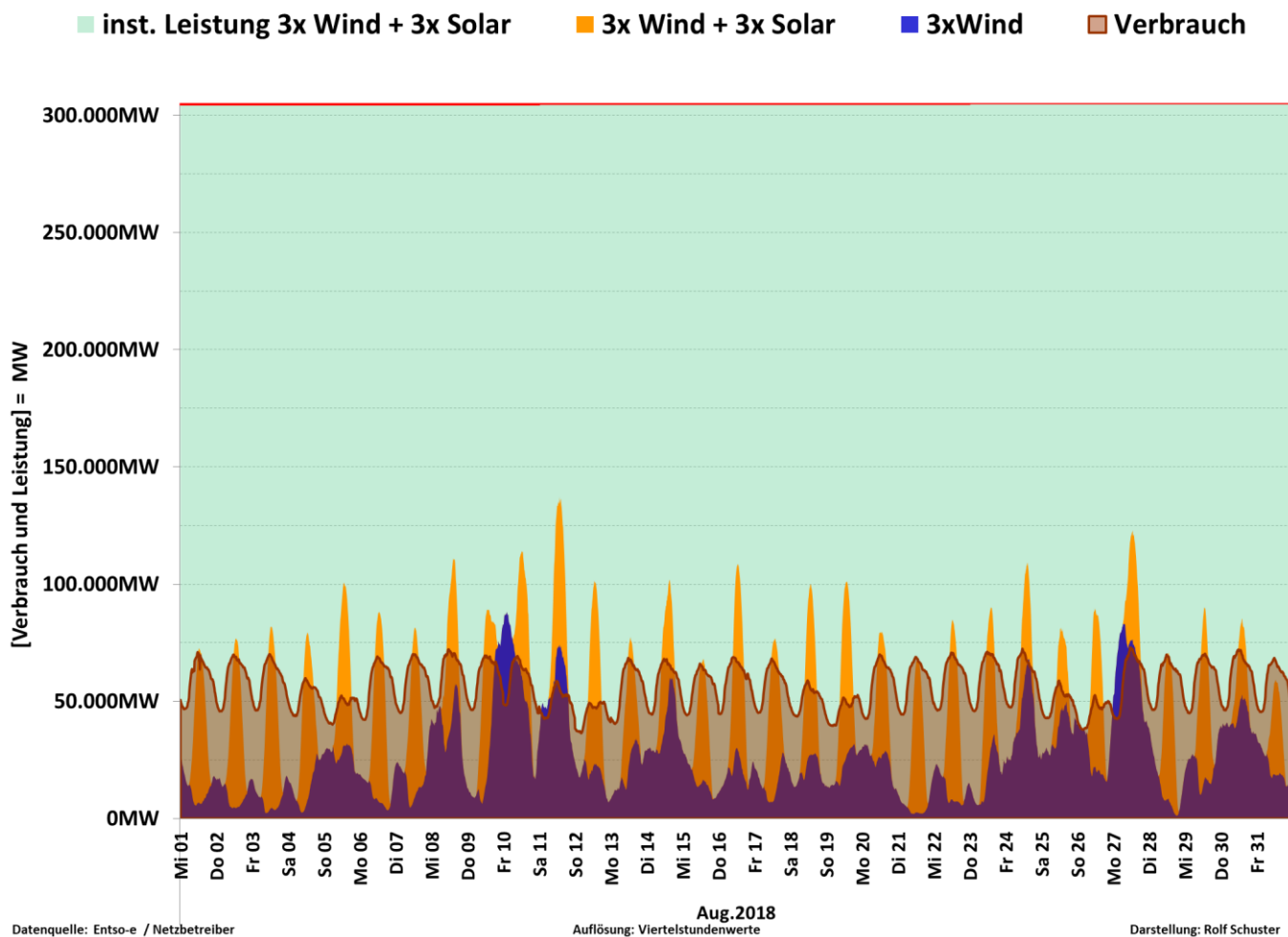
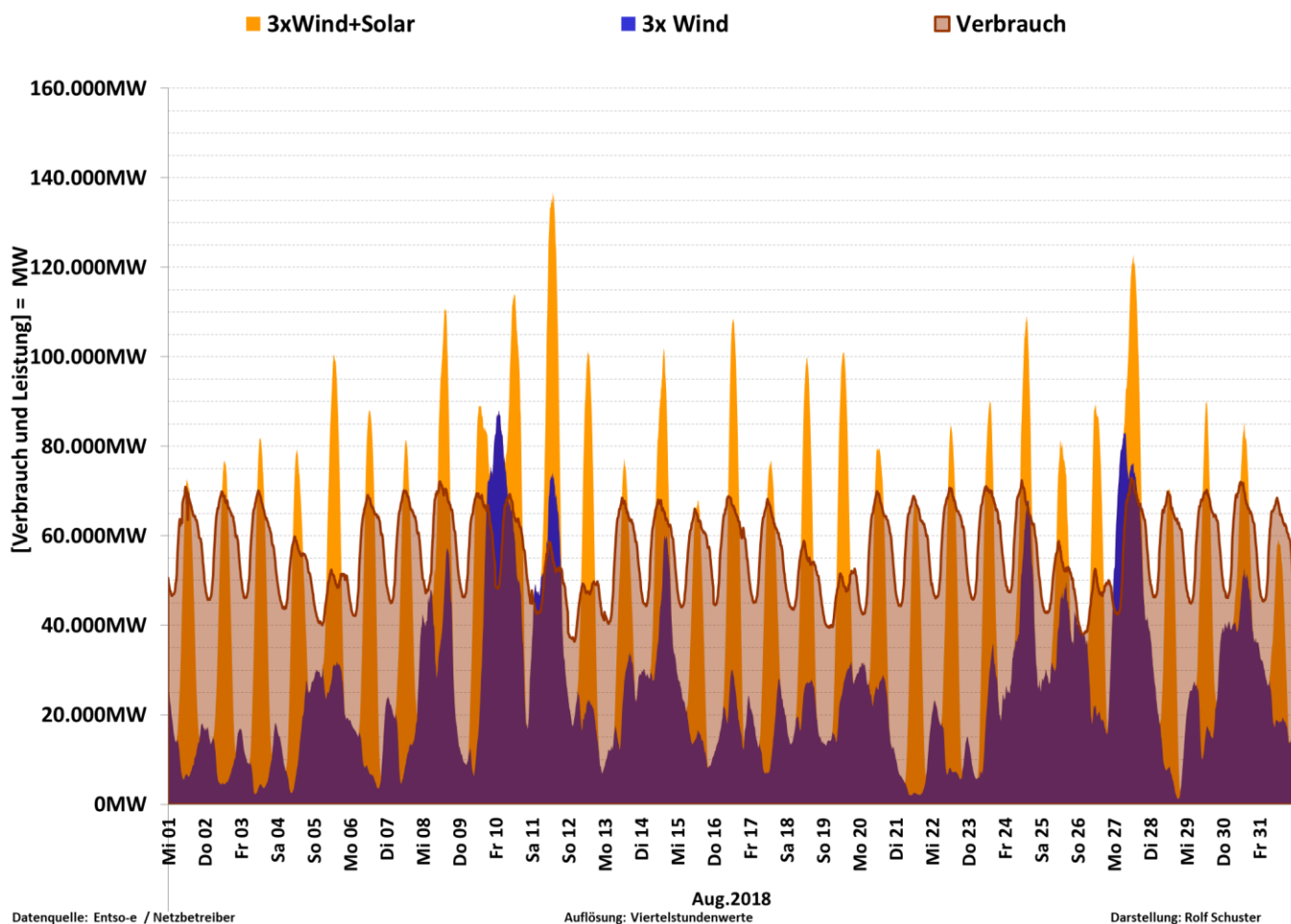
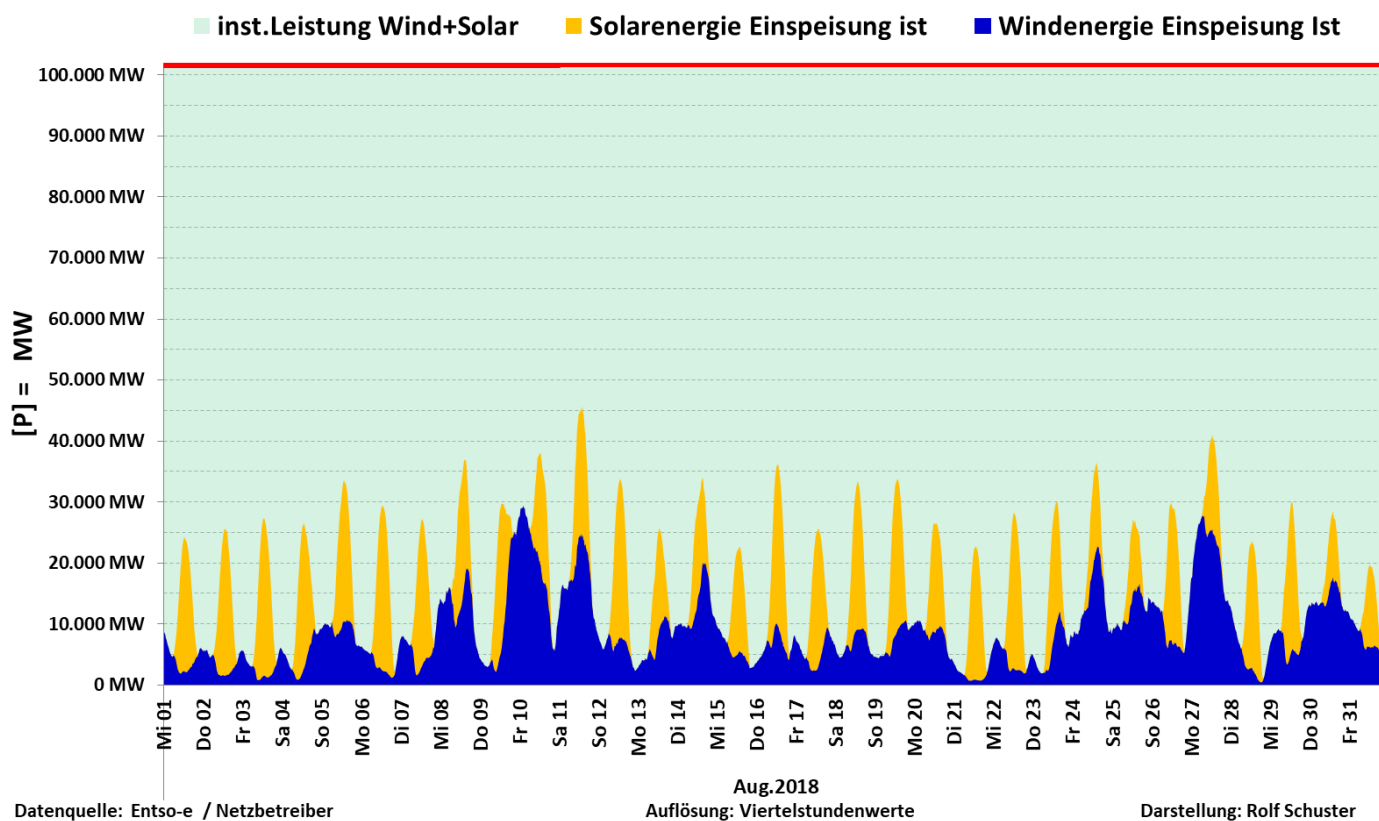


Aug 2018	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		57.200MW	44.585MW	101.785MW	
Max	72.956MW	29.341MW	27.077MW	45.696MW	44,90%
Mittelwert	56.396MW	8.427MW	6.967MW	15.393MW	15,12%
Min	36.368MW	397MW	0MW	976MW	0,96%
Summe Monat	41.959GWh	6.270GWh	5.183GWh	11.453GWh	15,12%

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

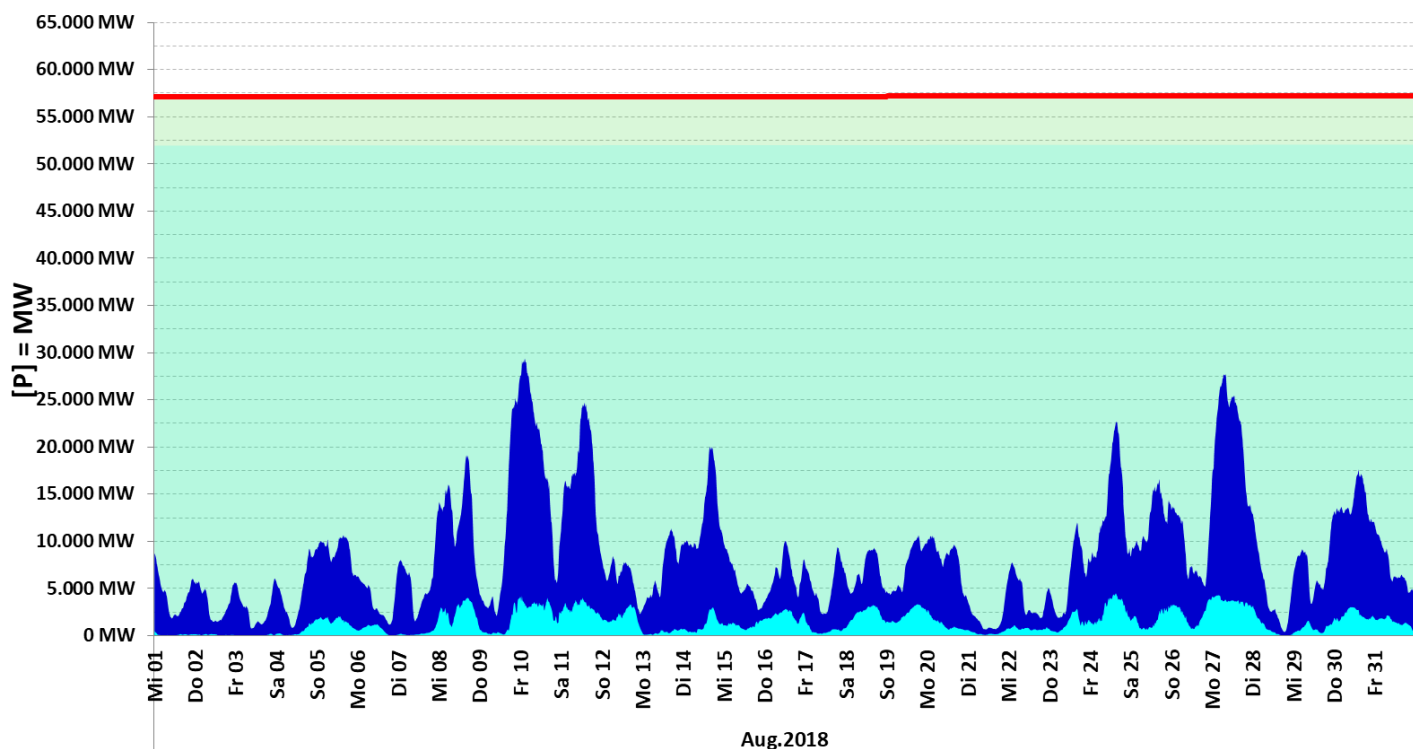




Aug 2018	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	57.200MW	44.585MW	101.785MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	29.341MW	27.077MW	45.696MW	44,9%
Mittelwert	8.427MW	6.967MW	15.393MW	15,1%
min. Einspeiseleistung	397MW	0MW	976MW	0,96%
Summe	6.270GWh	5.183GWh	11.453MW	

Summe der erzeugten Energie		11.453GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	305,50 h	41,1%
11% bis 20% NL	202,75 h	27,3%
21% bis 30% NL	176,75 h	23,8%
31% bis 40% NL	53,25 h	7,2%
größer 40%	5,75 h	0,8%
Summe	744,00 h	100,0%

■ Nennleistung Offshore ■ Nennleistung Onshore ■ Einspeisung Onshore ■ Einspeisung Offshore

