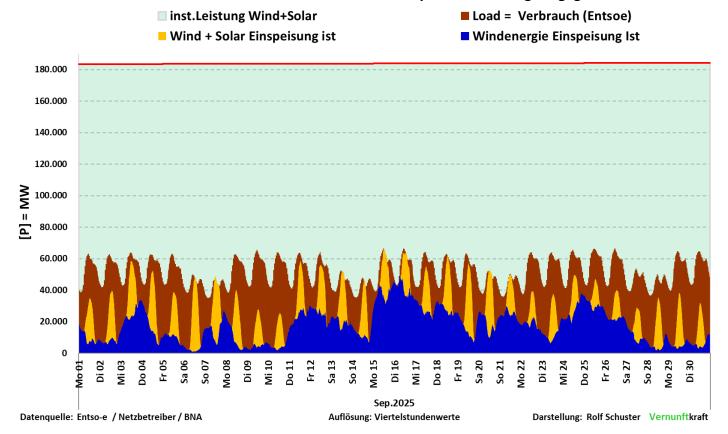
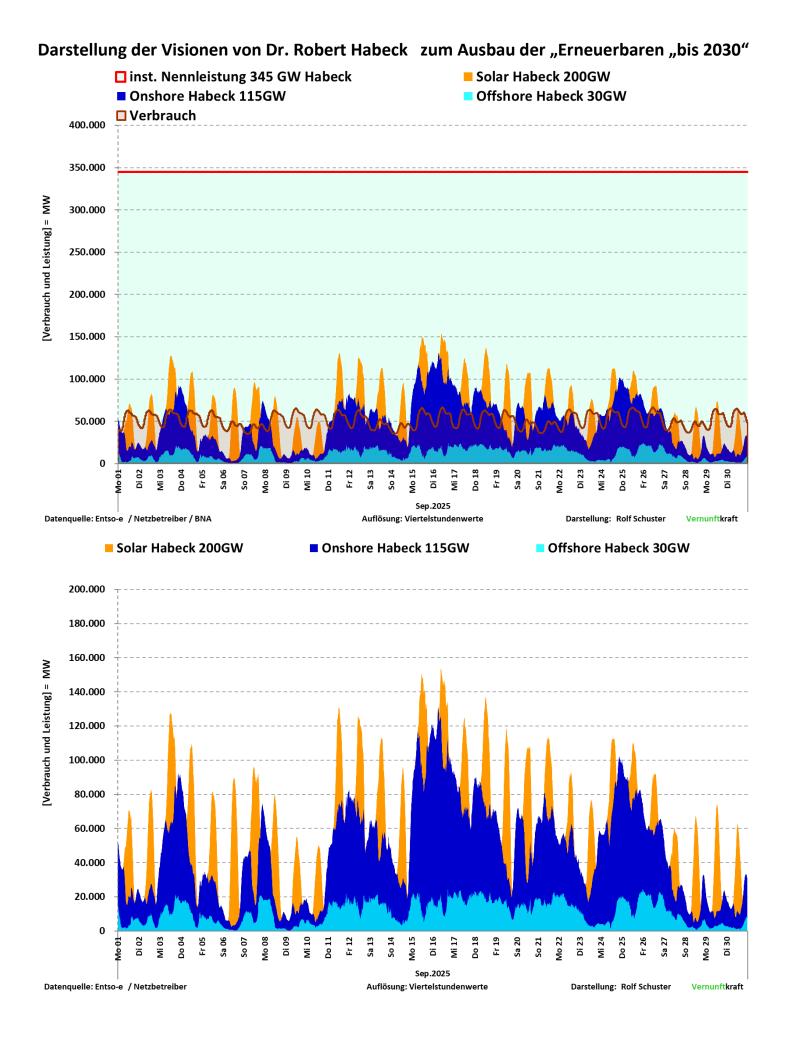
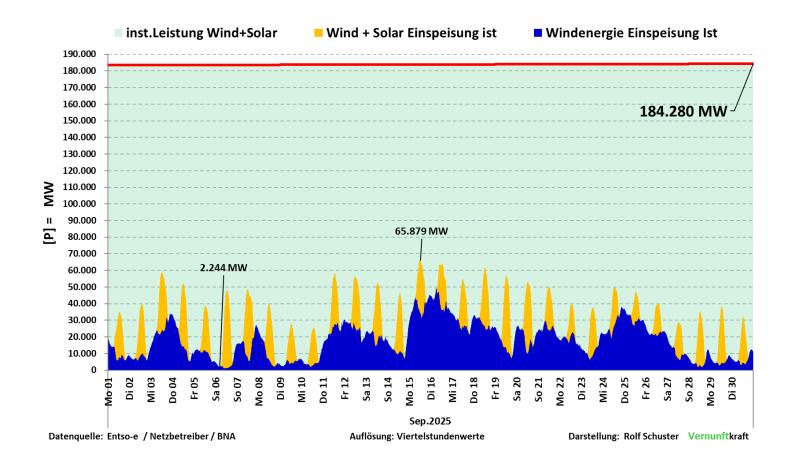
## Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster



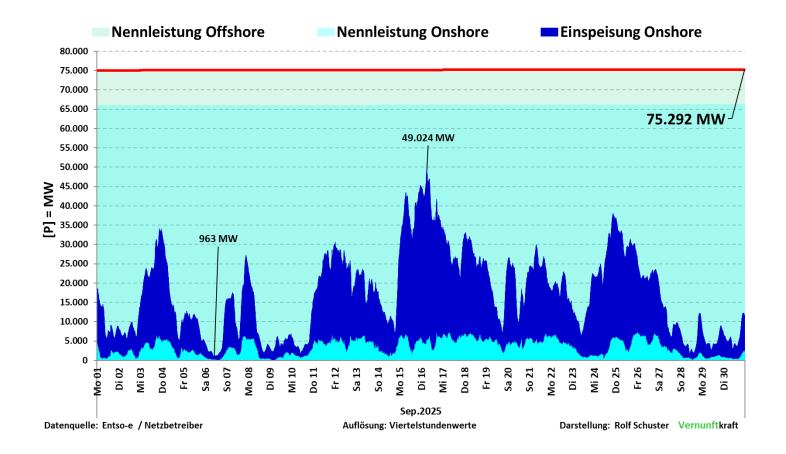
Sep 2025	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		75.292MW	108.988MW	184.280MW	
Max	66.584MW	49.235MW	46.877MW	66.484MW	36,08%
Mittelwert	51.644MW	17.374MW	9.319MW	26.693MW	14,48%
Min	35.088MW	943MW	0MW	2.201MW	1,19%
Summe Monat	37.183GWh	12.509GWh	6.710GWh	19.219GWh	14,48%





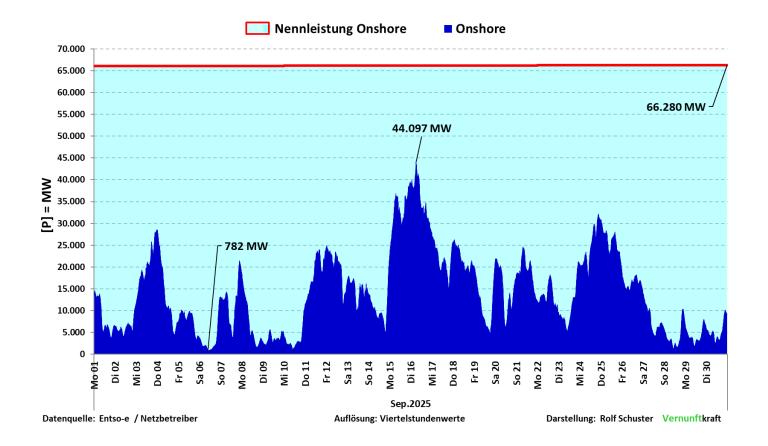
Sep 2025	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	75.292MW	108.988MW	184.280MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	49.235MW	46.877MW	66.484MW	36,1%
Mittelwert	17.374MW	9.319MW	26.693MW	14,5%
min. Einspeiseleistung	943MW	0MW	2.201MW	1,19%
Summe	12.509GWh	6.710GWh	19.219GWh	

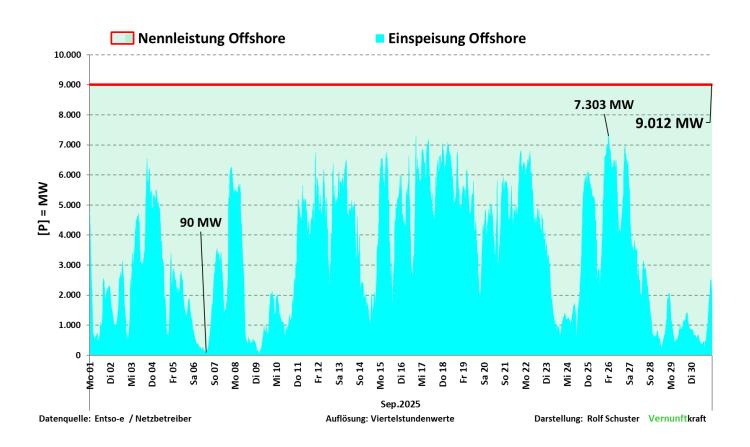
Summe der erzeugten E	nergie	19.219GWh					
Verteilung der Einspeisung nach Klassen							
0% bis 10% NL	234,00 h	32,5%					
11% bis 20% NL	306,00 h	42,5%					
21% bis 30% NL	149,00 h	20,7%					
31% bis 40% NL	31,00 h	4,3%					
größer 40%	0,00 h	0,0%					
Summe	720,00 h	100,0%					

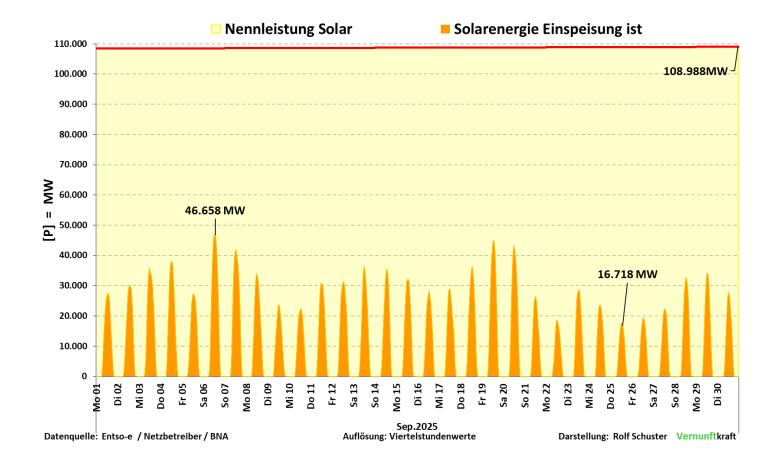


Sep 2025	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	75.292MW	66.280MW	9.012MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	49.235MW	44.097MW	7.355MW	65,4%	66,5%	81,6%
Mittelwert	17.374MW	14.031MW	3.343MW	23,1%	21,2%	37,1%
min. Einspeiseleistung	943MW	742MW	28MW	1,252%	1,119%	0,311%
Summe	12.509,2GWh	10.102,3GWh	2.406,9GWh			

Summe der erzeugten Ene	ergie	12.509GWh					
Verteilung der Einspeisung nach Klassen							
0% bis 10% NL	24,9%						
11% bis 30% NL	298,00 h	41,4%					
31% bis 50% NL	216,00 h	30,0%					
51% bis 70% NL	27,00 h	3,8%					
größer 70%	0,00 h	0,00%					
Summe Stunden	720,00 h	100,0%					

