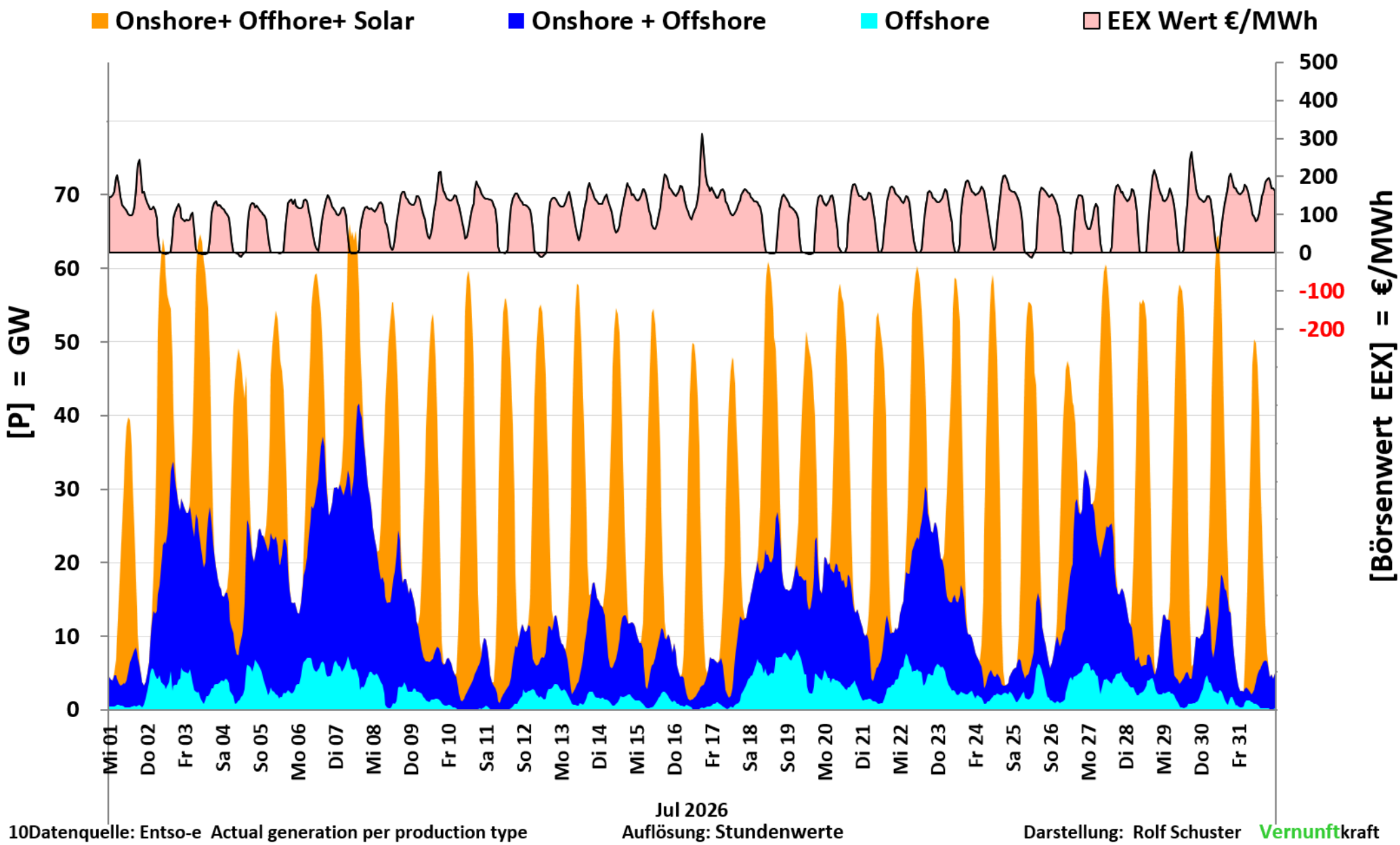
Darstellung: Rolf Schuster



3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

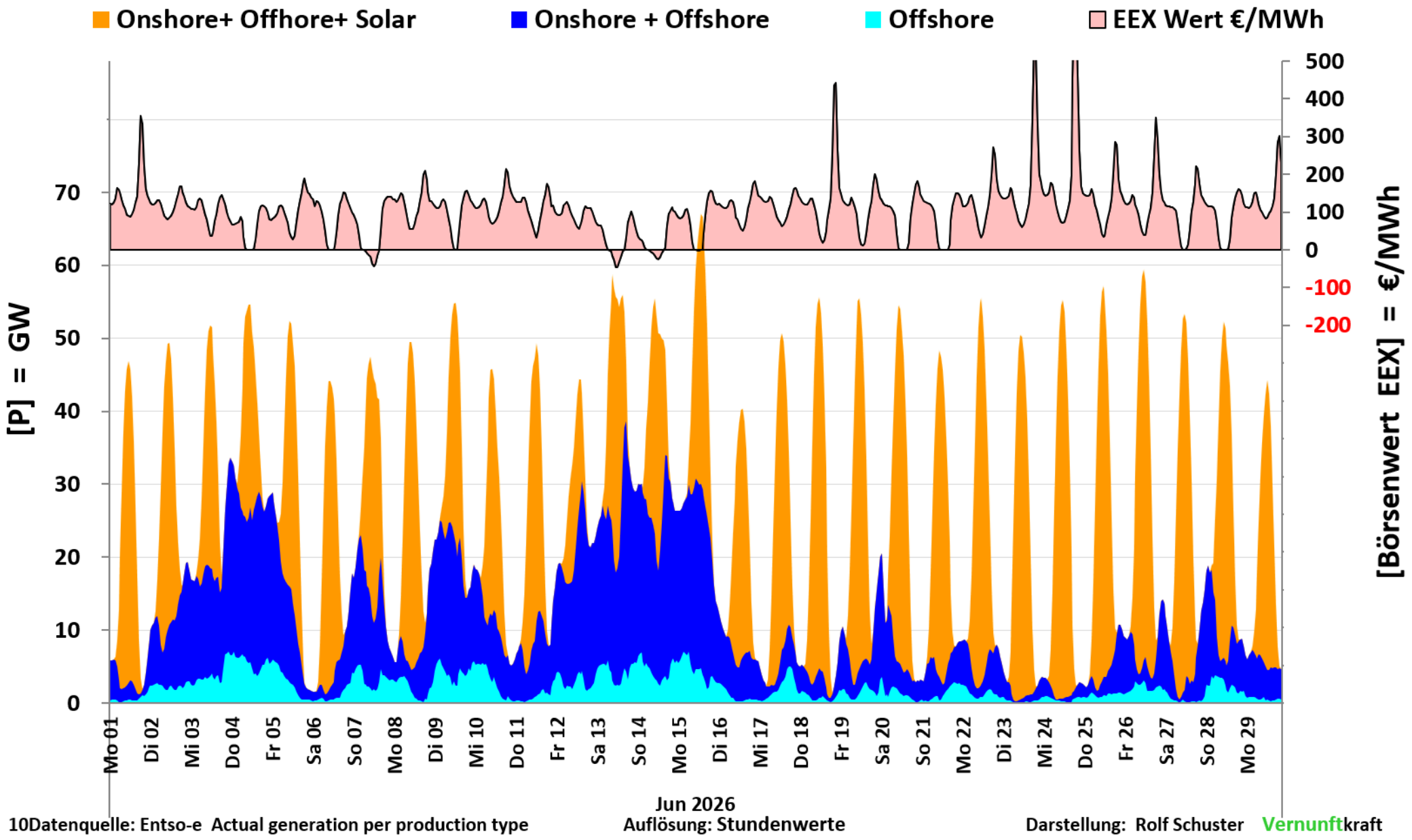
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



10Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

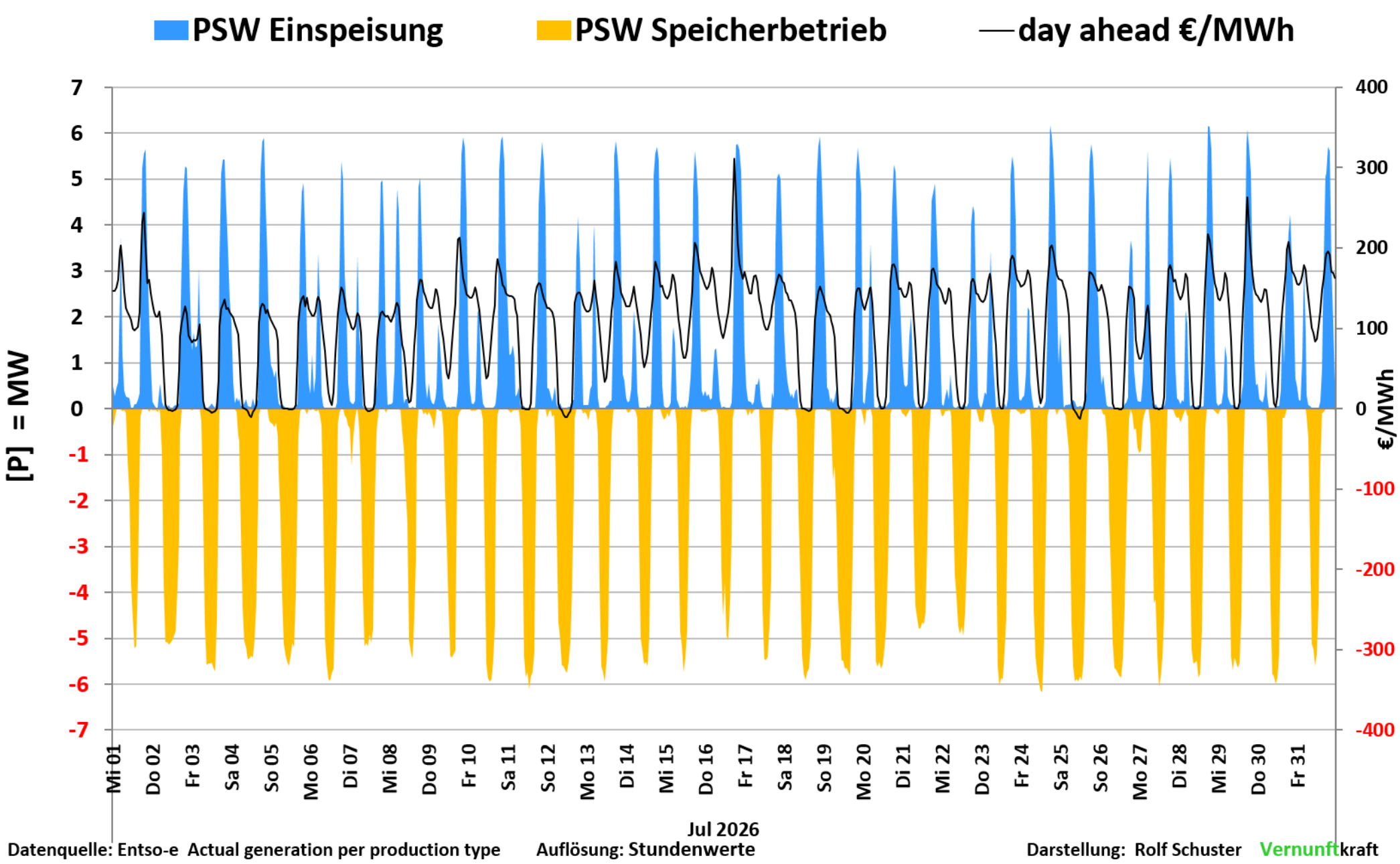
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



10Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

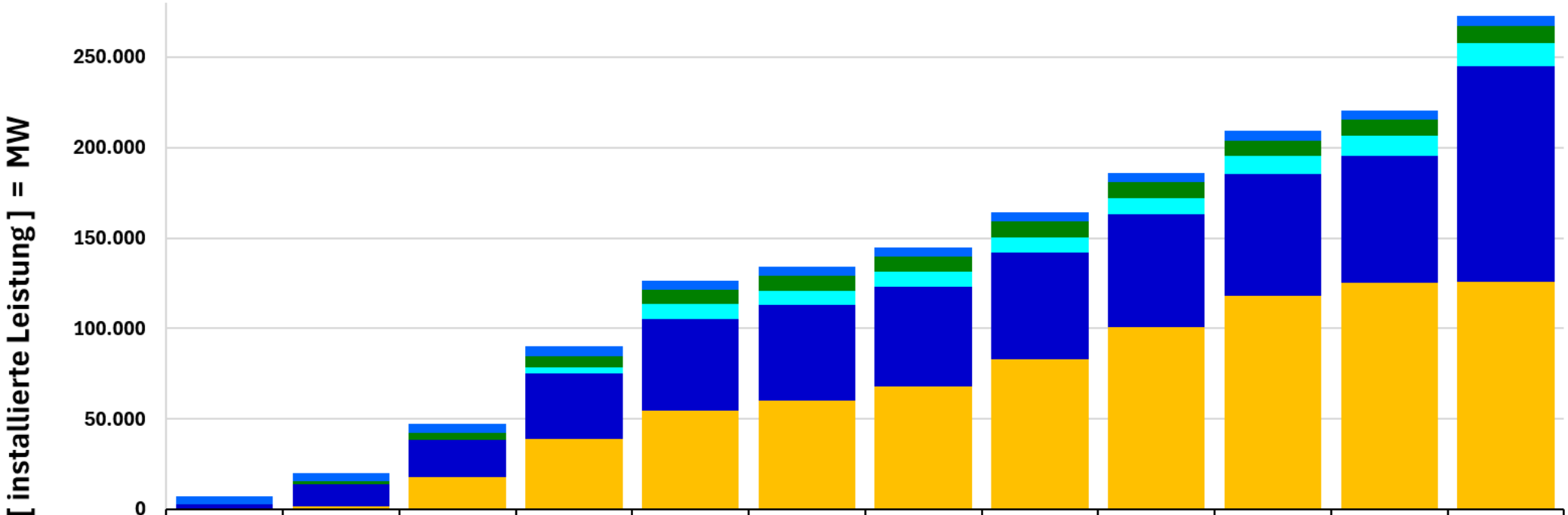
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



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

Entwicklung der kumulierten installierten Leistung in Deutschland 31.07.2026



	2000	2005	2010	2015	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 Jul	genehmigt
Wind + Solar	2.626	14.039	38.608	78.683	113.297	120.946	131.284	150.577	172.224	195.181	206.438	257.973
Hydro	4.557	4.644	4.914	5.104	5.169	5.177	5.304	5.306	5.311	5.313	5.336	5.338
Bio	325	1.470	3.896	6.195	7.966	8.142	8.253	8.437	8.609	8.788	8.863	9.376
Offshore	0	0	82	3.382	7.874	7.874	8.216	8.473	9.215	9.733	10.897	13.009
Onshore	2.559	12.154	20.576	36.230	51.041	52.975	55.379	58.960	62.266	67.567	70.248	119.309
Solar	67	1.885	17.950	39.071	54.382	60.098	67.689	83.144	100.743	117.881	125.293	125.655

Datenquelle: Marktstammdatenregister Bundesnetzagentur

Darstellung: Rolf Schuster