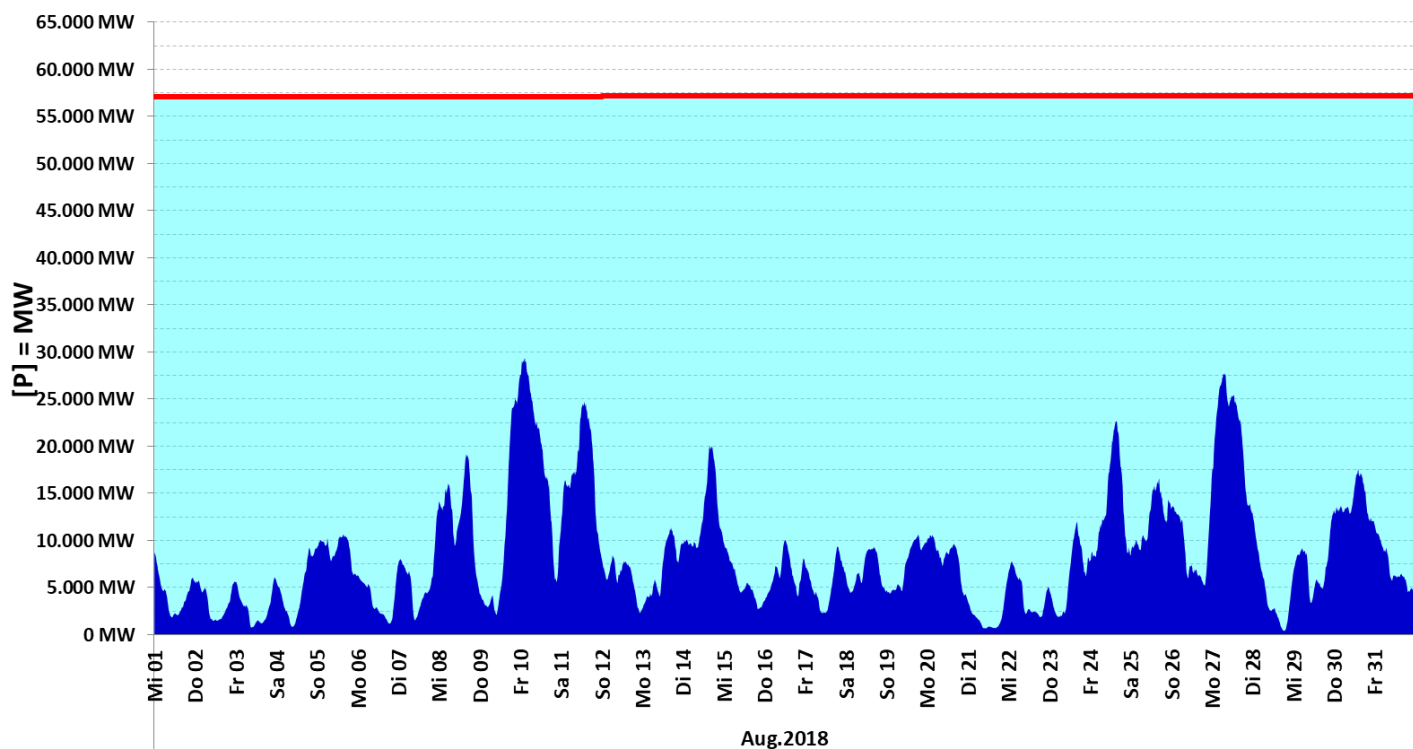


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

■ Nennleistung Wind ■ Windenergie Einspeisung Ist



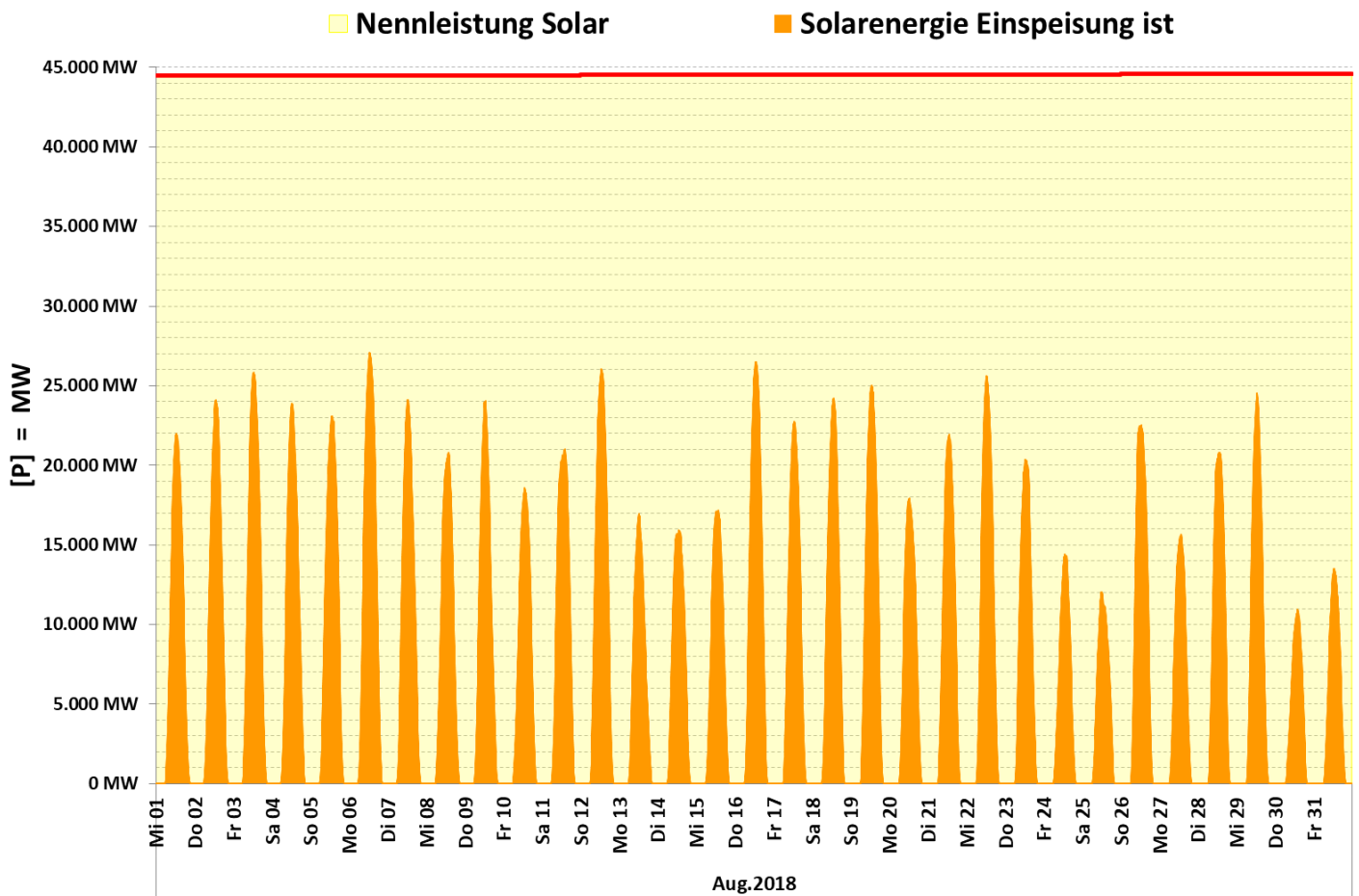
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

<b>Aug 2018</b>	<b>Kennzahlen Wind</b>	<b>Kennzahlen Onshore</b>	<b>Kennzahlen Offshore</b>	<b>Proz. der Nennleist.</b>	<b>Proz. der Nennleist.</b>	<b>Proz. der Nennleist.</b>
inst. Nennleistung	57.200MW	52.038MW	5.163MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	29.341MW	25.961MW	4.483MW	51,3%	49,9%	86,8%
Mittelwert	8.427MW	7.003MW	1.424MW	14,7%	13,5%	27,6%
min. Einspeiseleistung	397MW	376MW	4MW	0,693%	0,723%	0,077%
Summe	6.269,6GWh	5.210,0GWh	1.059,6GWh			

Summe der erzeugten Energie		6.270GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	292,00 h	39,2%
11% bis 30% NL	383,50 h	51,5%
31% bis 50% NL	65,75 h	8,8%
51% bis 70% NL	2,75 h	0,4%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