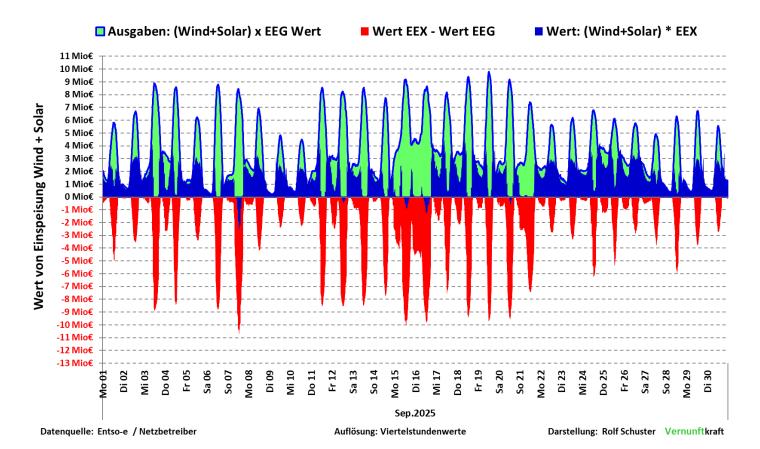






Sep 2025	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	108.988MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	46.877MW	43,0%
Mittelwert	9.319MW	8,6%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	6.710GWh	

Summe der erzeugten Ener	6.710GWh						
Verteilung der Einspeisung nach Klassen							
Einspeisung = 0 MW	37,3%						
1% bis 20% NL	303,75 h	42,2%					
21% bis 40% NL	142,50 h	19,8%					
größer 40%	5,50 h	0,8%					
Summe	720,00 h	100,0%					



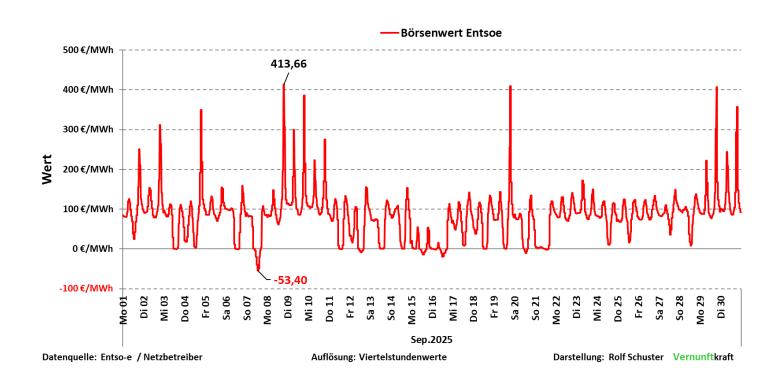
Sep.2025	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	9.804.625,0 €	4.637.794,3 €		413,66 €/MWh
Mittel / h	3.566.889,7 €	1.597.419,8 €		83,51 €/MWh
Min /h	209.671,0 €	-2.497.202,9 €		-53,40 €/MWh

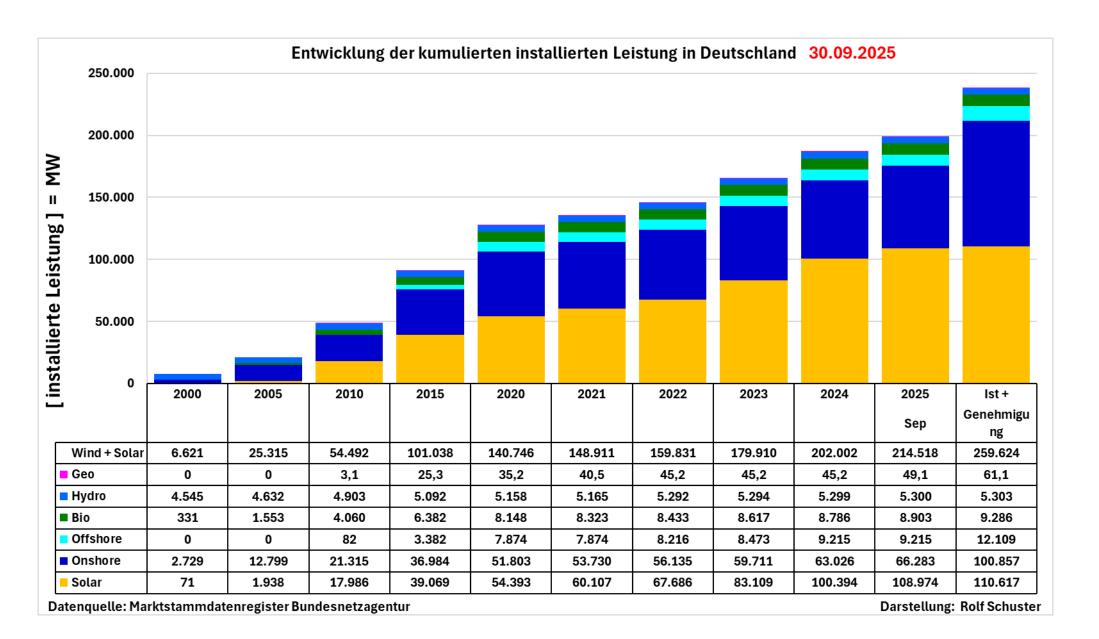
1.150.142.268,2 €

-1.418.018.292,5 €

2.568.160.560,8 €

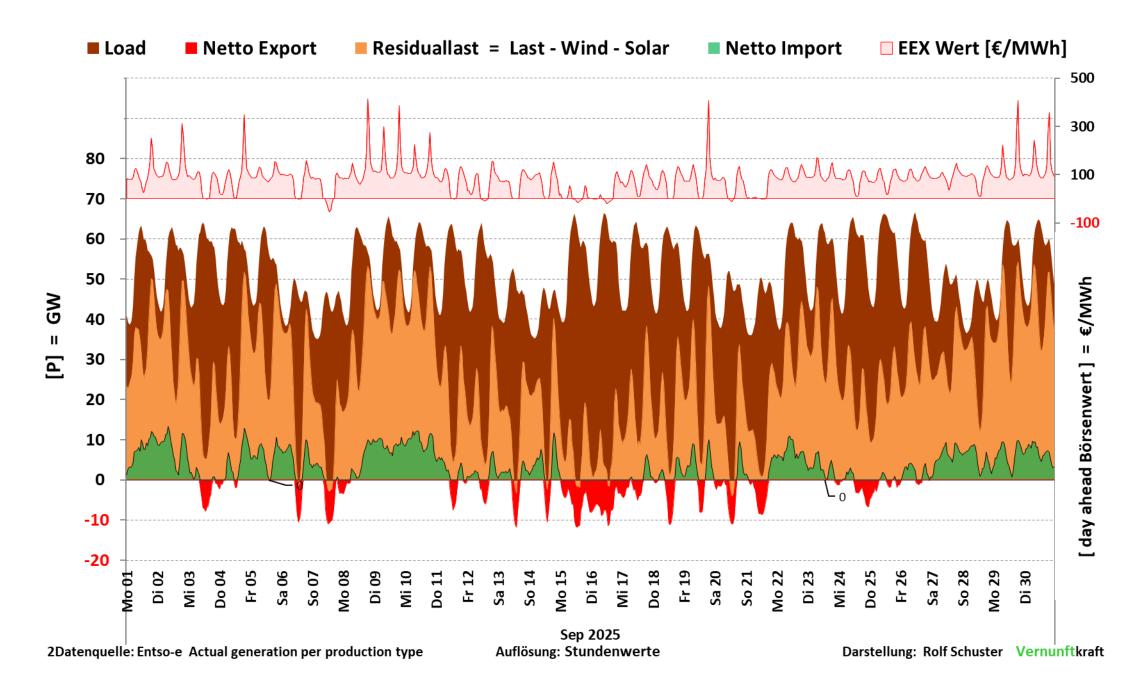
Summe Mon.

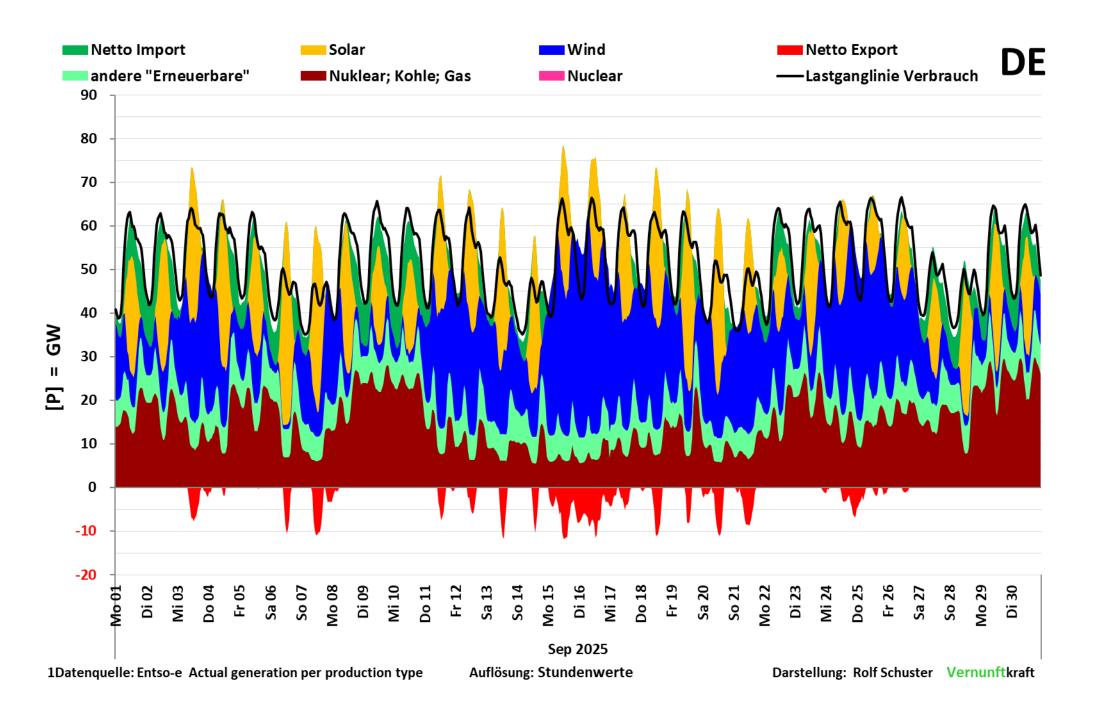


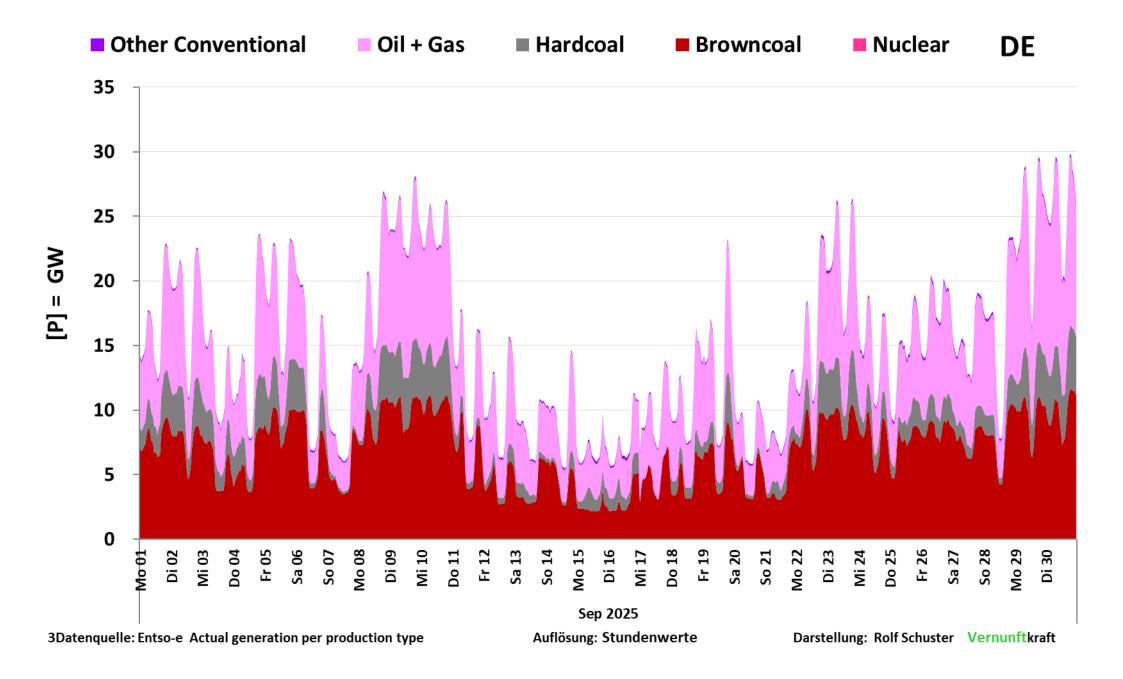


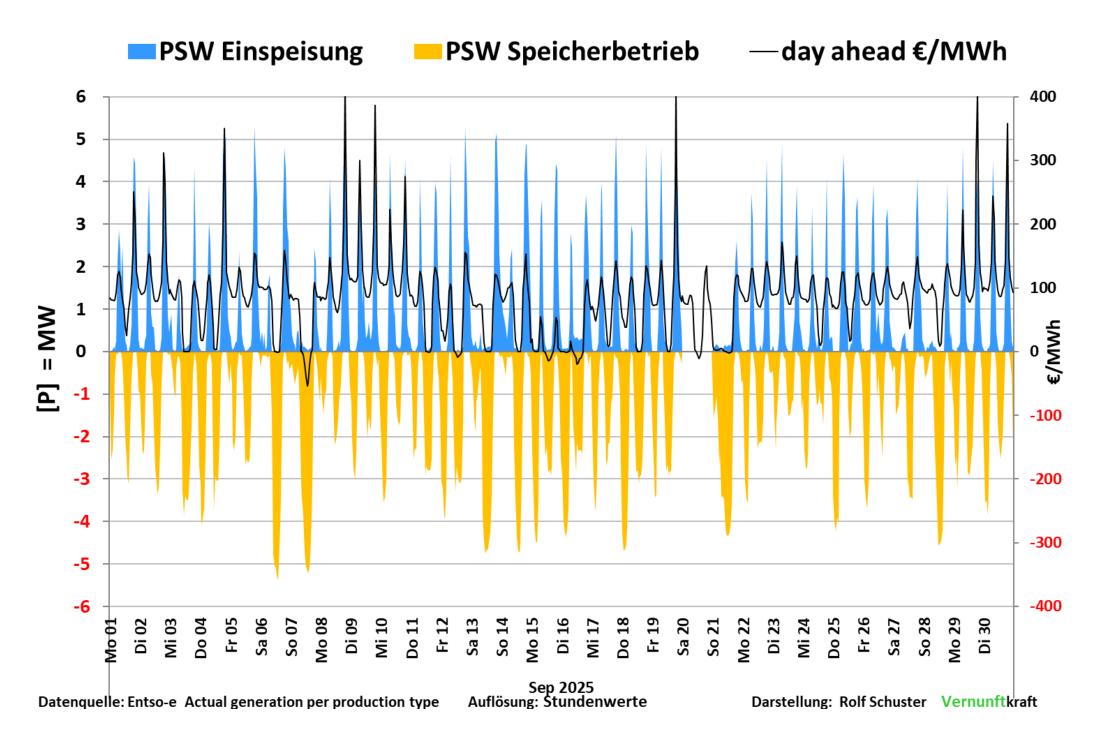
	Stunden kleiner gleich 0 bis 30.09.2025											
Jahr	Summe	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep		
2010	10	2		3		2	3					
2011	11	4	5				2					
2012	22	20		1	1							
2013	35	5		6		2	20			2		
2014	36	1	3	13	3	10			6			
2015	99	29	8	14	14	17		3		14		
2016	49	6	14	6		21		2				
2017	65	3	5		16	17		7	8	9		
2018	110	44	5	22	3	33				3		
2019	191	35	9	43	16	19	41	2	11	15		
2020	260	3	80	41	49	41	12	24	4	6		
2021	134		9	30	22	40	9	12	12			
2022	44	4	5	6	6	17	3	3				
2023	204	14		9	11	39	23	62	23	23		
2024	470	18	8	20	63	84	72	85	71	49		
2025	600	15		33	85	138	153	24	78	74		

Residuallast = Last-Wind-Solar				Stunden kleiner gleich 0 b				bis eir	bis einschließlich 30.09.2025				
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	160			1	9	23	75	13	18	21			

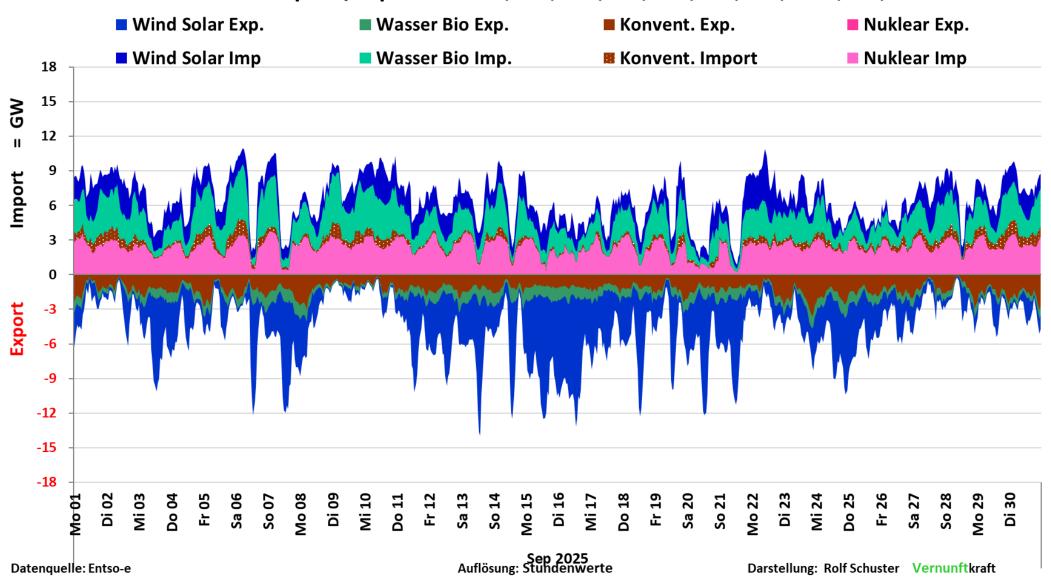




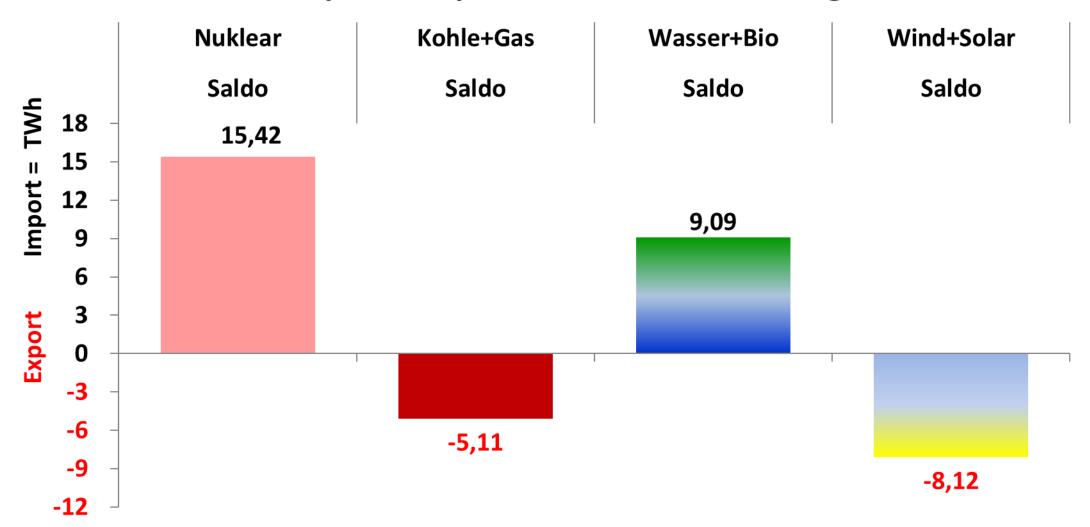




## Deutschland Import / Export aus AT; BE; CH; CZ; DK; FR; NL; NO; PL; SE



## Saldo = Import - Export Deutschland bis Aug 2025



Datenquelle: Entso-e Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft