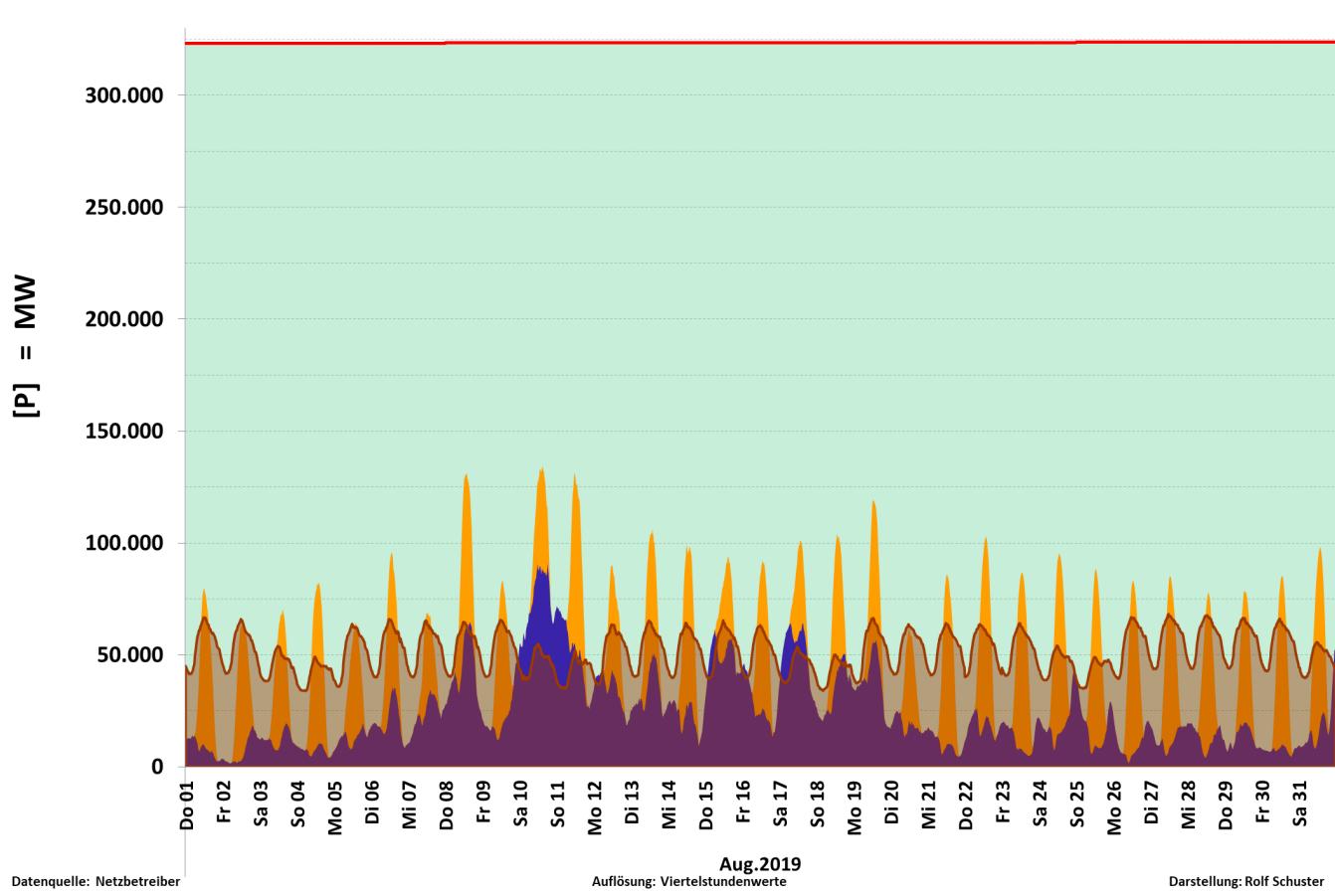
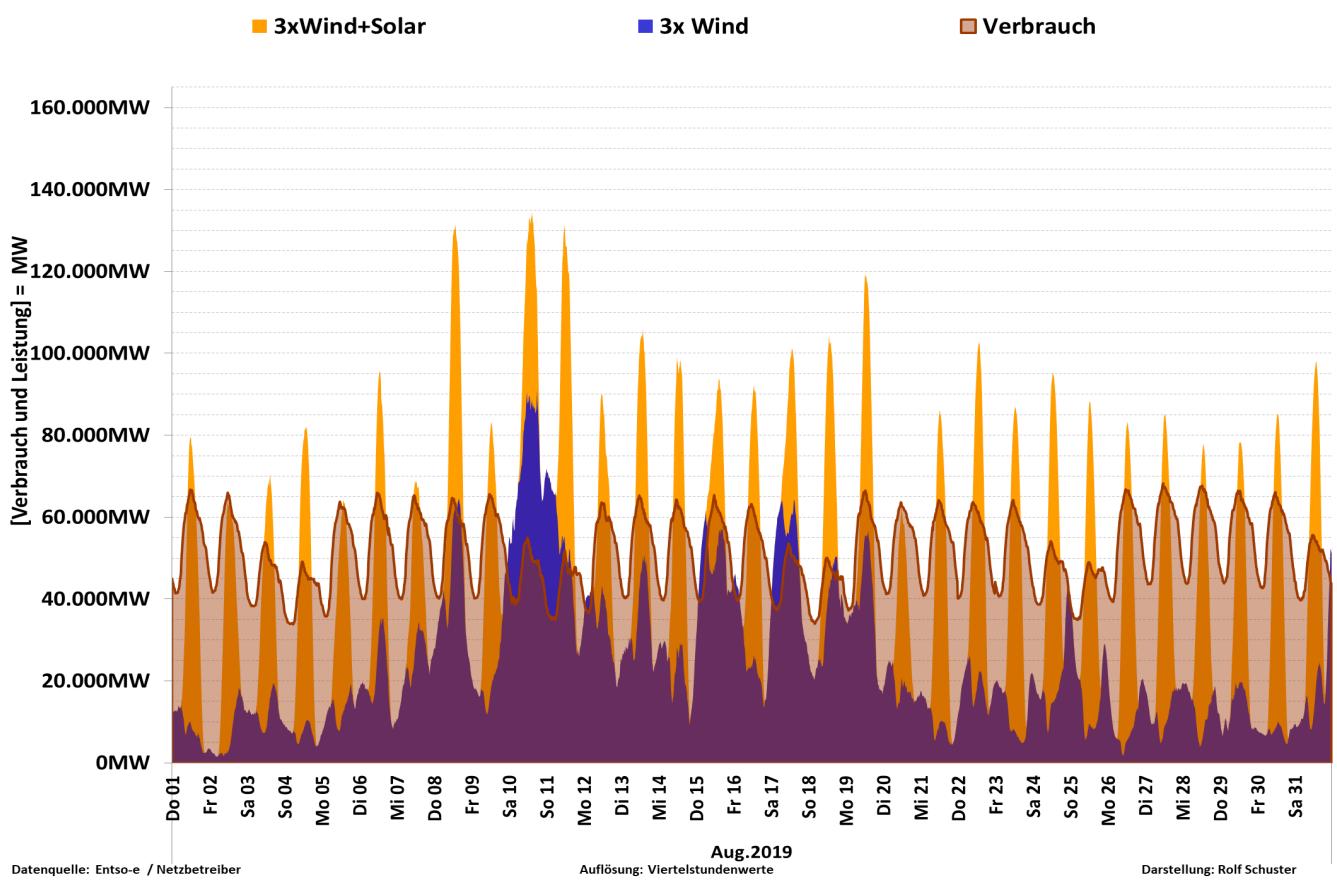
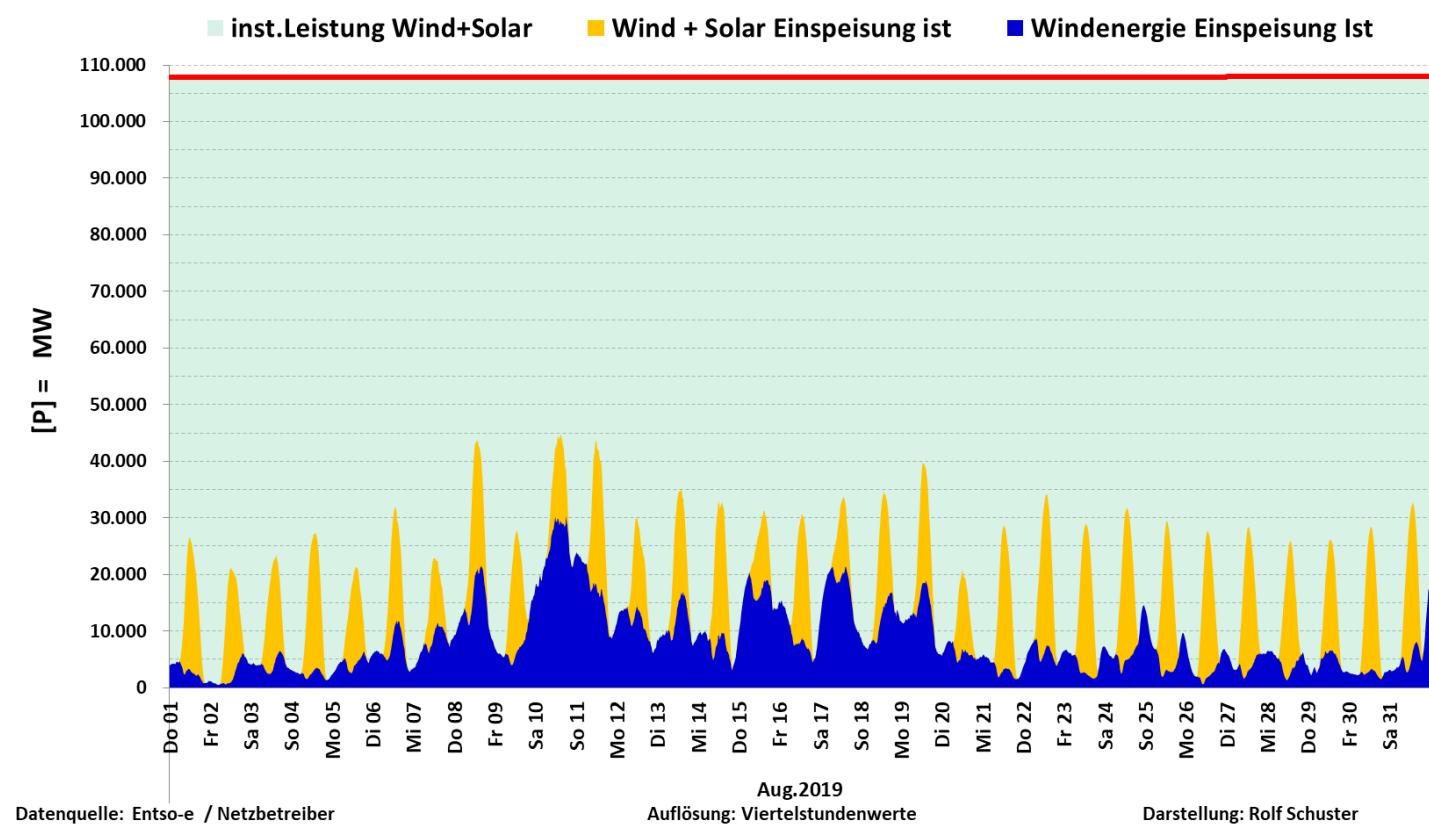


Aug 2019	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		59.551MW	48.385MW	107.936MW	
Max	68.250MW	30.330MW	27.051MW	44.956MW	41,65%
Mittelwert	51.337MW	7.999MW	7.096MW	15.095MW	13,98%
Min	33.794MW	489MW	0MW	489MW	0,45%
Summe Monat	38.194GWh	5.951GWh	5.279GWh	11.230GWh	13,98%

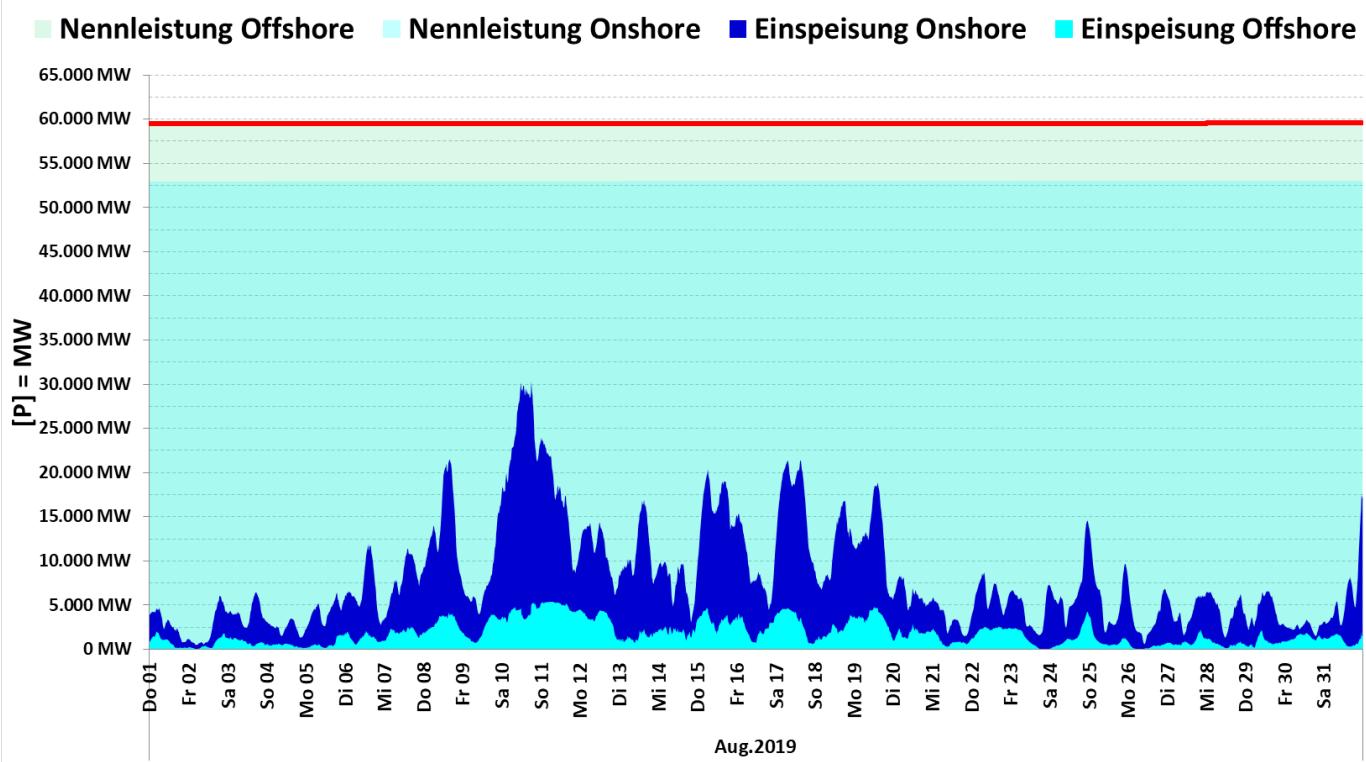
## Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar





Aug 2019	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	59.551MW	48.385MW	107.936MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	30.330MW	27.051MW	44.956MW	41,7%
Mittelwert	7.999MW	7.096MW	15.095MW	14,0%
min. Einspeiseleistung	489MW	0MW	489MW	0,45%
Summe	5.951GWh	5.279GWh	11.230GWh	

Summe der erzeugten Energie		11.230GWh
<b>Verteilung der Einspeisung nach Klassen</b>		
0% bis 10% NL	325,00 h	43,7%
11% bis 20% NL	210,75 h	28,3%
21% bis 30% NL	164,50 h	22,1%
31% bis 40% NL	37,75 h	5,1%
größer 40%	6,00 h	0,8%
<b>Summe</b>	<b>744,00 h</b>	<b>100,0%</b>



Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

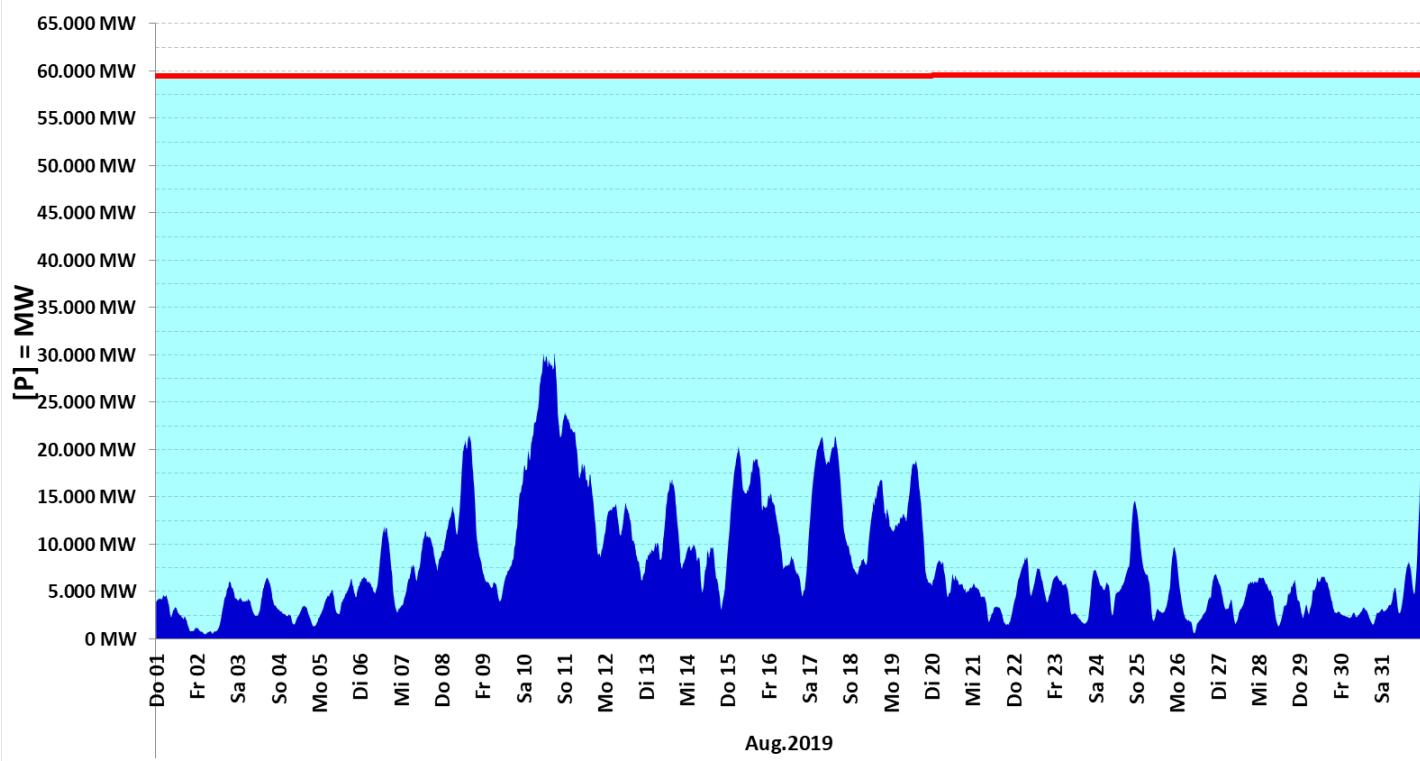
Darstellung: Rolf Schuster

Aug 2019	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	59.551MW	53.023MW	6.516MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	30.330MW	26.345MW	5.391MW	50,9%	49,7%	82,7%
Mittelwert	7.999MW	6.193MW	1.806MW	13,4%	11,7%	27,7%
min. Einspeiseleistung	489MW	248MW	14MW	0,821%	0,468%	0,216%
Summe	5.950,9GWh	4.607,6GWh	1.343,3GWh			

Summe der erzeugten Energie		5.951GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	358,50 h	48,2%
11% bis 30% NL	318,50 h	42,8%
31% bis 50% NL	65,50 h	8,8%
51% bis 70% NL	1,50 h	0,2%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%

**Nennleistung Wind**

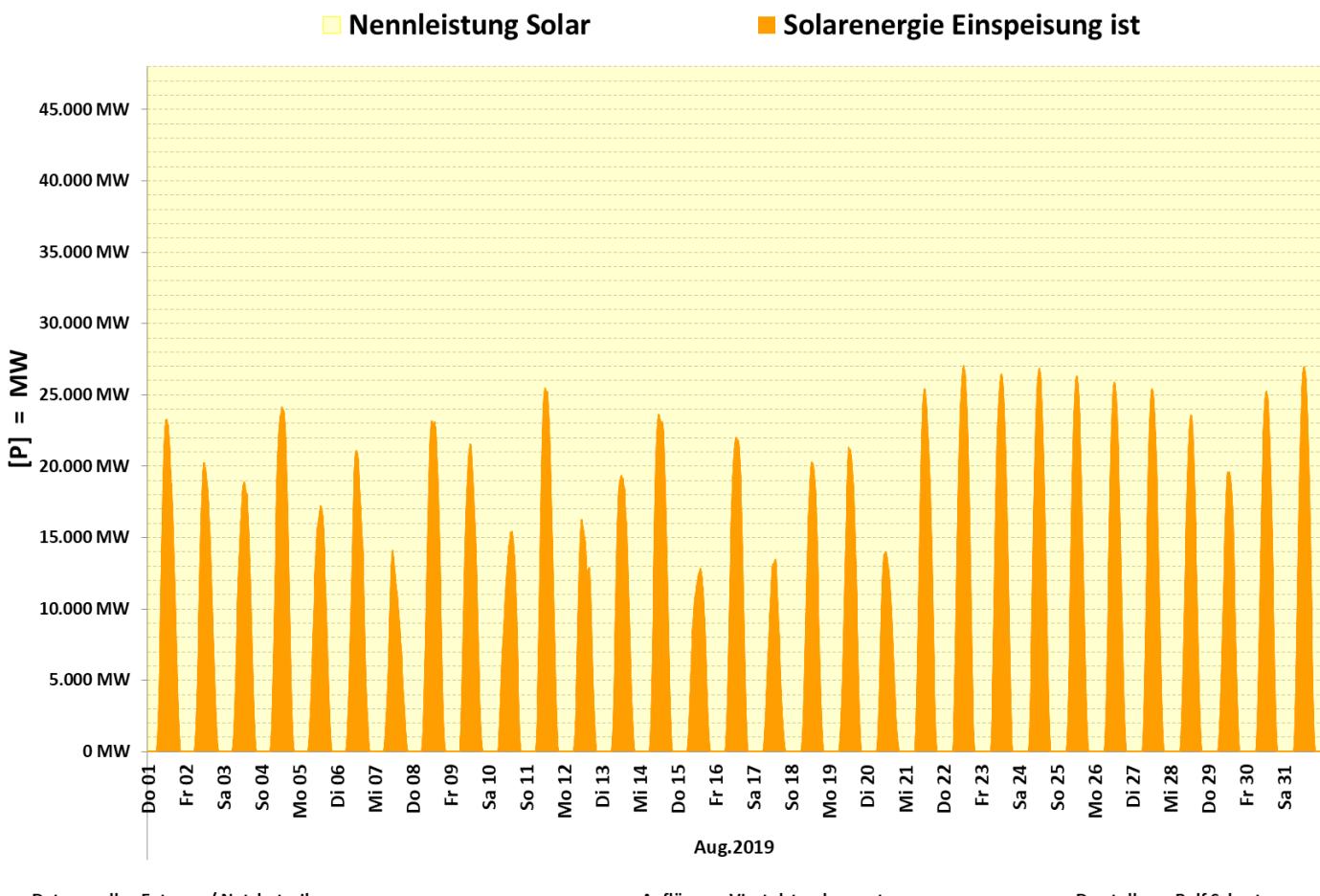
**Windenergie Einspeisung Ist**



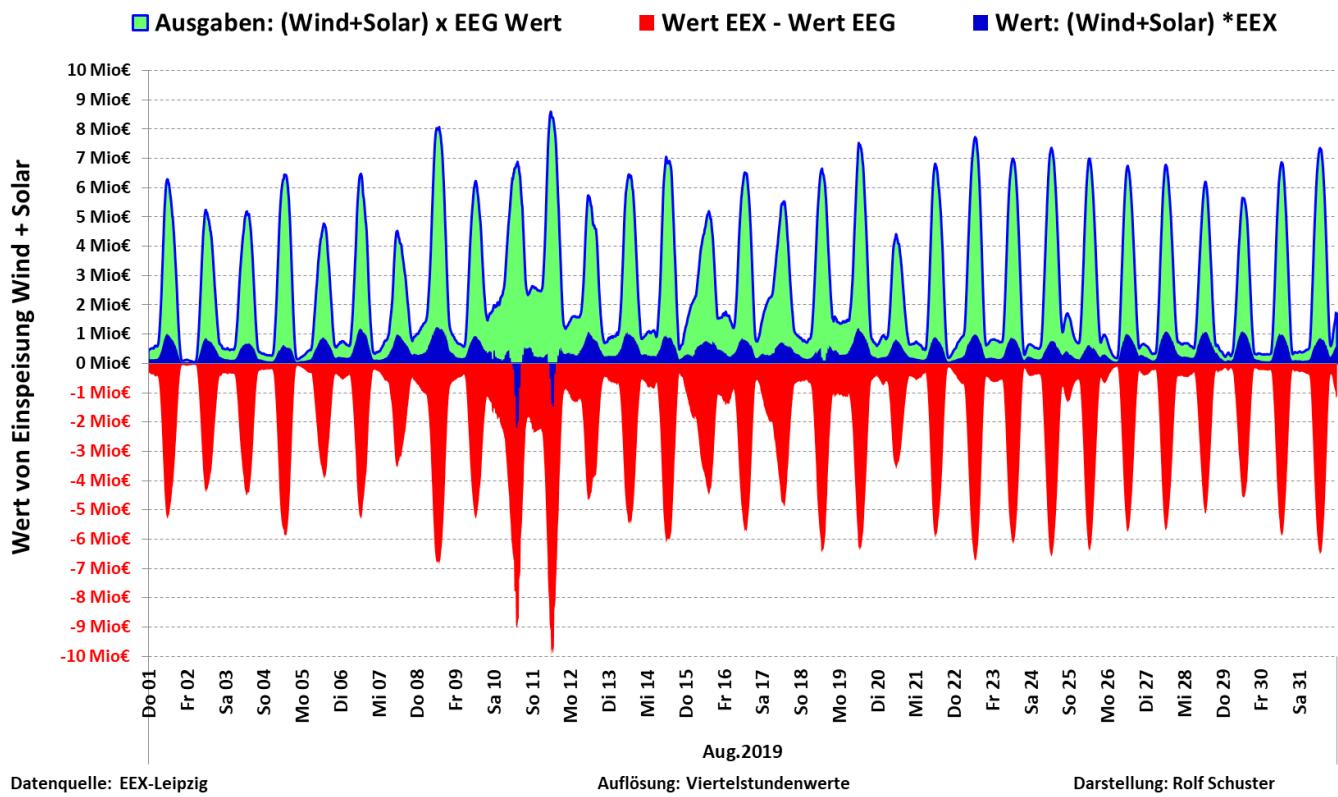
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

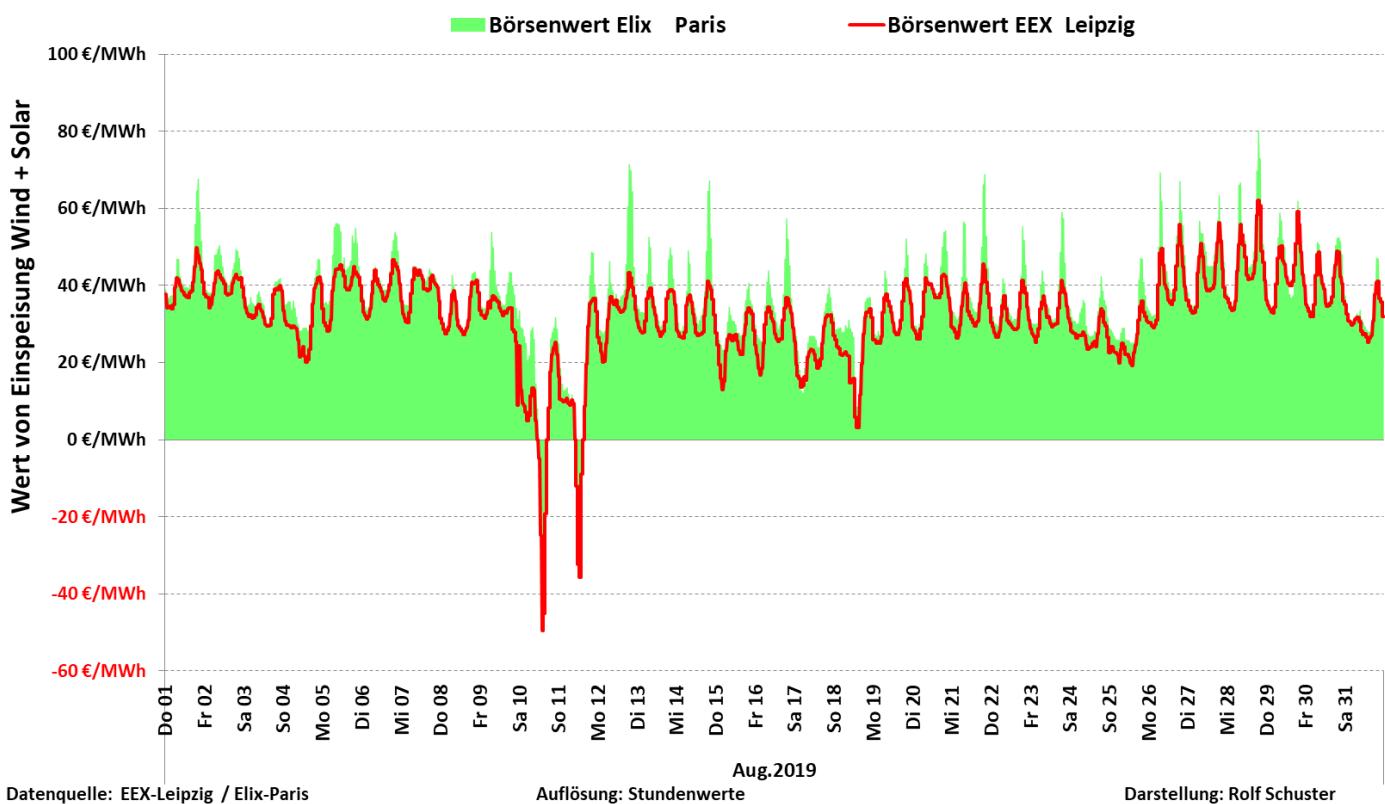
Darstellung: Rolf Schuster

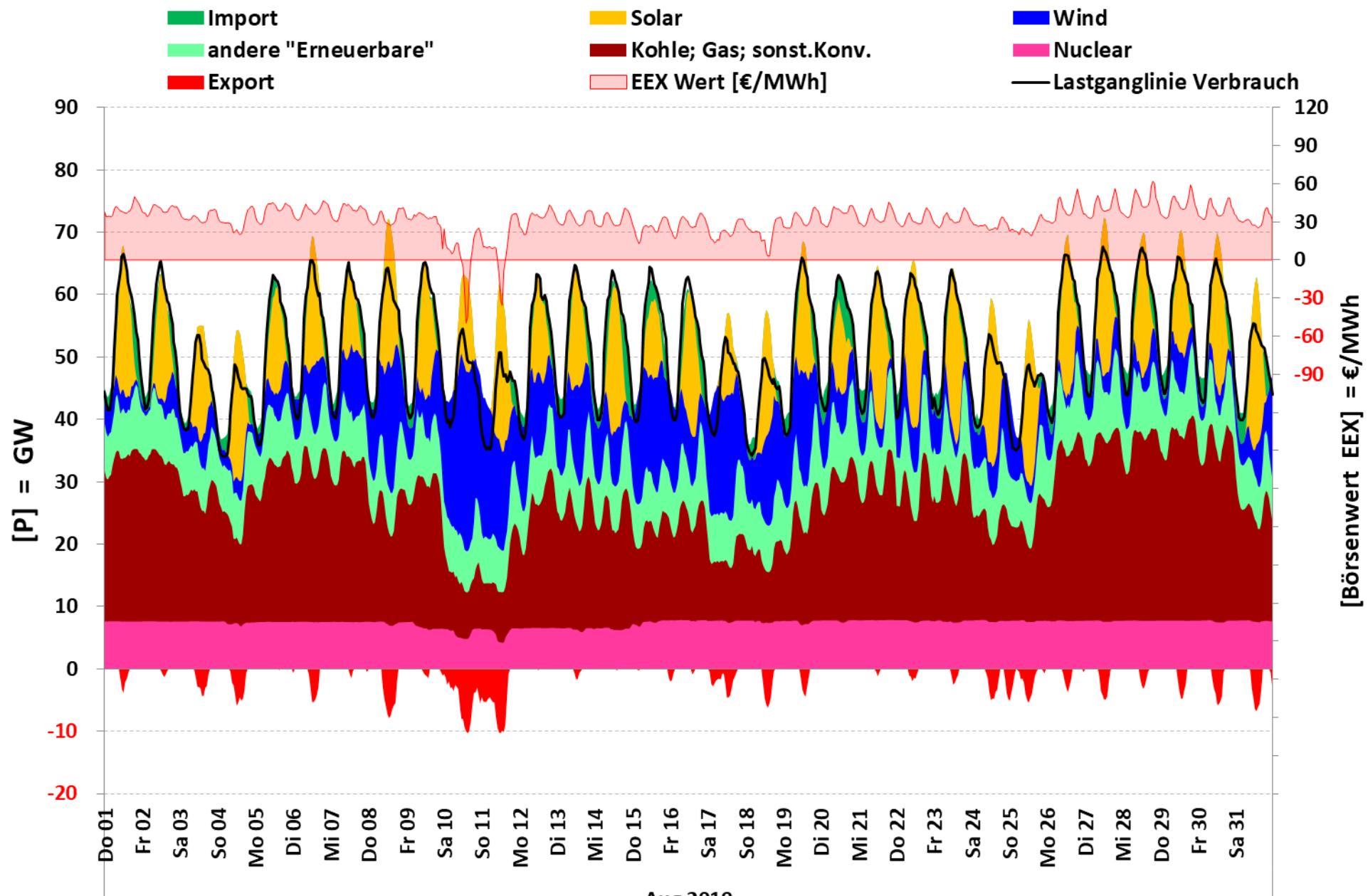


Aug 2019	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.	Summe der erzeugten Energie	5.279GWh
	Verteilung der Einspeisung nach Klassen			
inst. Nennleistung	48.385MW	100,0%	Einsp. = 0 MW	278,75 h
max. Einspeiseleistung	27.051MW	55,9%	1% bis 20% NL	208,25 h
Mittelwert	7.096MW	14,7%	21% bis 40% NL	156,00 h
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%	größer 40%	101,00 h
Summe	5.279GWh		Summe	744,00 h
				100,0%



Aug.2019	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.599.834,0 €	1.253.875,6 €		62,02 €/MWh
Mittel / h	2.691.202,9 €	427.050,2 €		32,10 €/MWh
Min /h	48.136,0 €	-2.209.375,2 €		-49,62 €/MWh
Summe Mon.	2.002.254.974,3 €	317.725.314,2 €	-1.684.529.660,1 €	

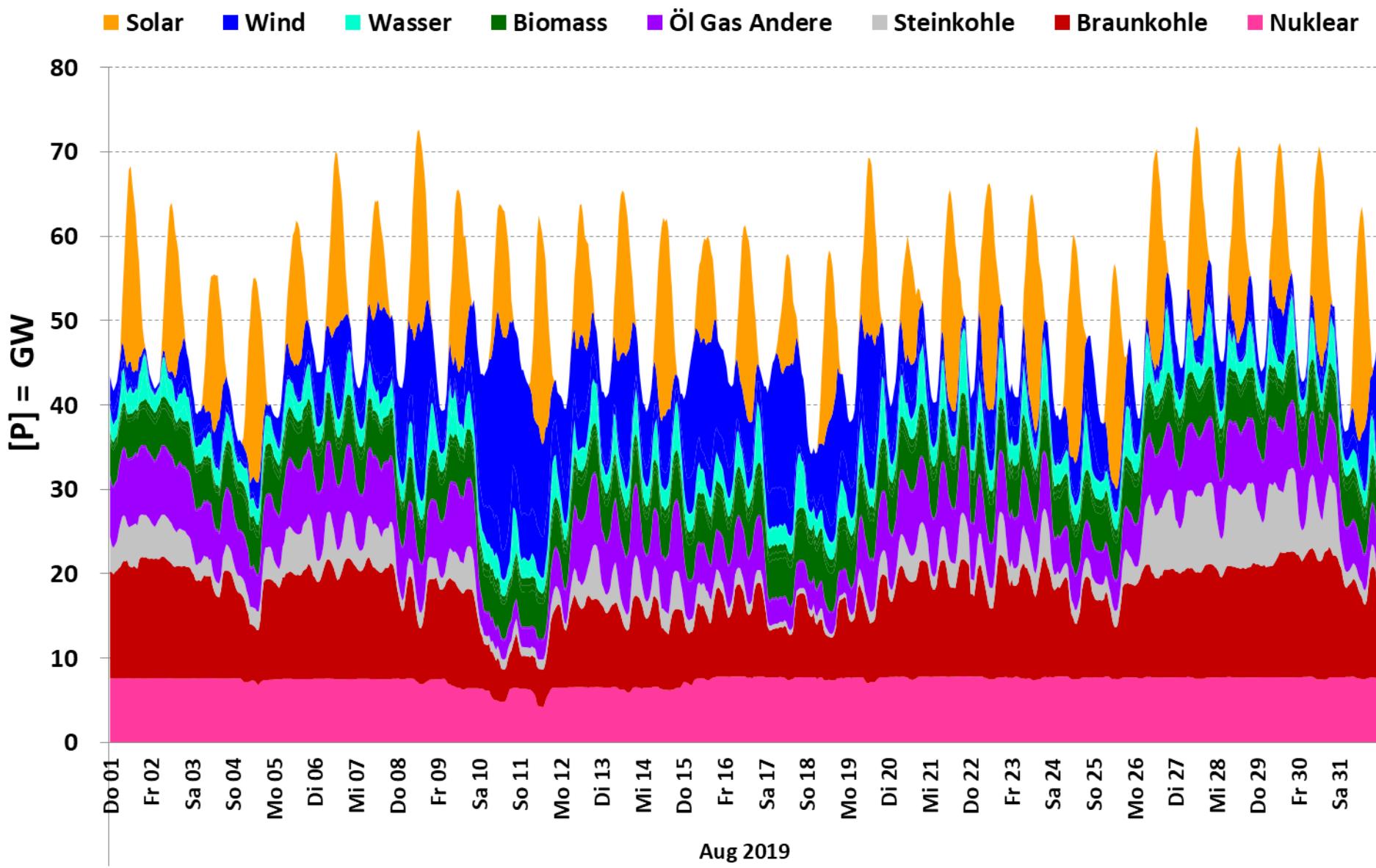




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

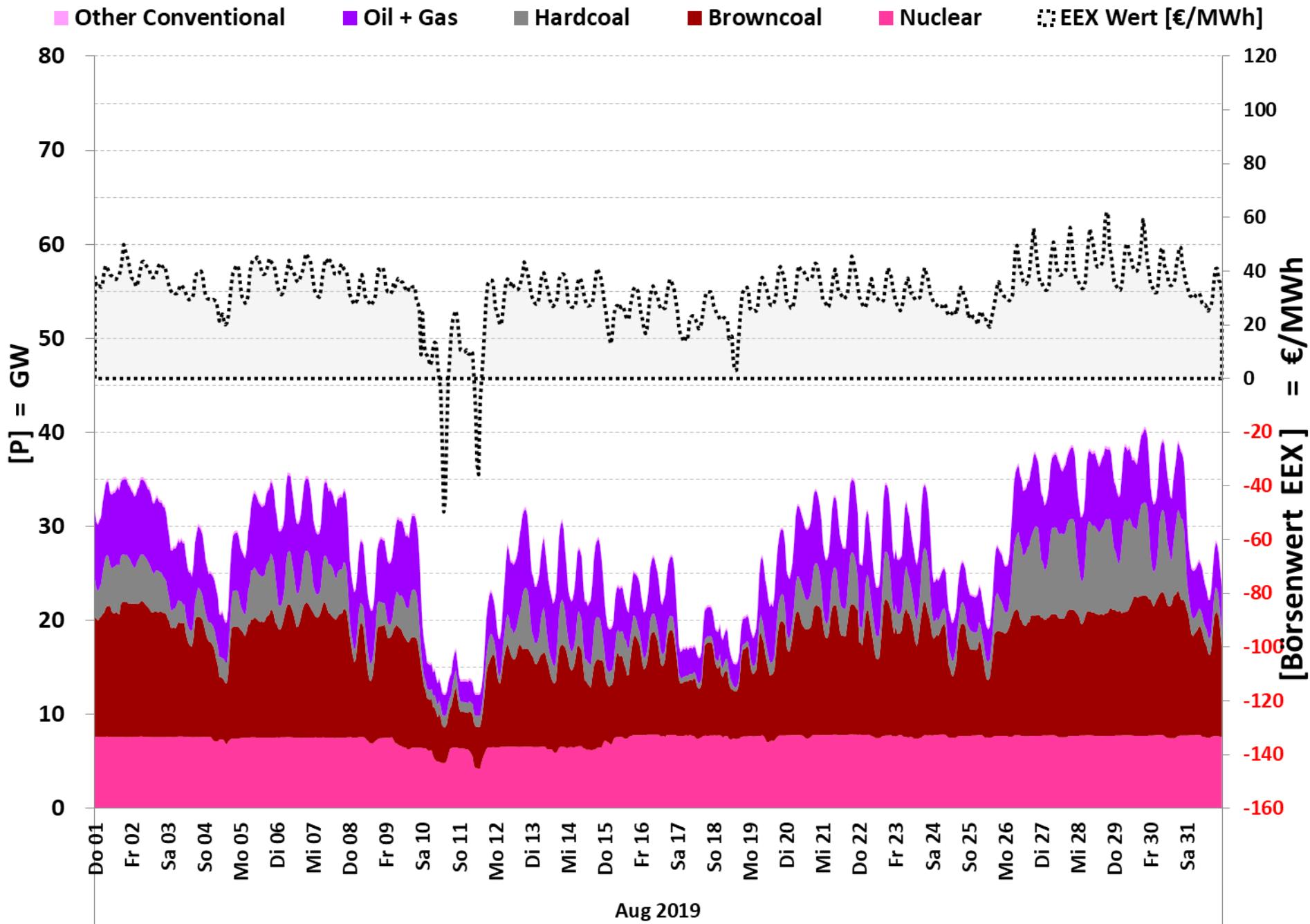
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

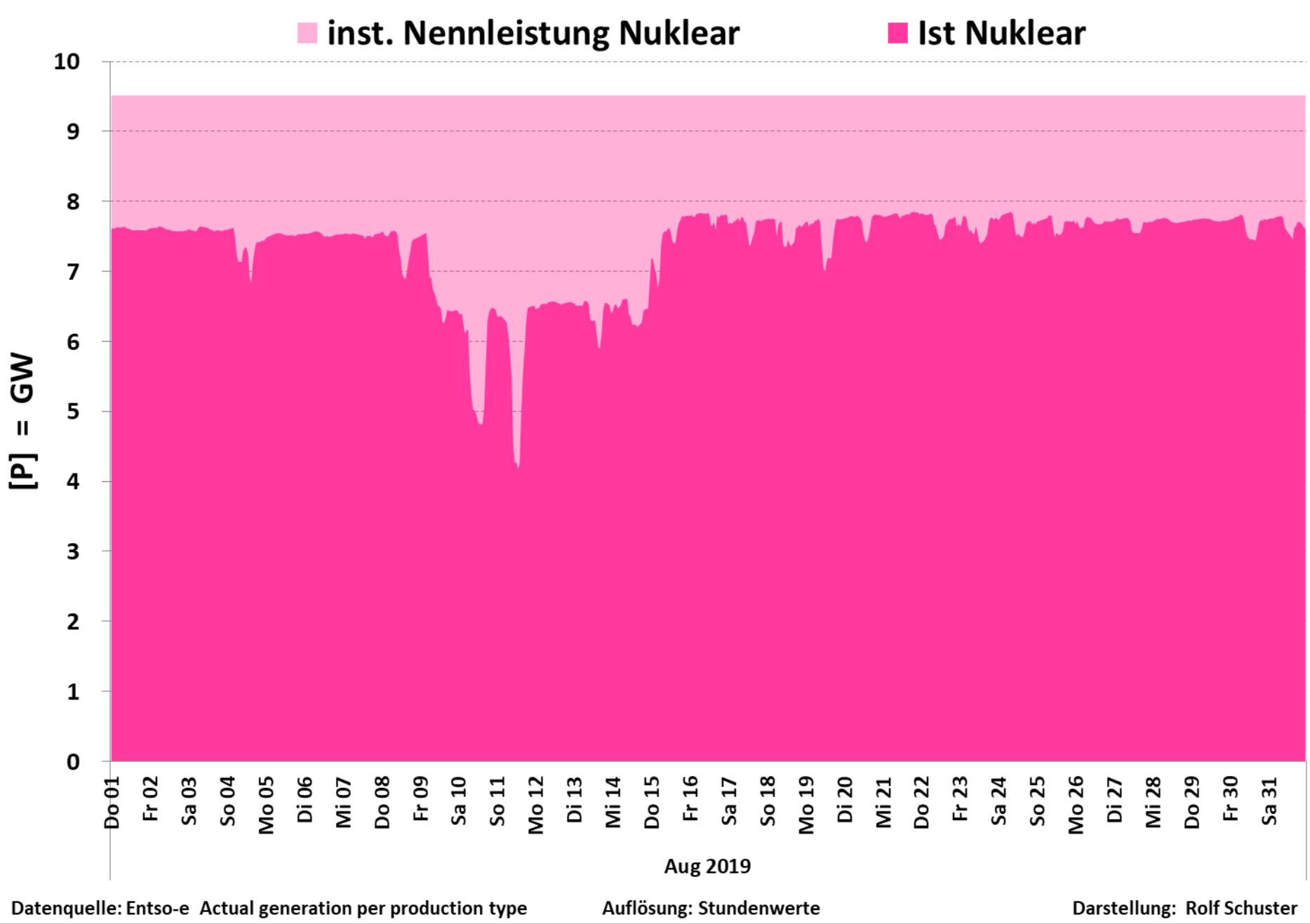
Darstellung: Rolf Schuster



Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

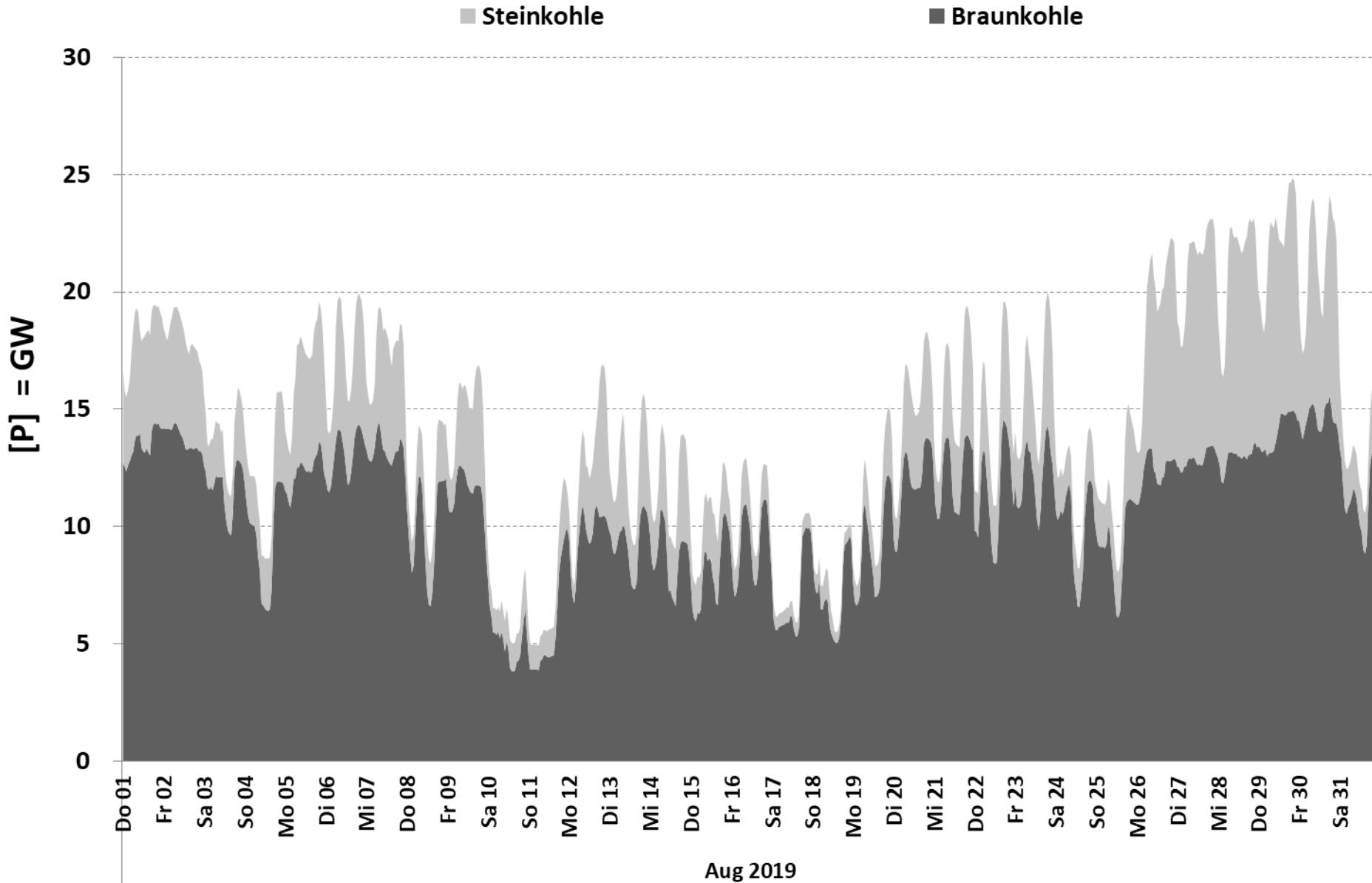
Presentation: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

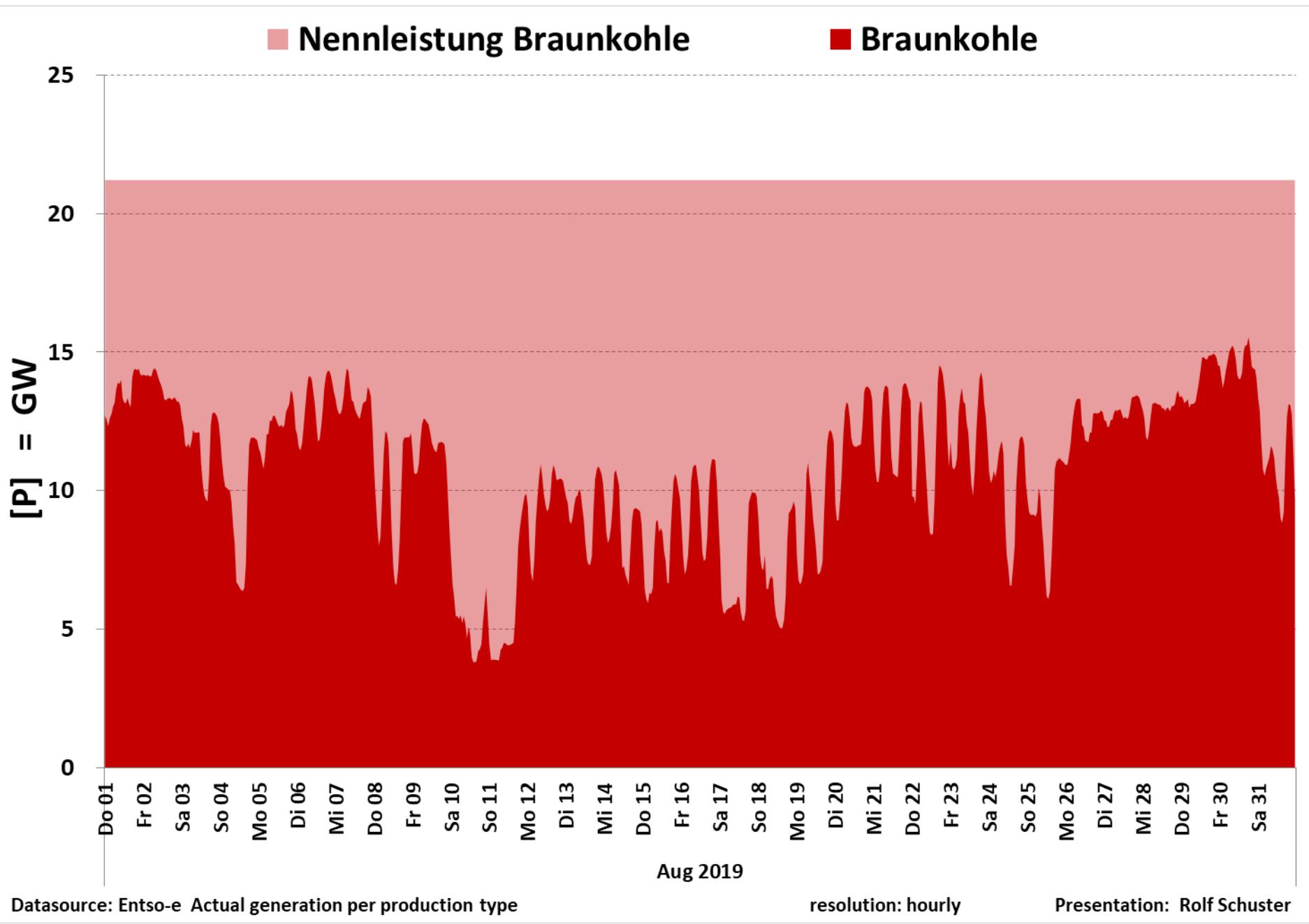
Darstellung: Rolf Schuster

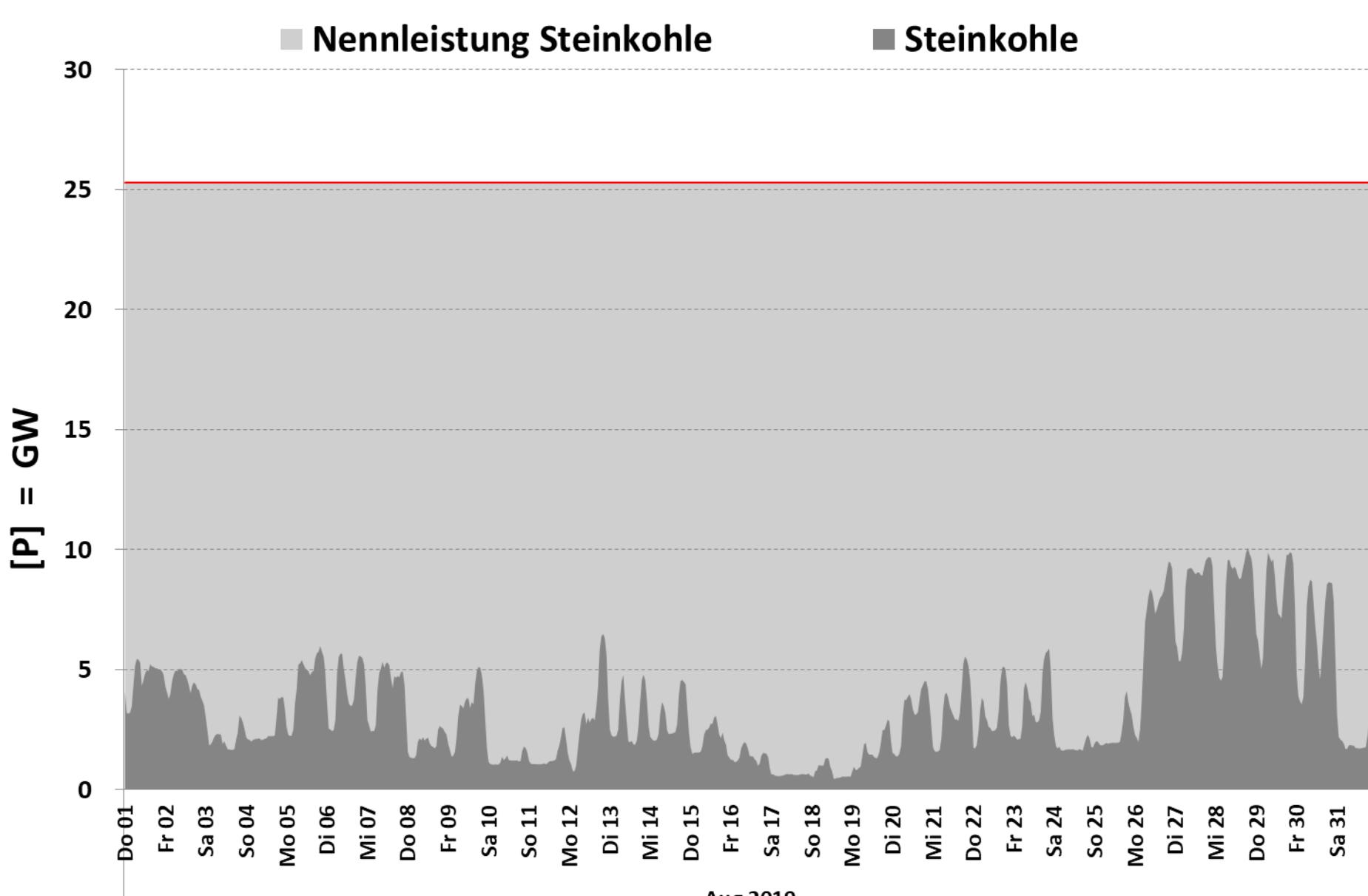


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

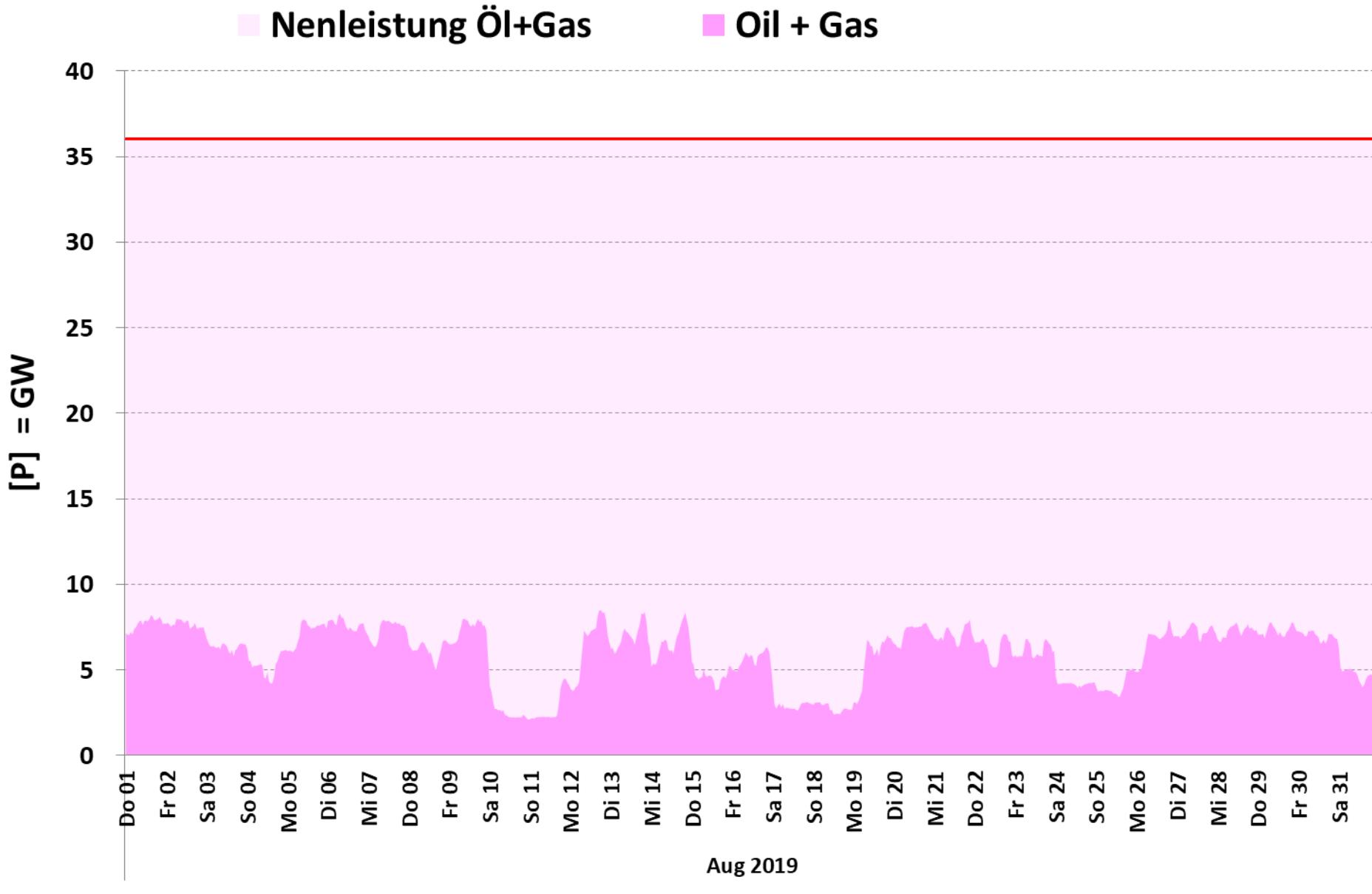


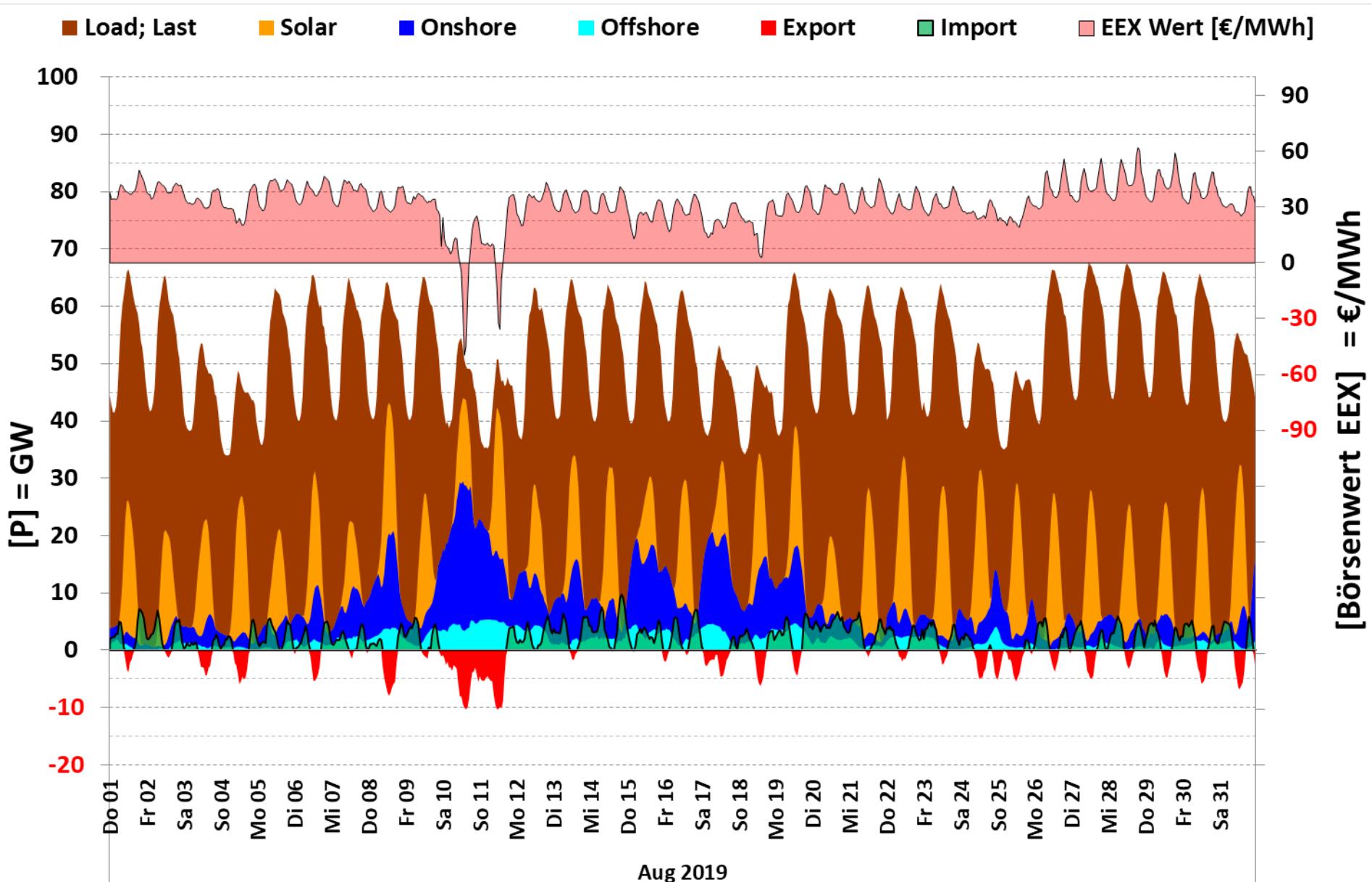


Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

Presentation: Rolf Schuster

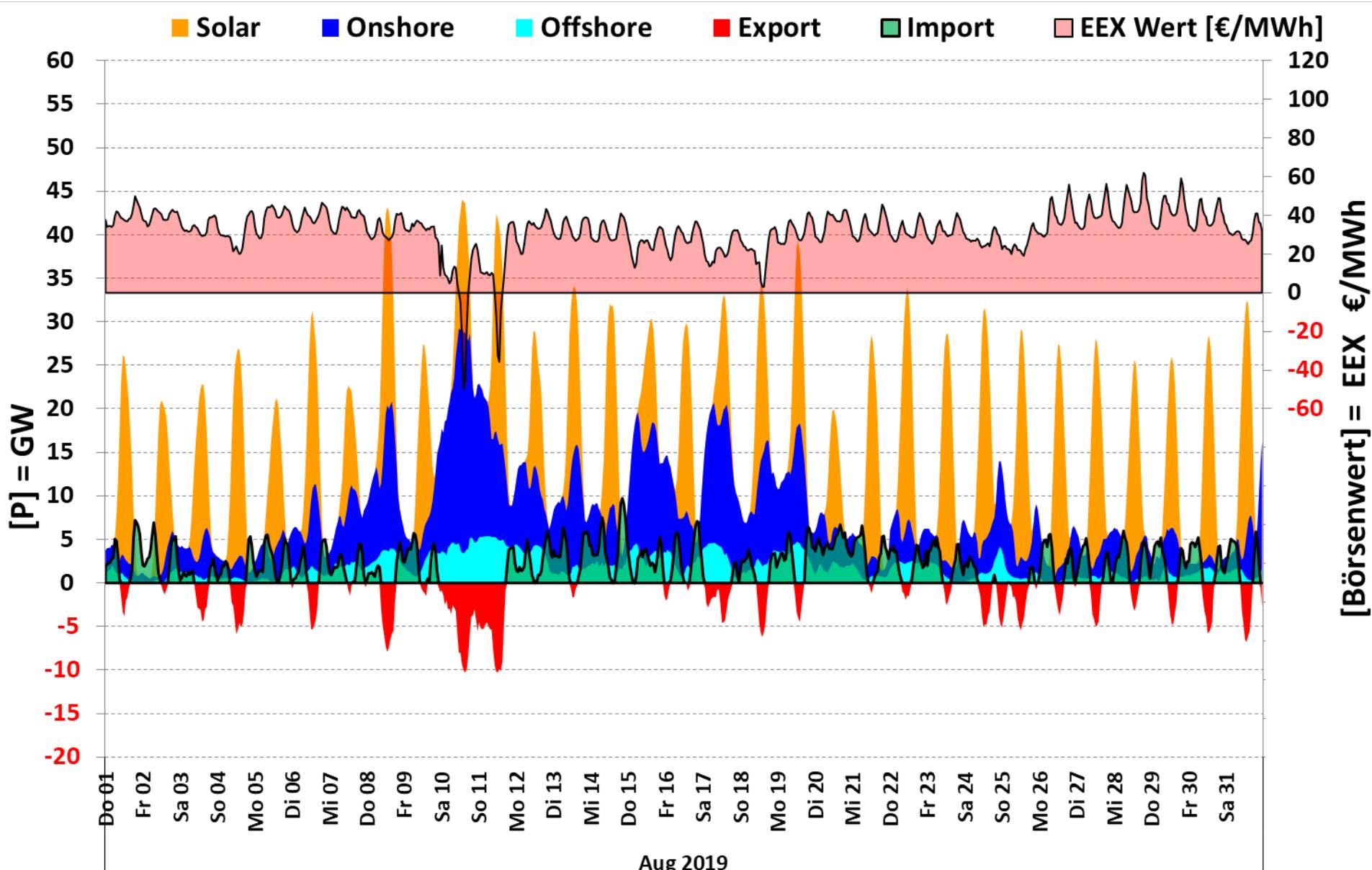




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

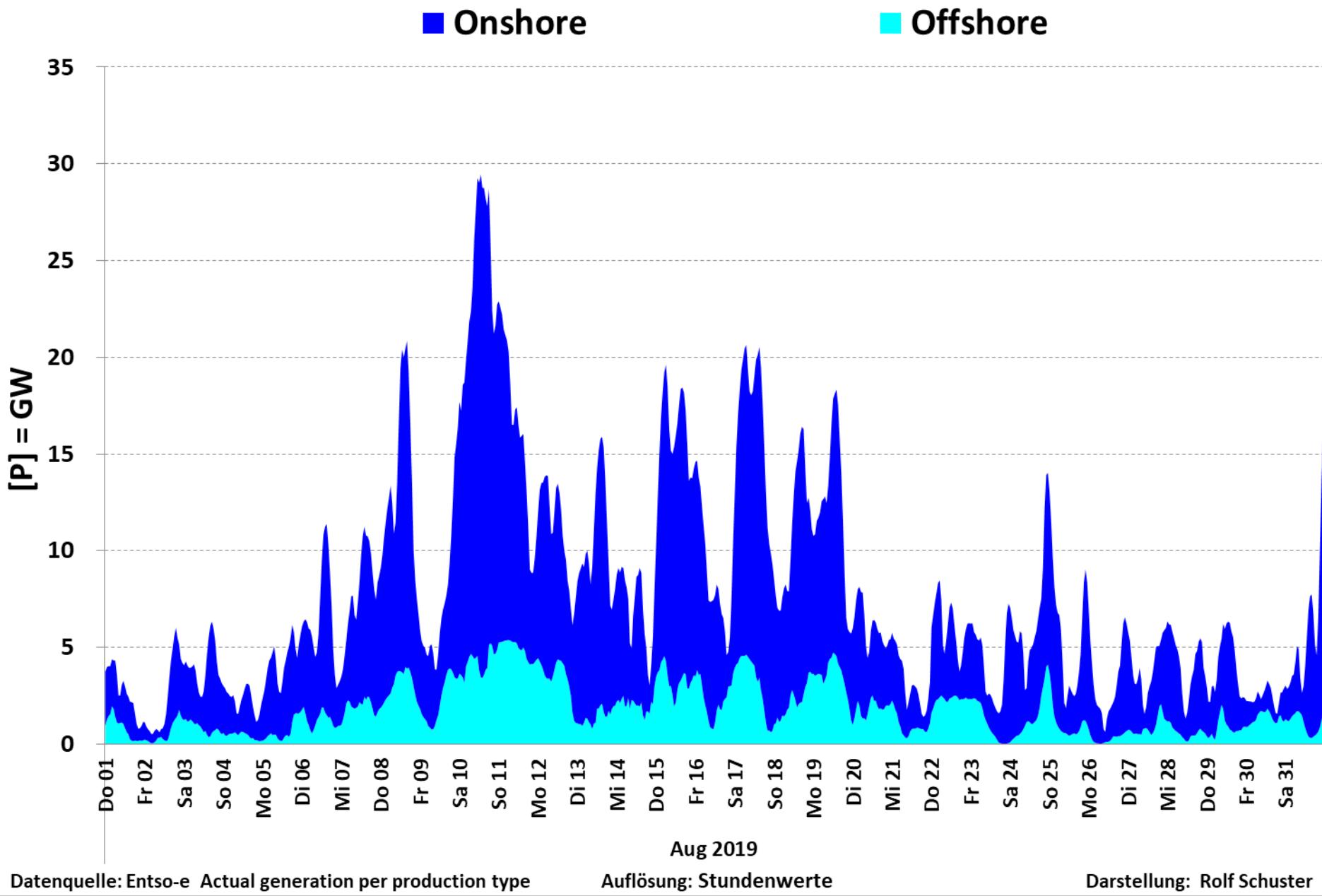
Darstellung: Rolf Schuster



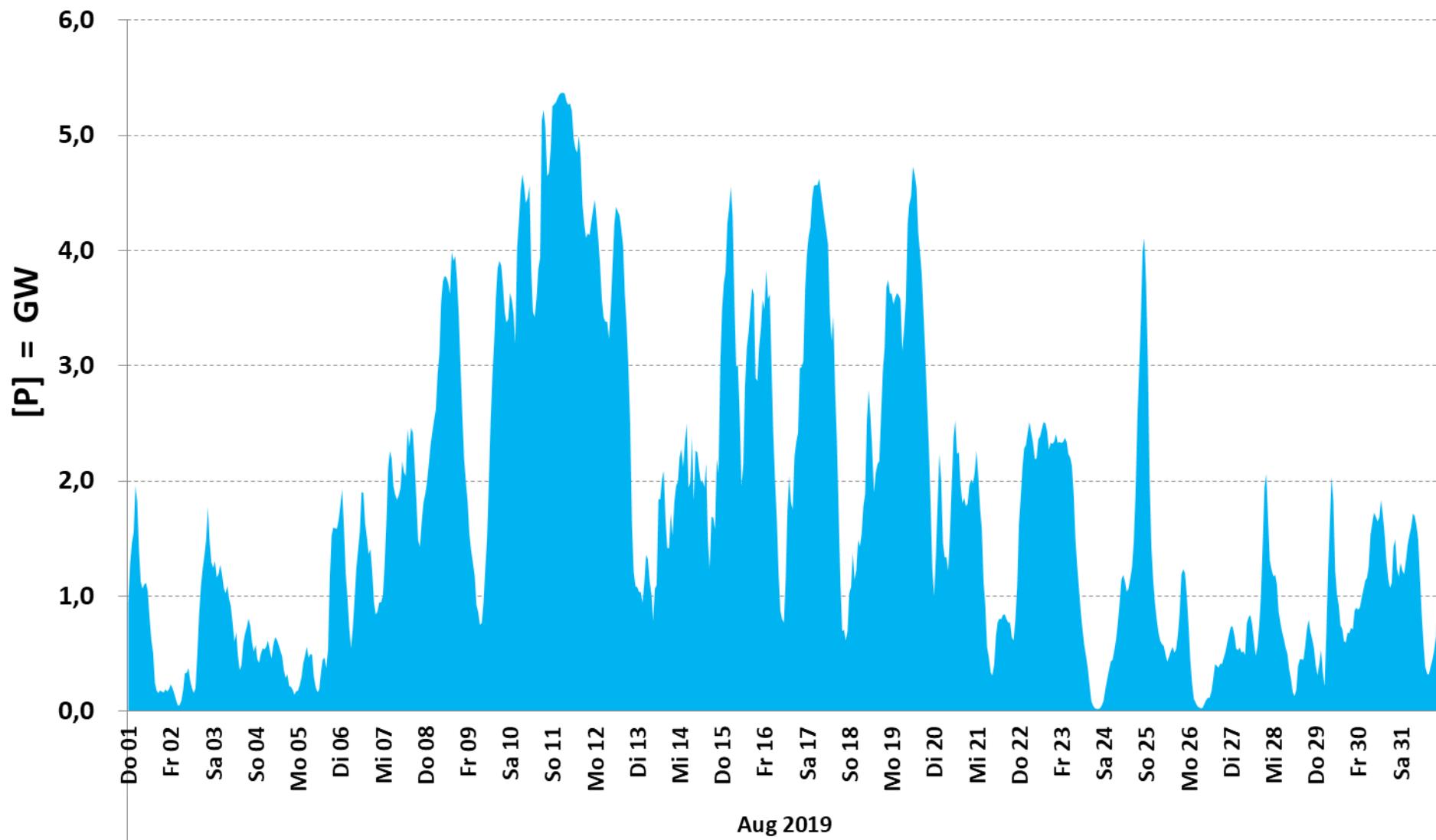
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster



## Offshore



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

## Solar