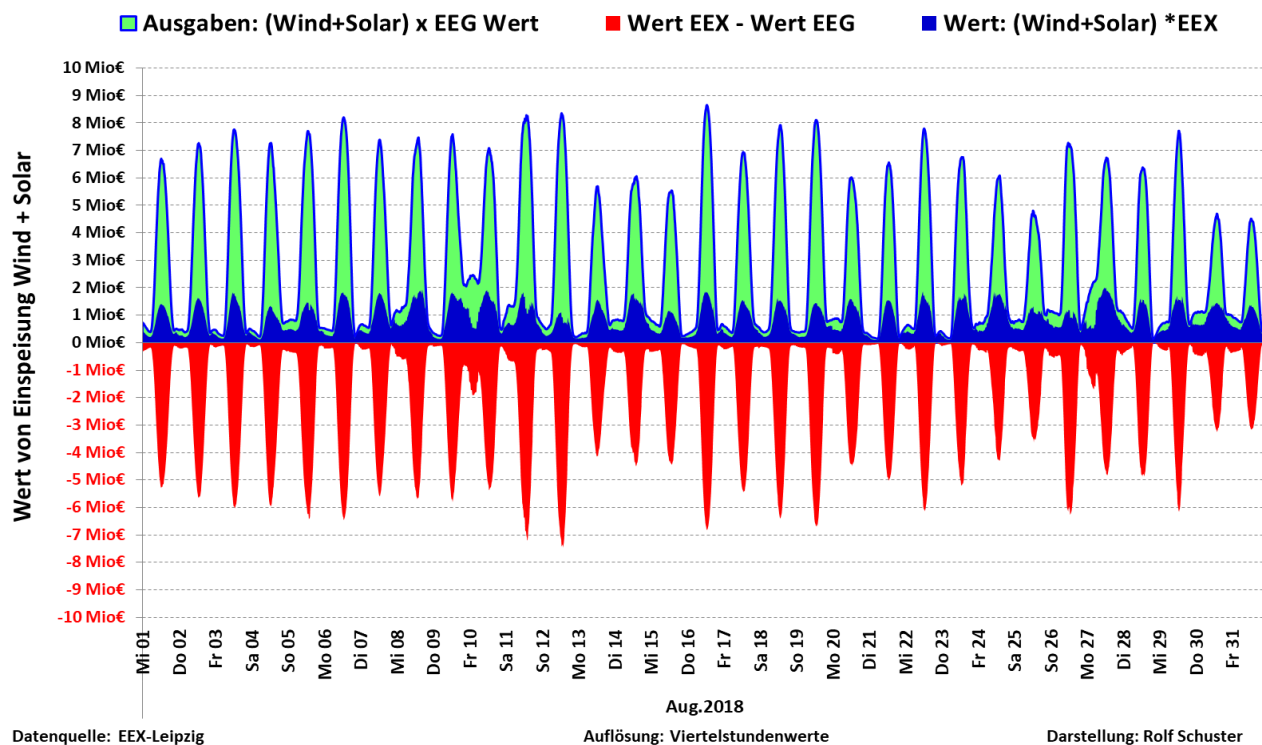
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

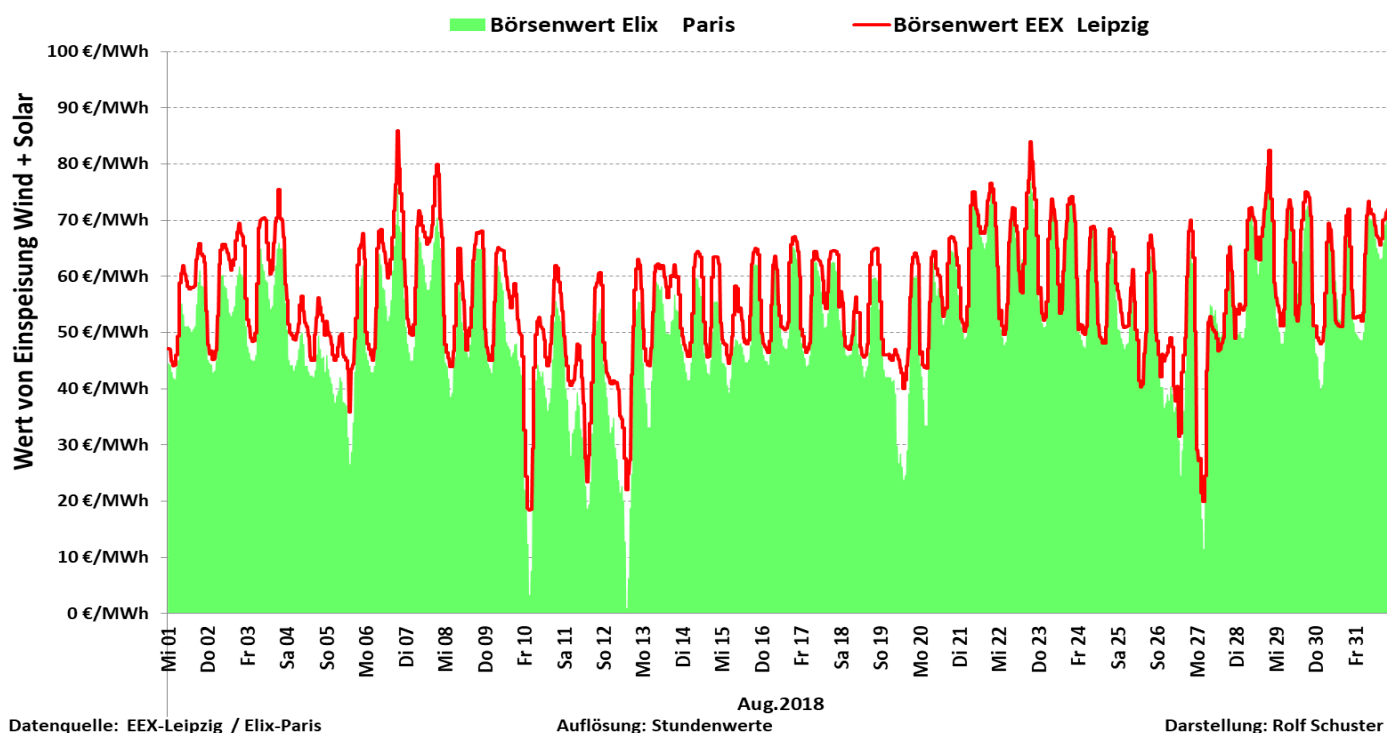
Darstellung: Rolf Schuster

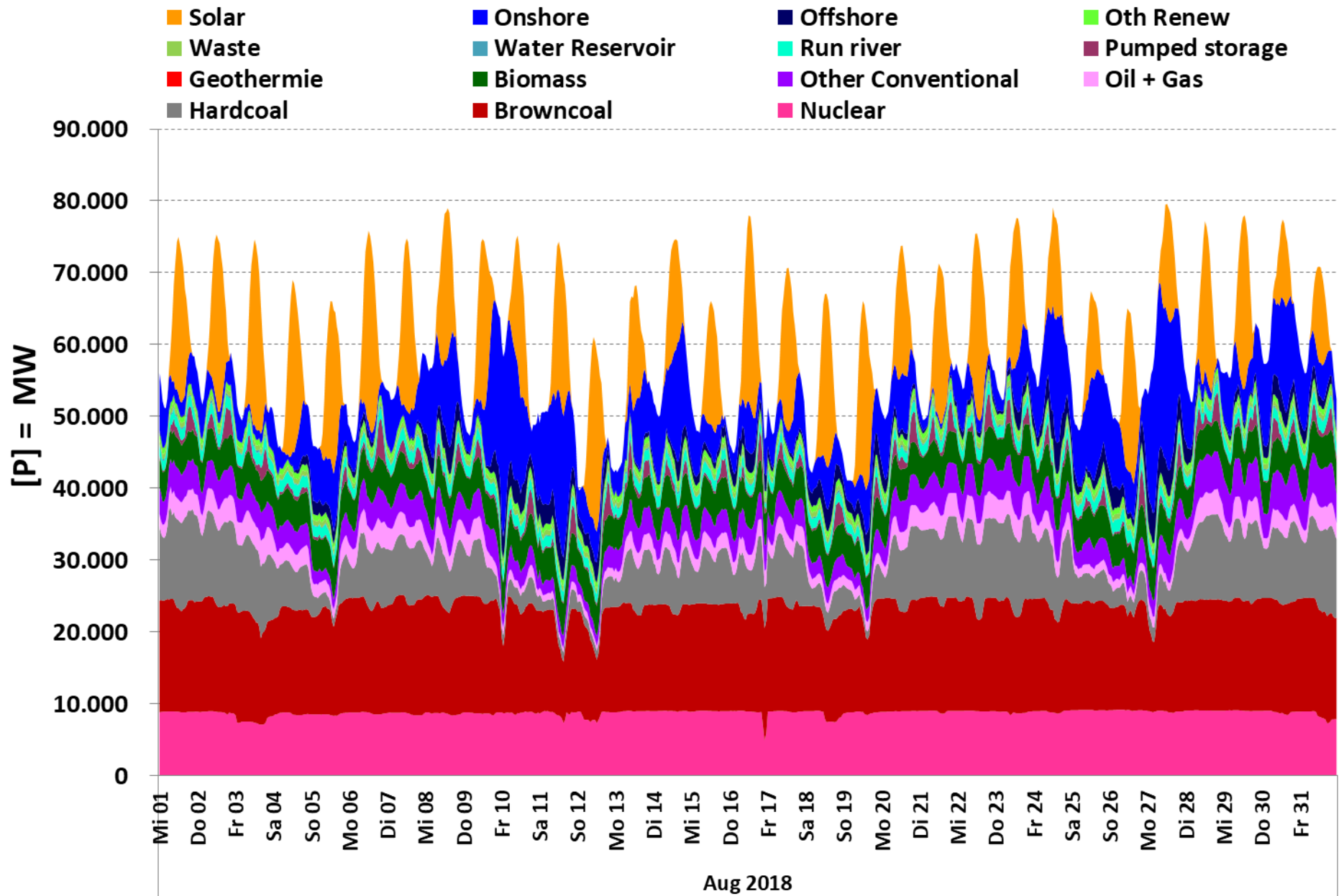
Aug 2018		Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		44.585MW	100,0%
max. Einspeiseleistung		27.077MW	60,7%
Mittelwert		6.967MW	15,6%
min. Einspeiseleistung		0MW	0,0%
Summe		5.183GWh	

Summe der erzeugten Energie		5.183GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	279,25 h	37,5%
1% bis 20% NL	200,75 h	27,0%
21% bis 40% NL	142,00 h	19,1%
größer 40%	122,00 h	16,4%
Summe	744,00 h	100,0%



Aug.2018	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.656.207,6 €	2.006.059,4 €		85,96 €/MWh
Mittel / h	2.769.956,1 €	832.505,1 €		56,19 €/MWh
Min / h	97.164,4 €	77.579,7 €		18,43 €/MWh
Summe Mon.	2.060.847.357,4 €	619.383.803,5 €	-1.441.463.553,9 €	



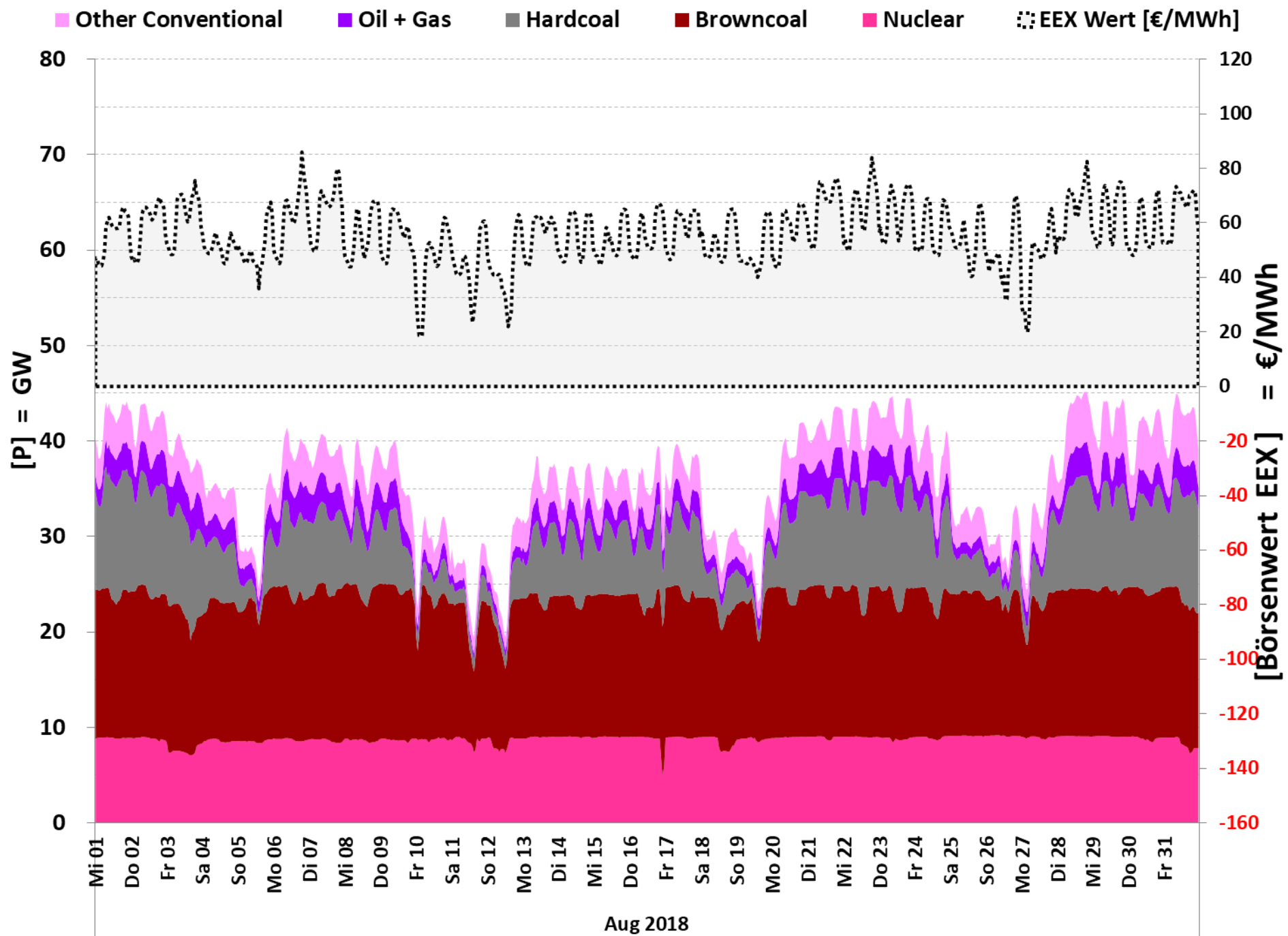


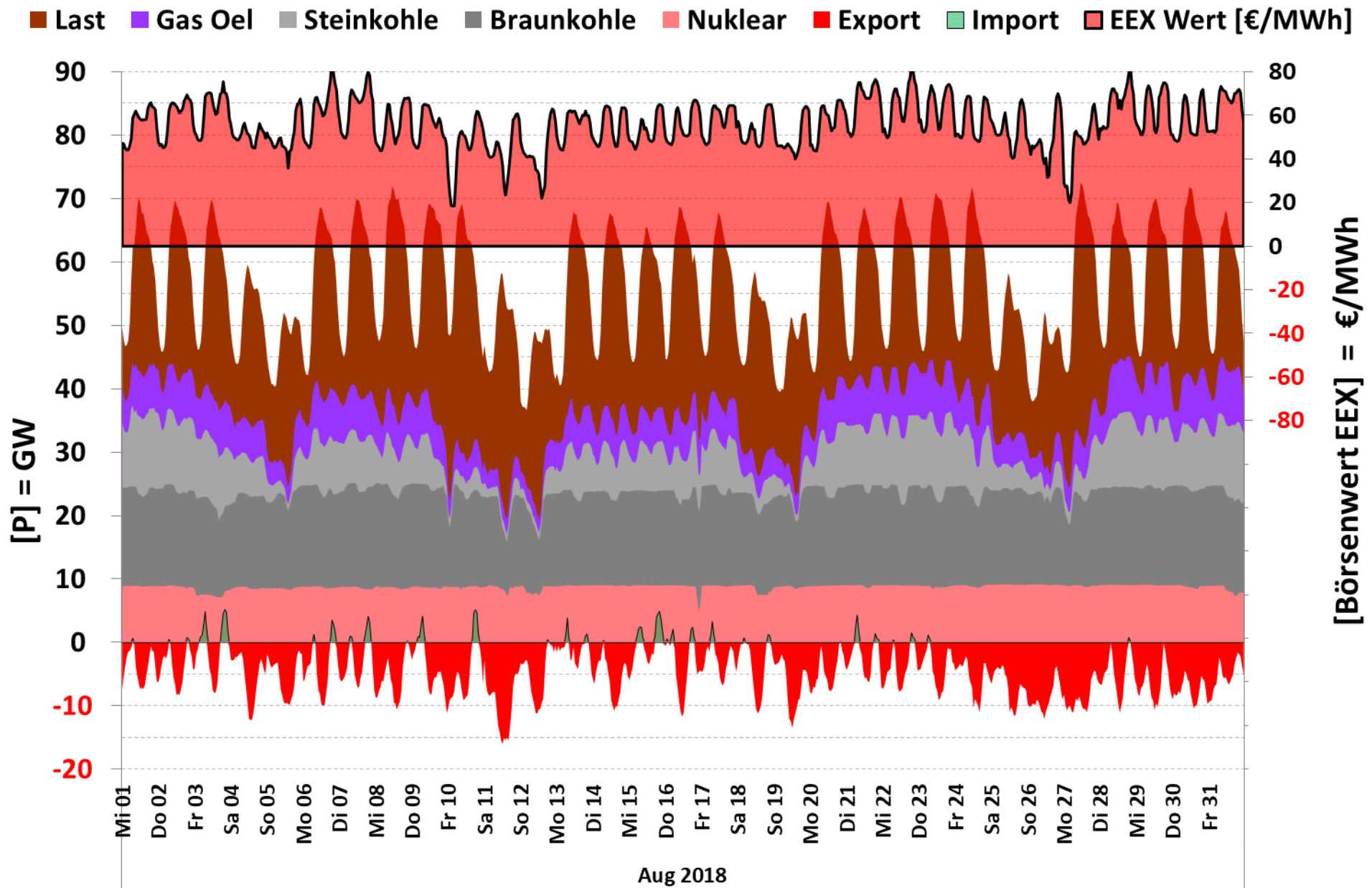
Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

Presentation: Rolf Schuster



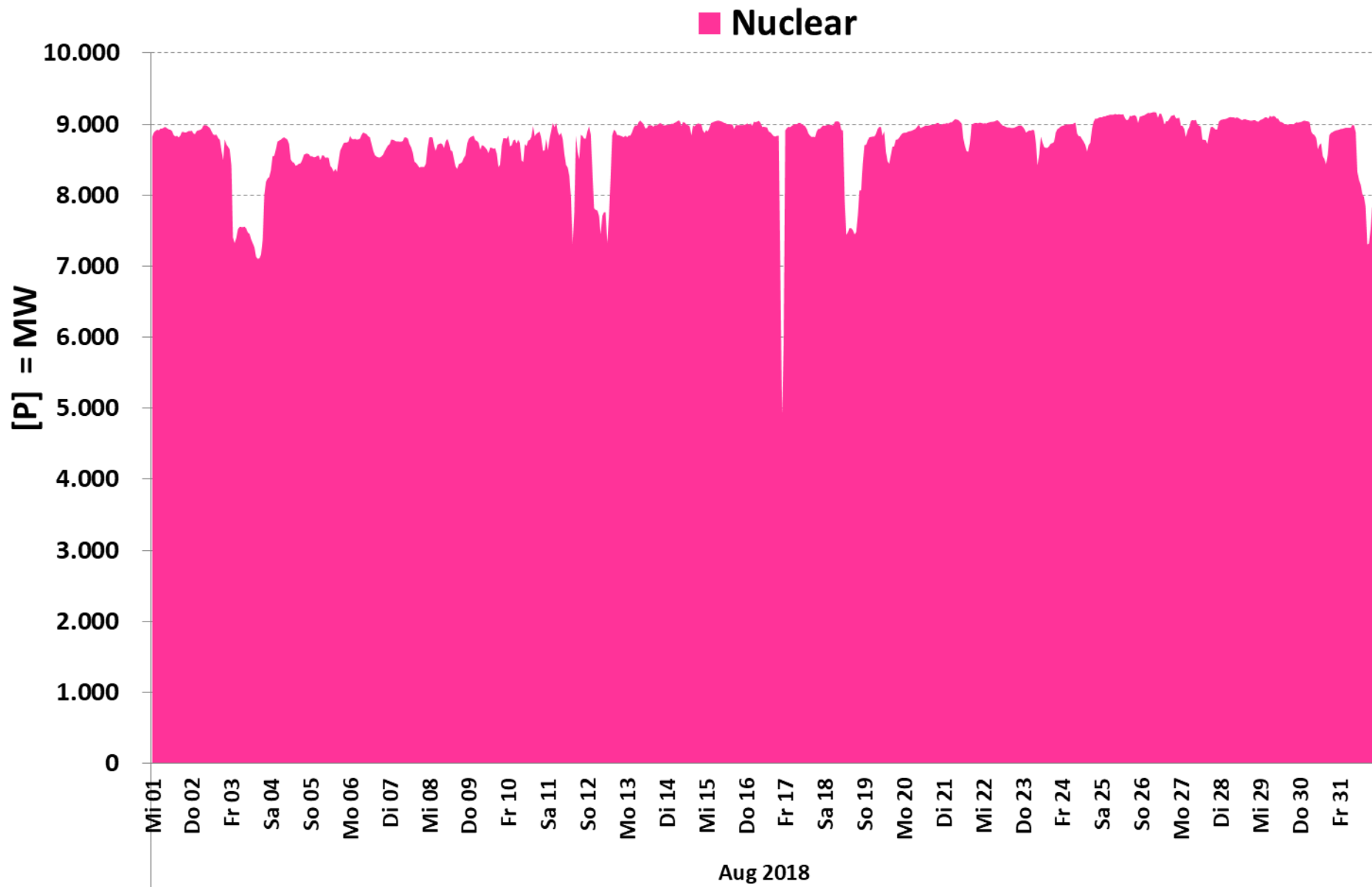




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

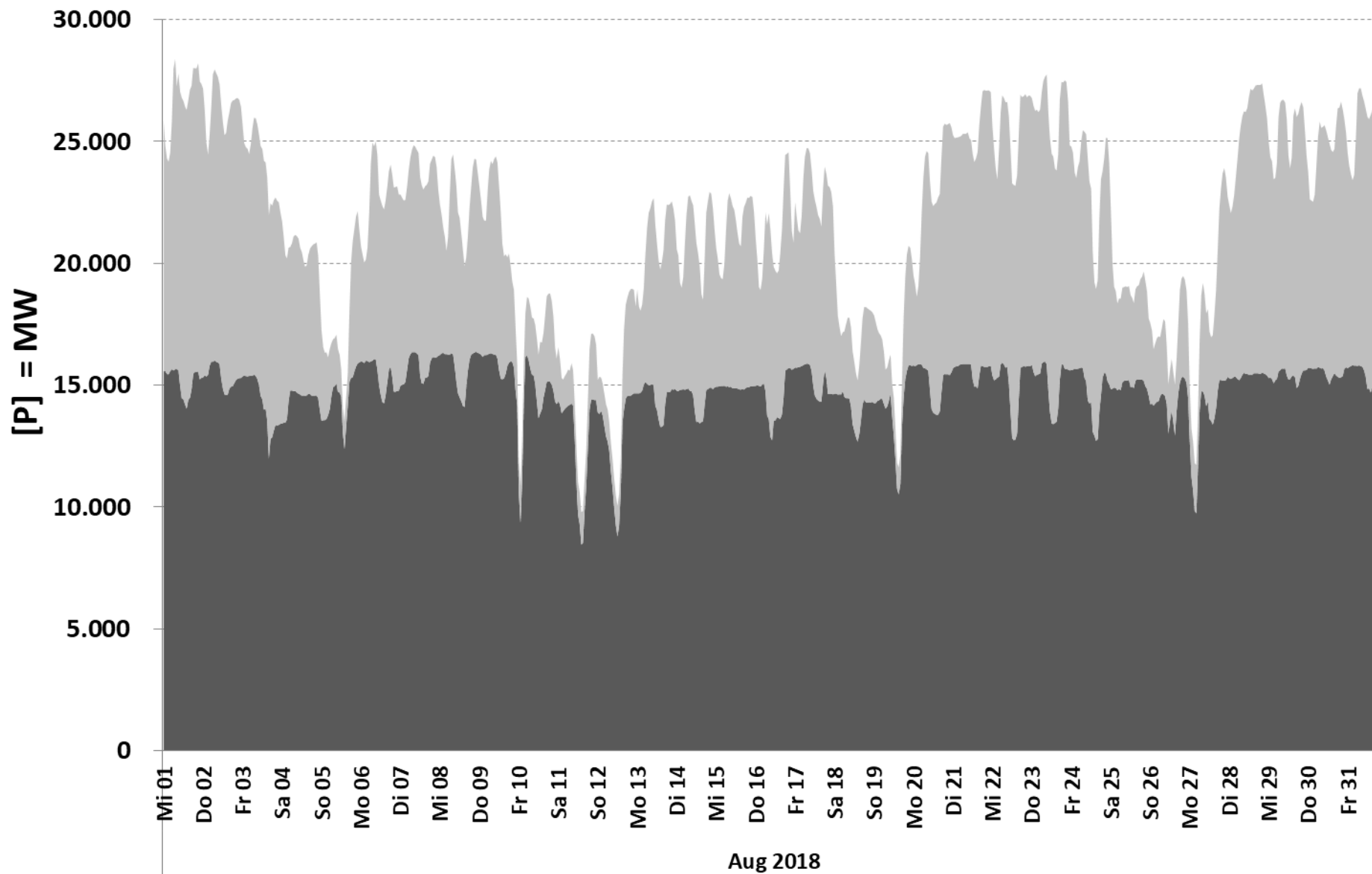


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

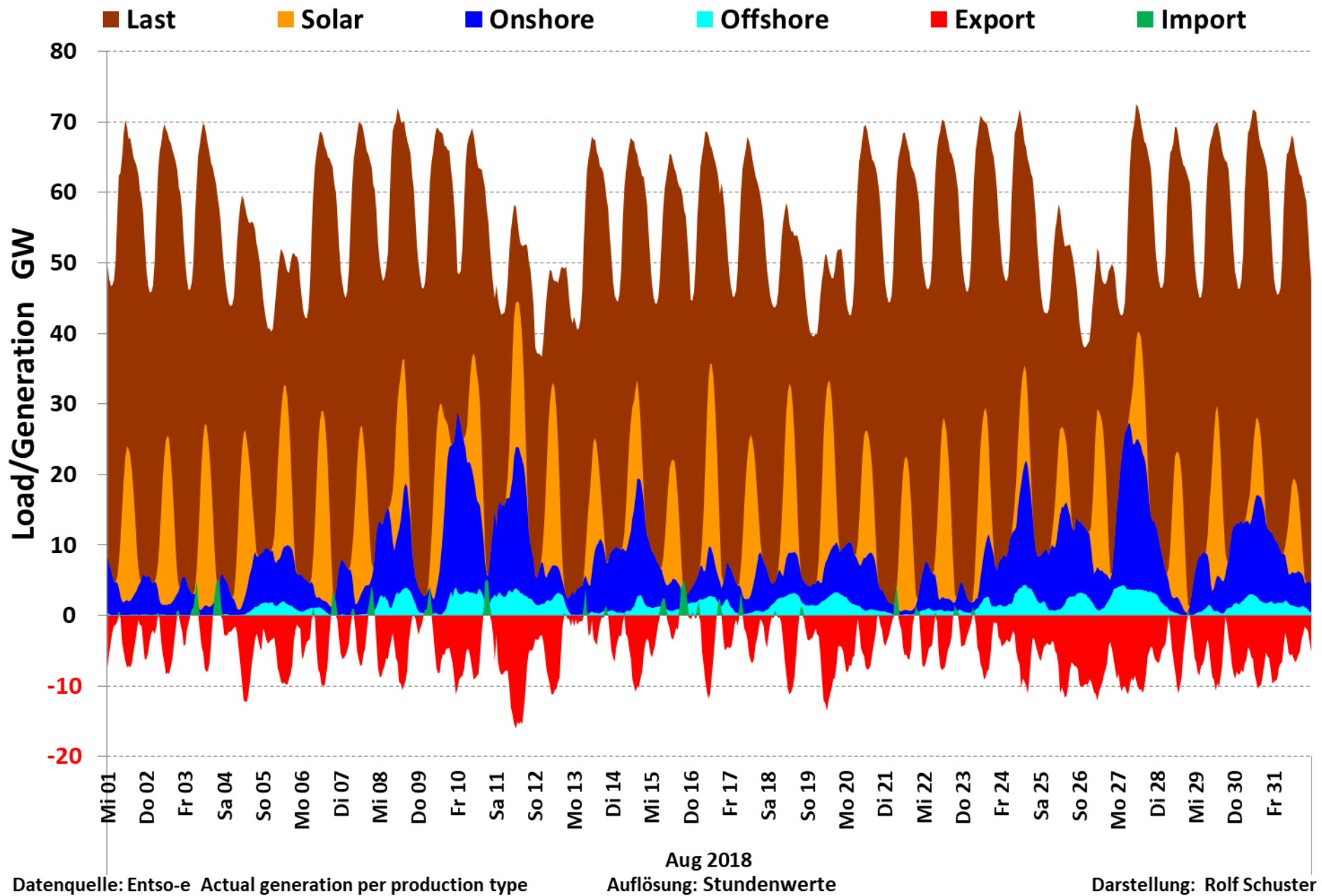
Steinkohle Braunkohle

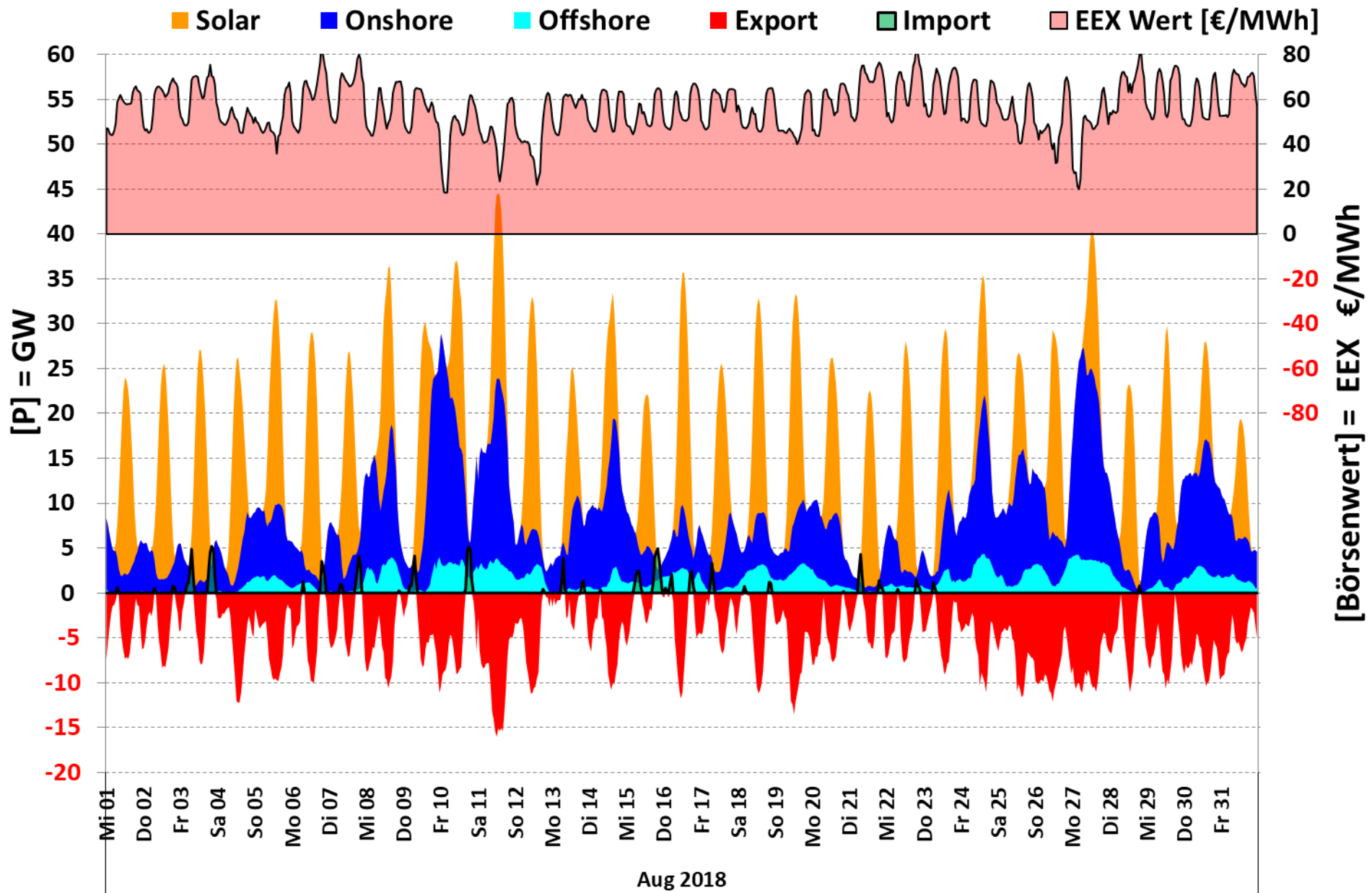


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

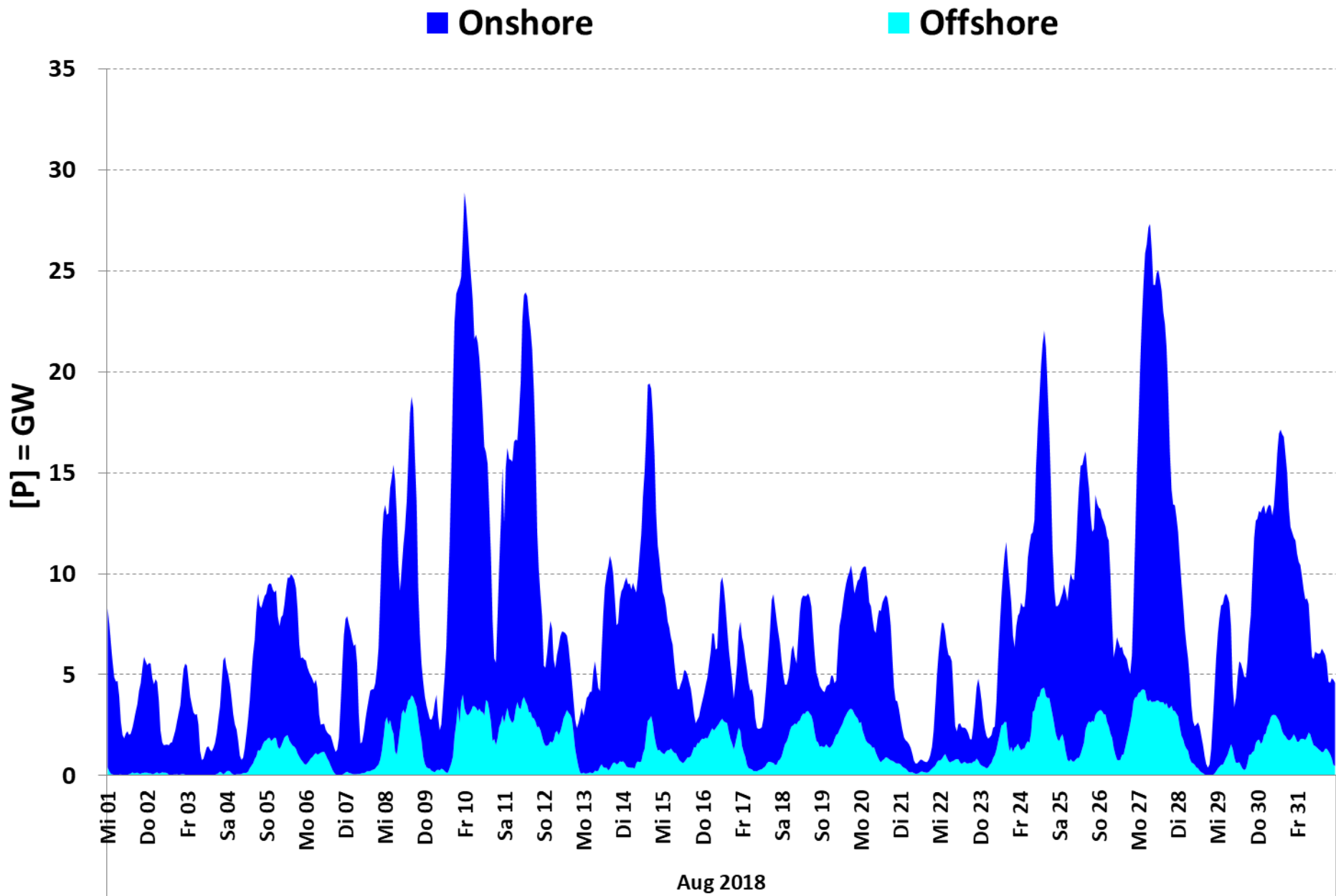




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

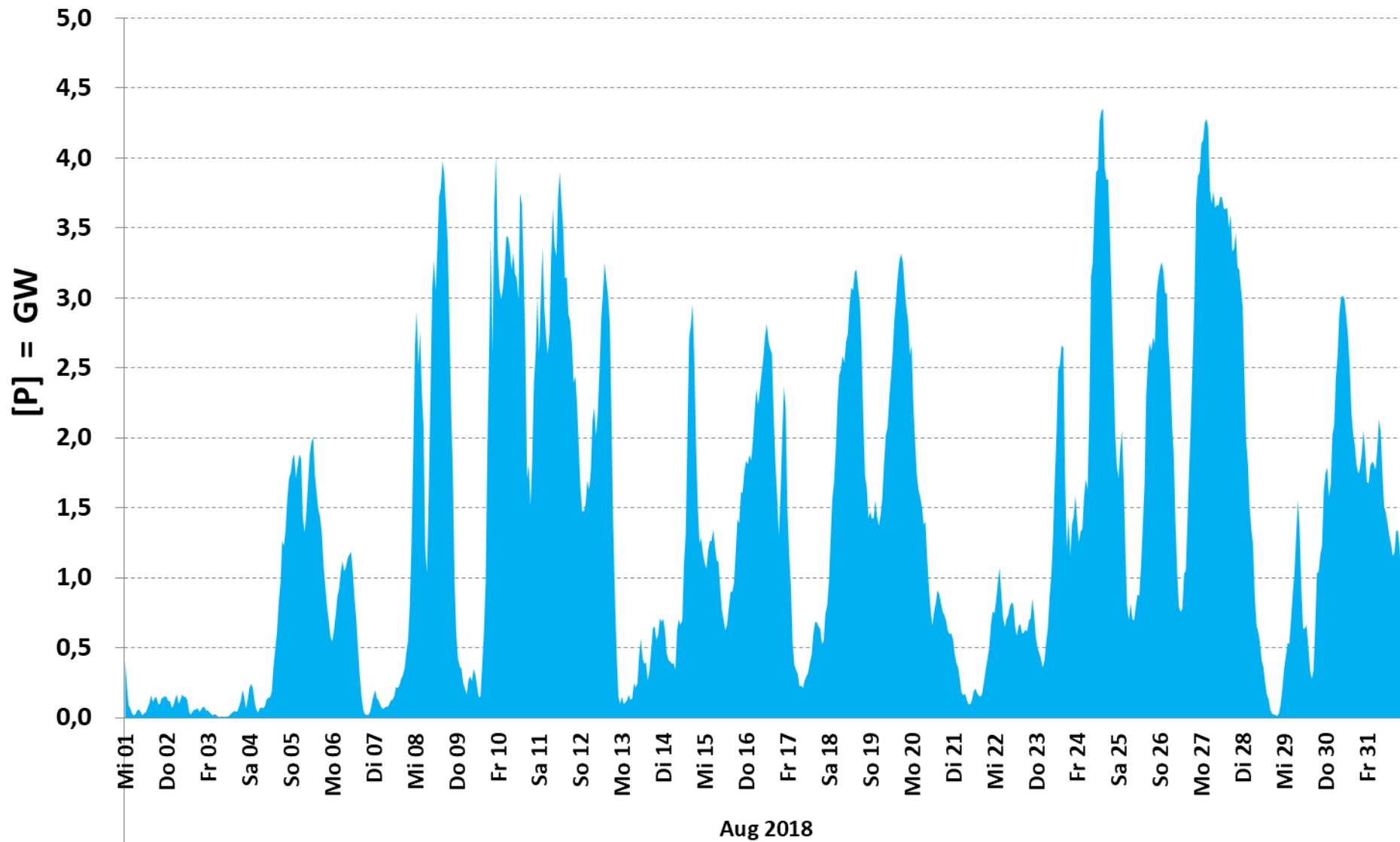


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

## ■ Offshore



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster