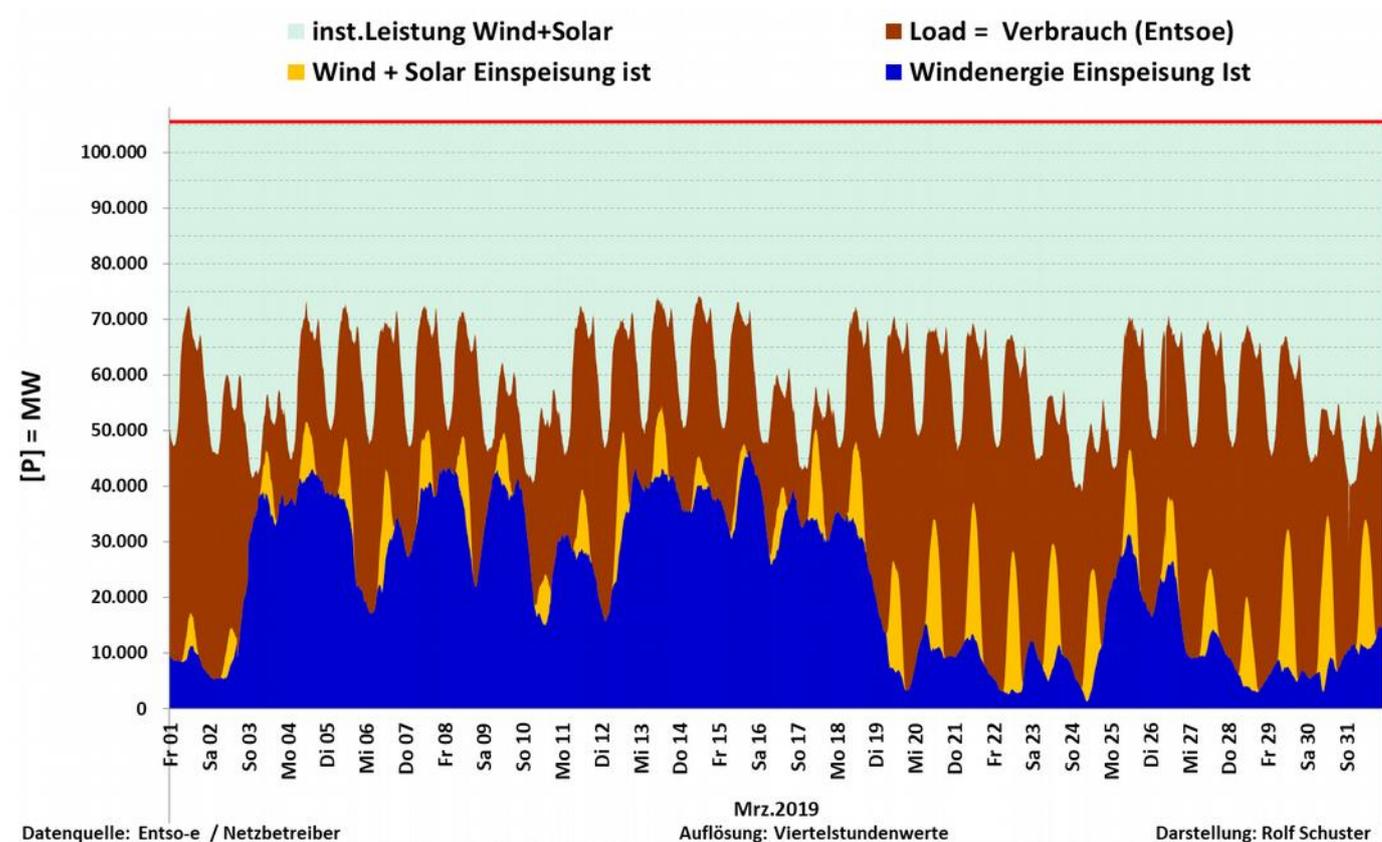
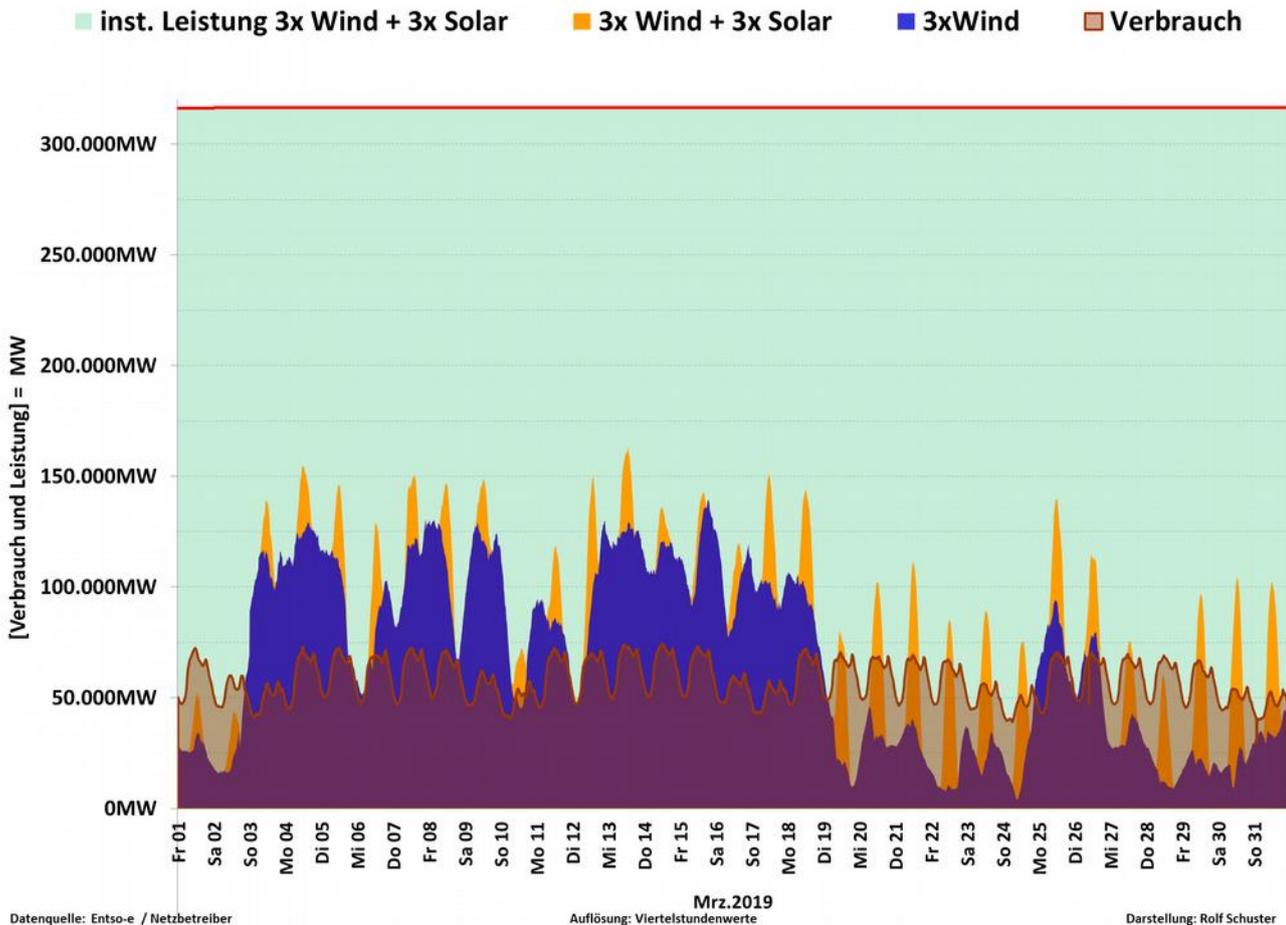
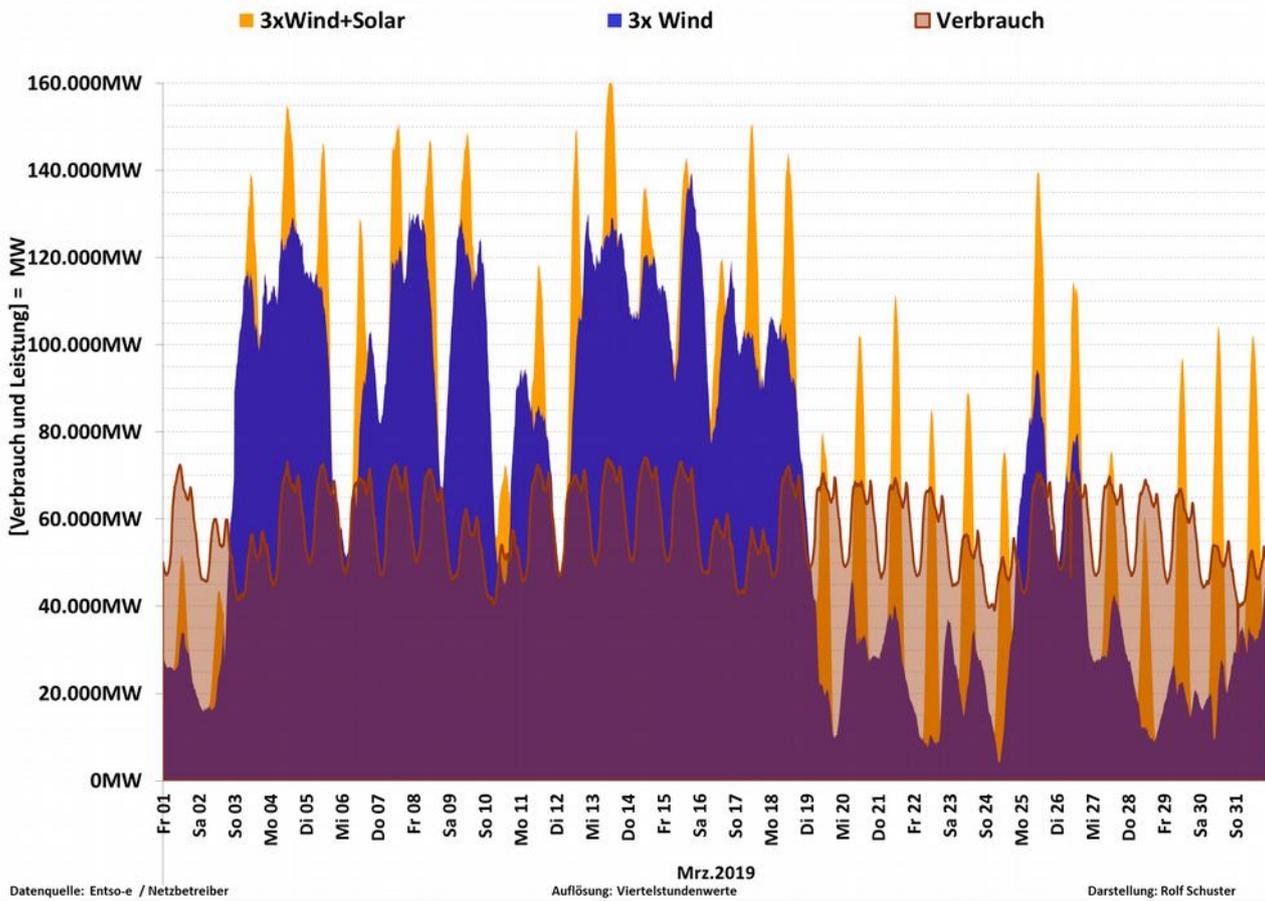


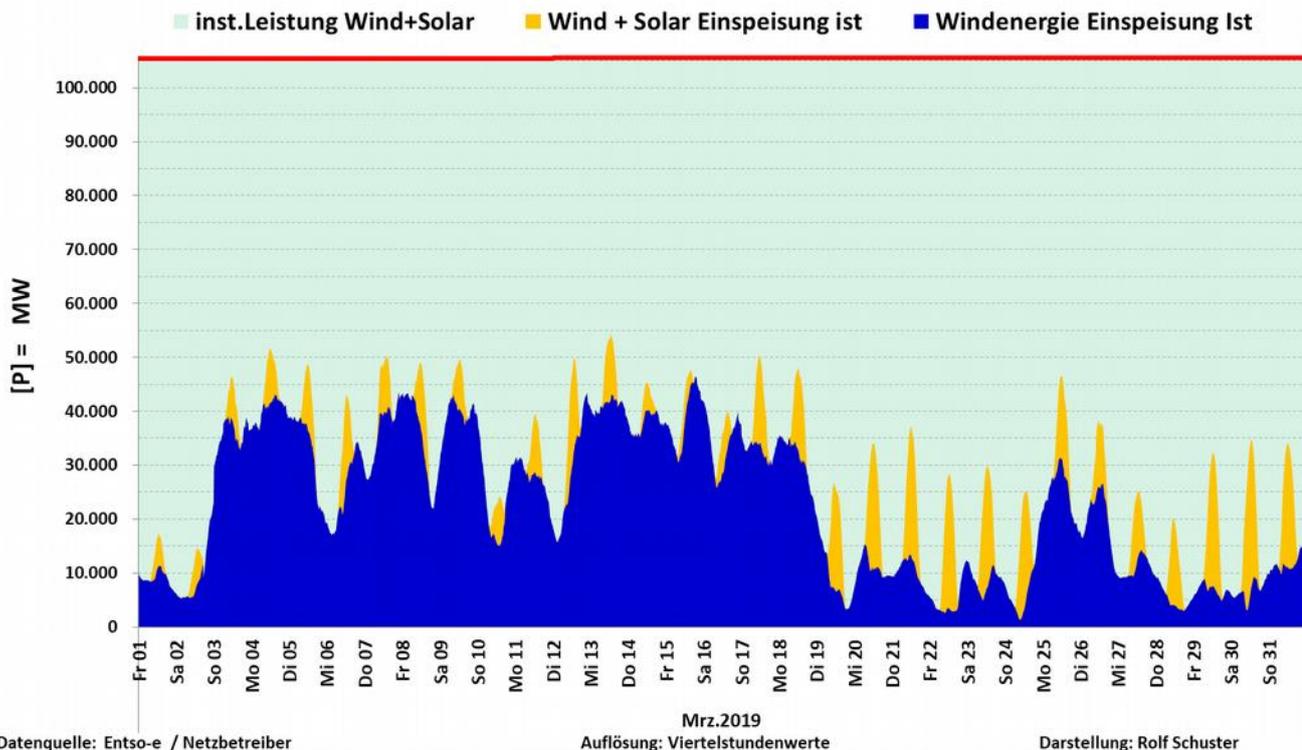
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster



Mrz 2019	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist
inst. Nennleistung		58.892MW	46.649MW	105.541MW	
Max	74.213MW	46.513MW	27.966MW	54.537MW	51,67%
Mittelwert	57.929MW	22.444MW	4.237MW	26.681MW	25,28%
Min	29.397MW	1.338MW	0MW	3.120MW	2,96%
Summe Monat	43.041GWh	16.676GWh	3.148GWh	19.824GWh	25,28%

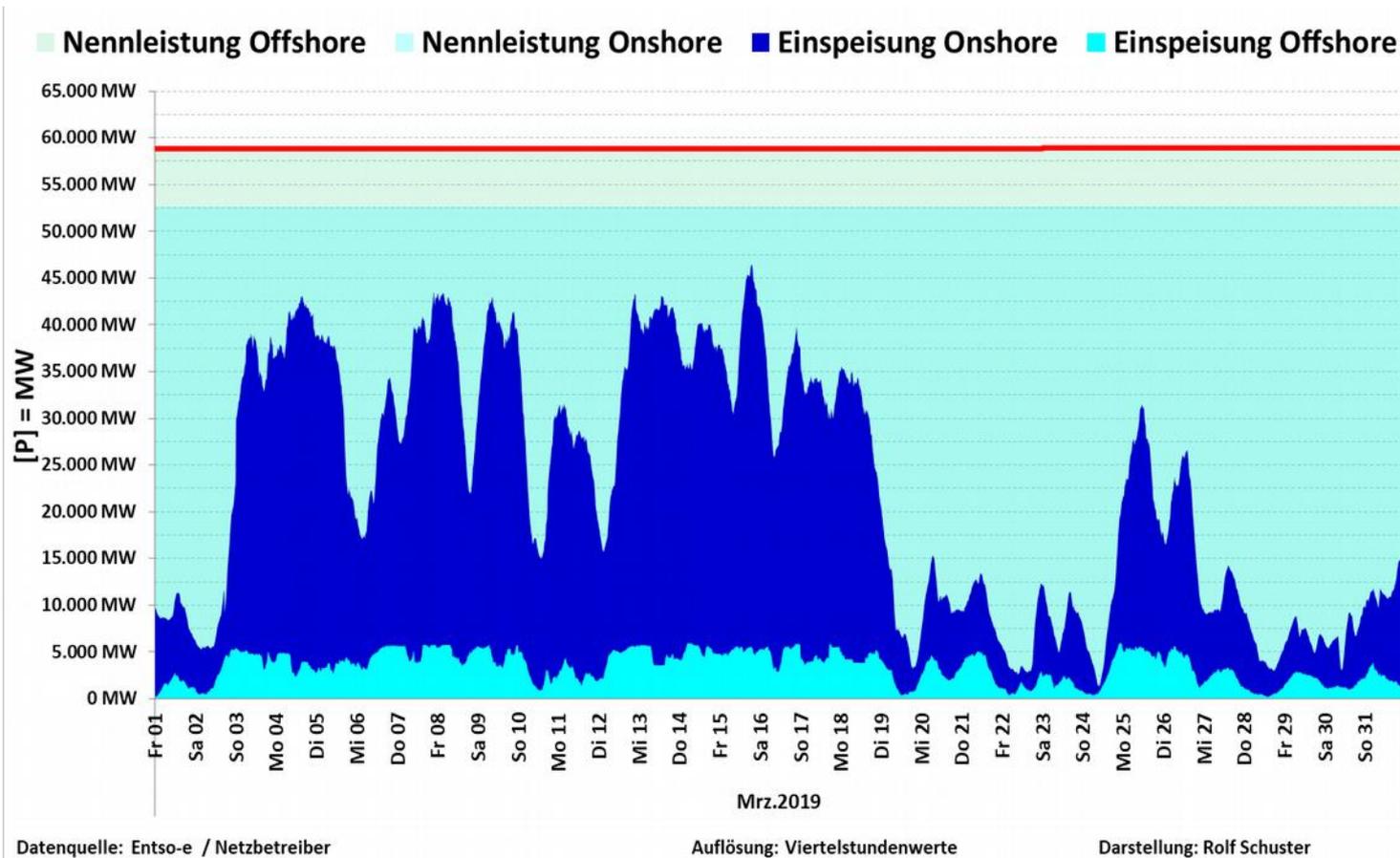
Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar





Mrz 2019	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	58.892MW	46.649MW	105.541MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	46.513MW	27.966MW	54.537MW	51,7%
Mittelwert	22.444MW	4.237MW	26.681MW	25,3%
min. Einspeiseleistung	1.338MW	0MW	3.120MW	2,96%
Summe	16.676GWh	3.148GWh	19.824GWh	

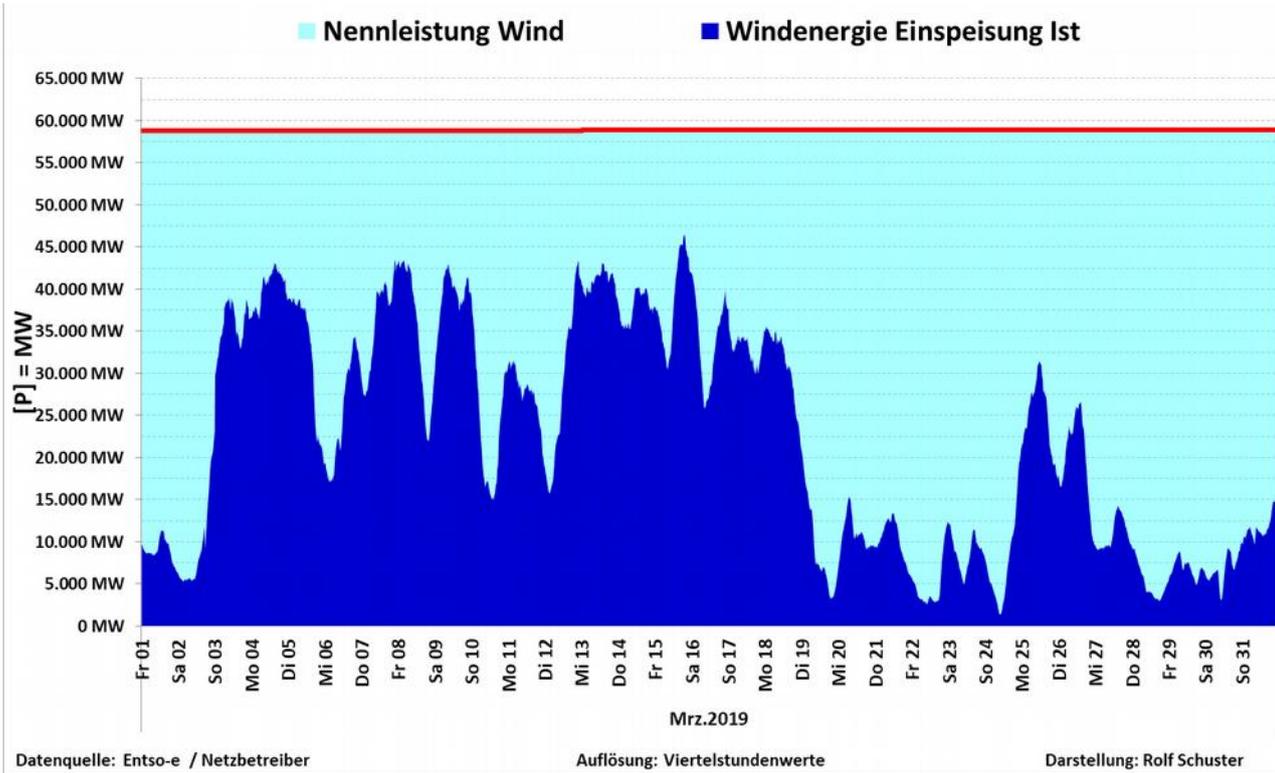
Summe der erzeugten Energie		19.824GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	143,25 h	19,3%
11% bis 20% NL	138,00 h	18,6%
21% bis 30% NL	142,75 h	19,2%
31% bis 40% NL	214,00 h	28,8%
größer 40%	105,00 h	14,1%
Summe	743,00 h	100,0%

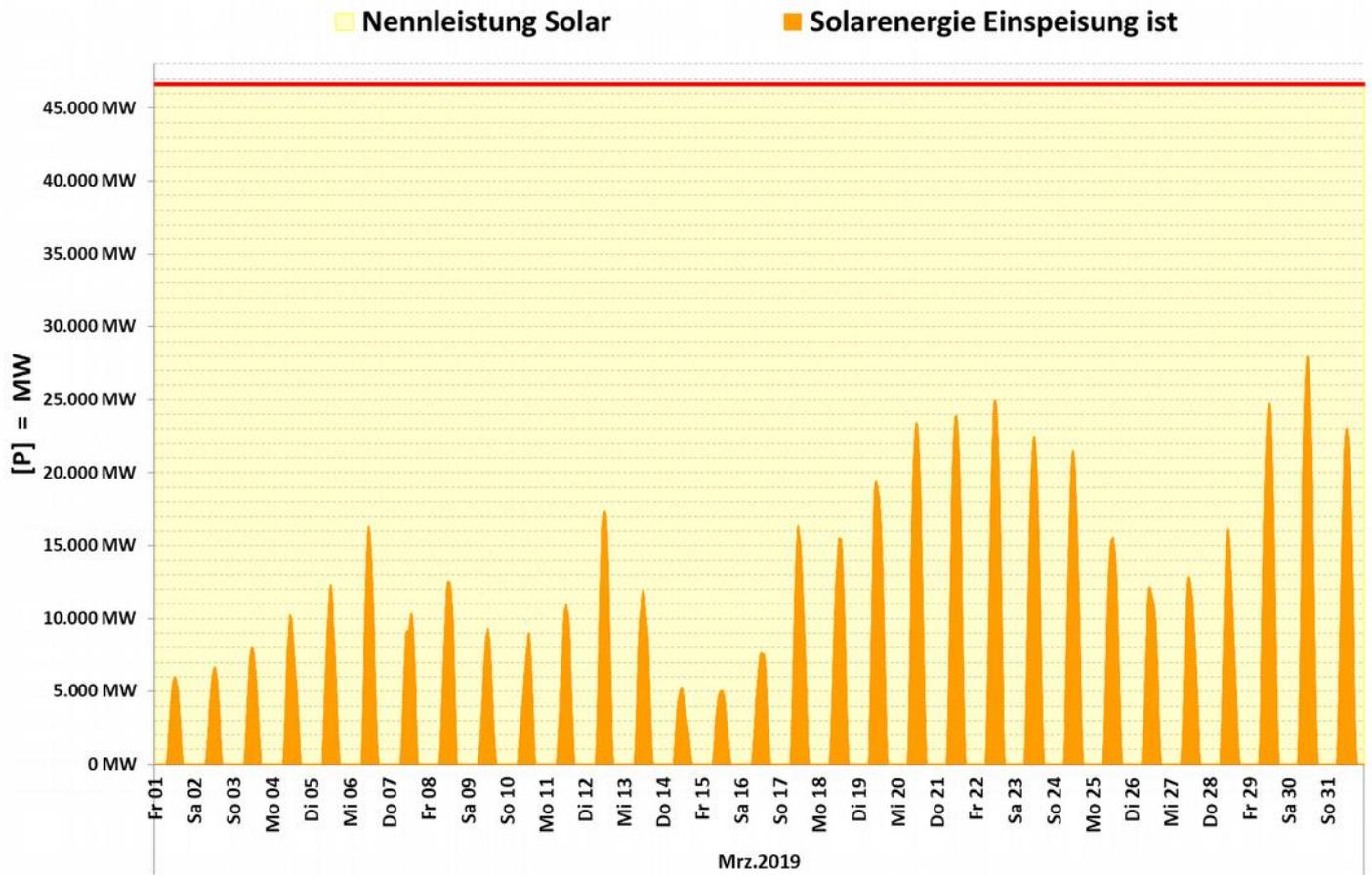


Mrz 2019	Kennzahl en Wind	Kennzahl en Onshore	Kennzahl en Offshore	Proz. der Nennleist. t.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist. .
inst. Nennleistung	58.892M W	52.685M W	6.198MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	46.513M W	41.021M W	5.961MW	79,0%	77,9%	96,2%
Mittelwert	22.444M W	19.022M W	3.422MW	38,1%	36,1%	55,2%
min. Einspeiseleistung	1.338MW	619MW	178MW	2,272%	1,175%	2,866%
Summe	16.676,2 GWh	14.133,5 GWh	2.542,7G Wh			

Summe der erzeugten Energie		16.676GW h
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	80,25 h	10,8%
11% bis 30% NL	248,00 h	33,4%
31% bis 50% NL	122,75 h	16,5%

51% bis 70% NL	236,50 h	31,8%
größer 70%	55,50 h	7,47%
Summe Stunden	743,00 h	100,0%





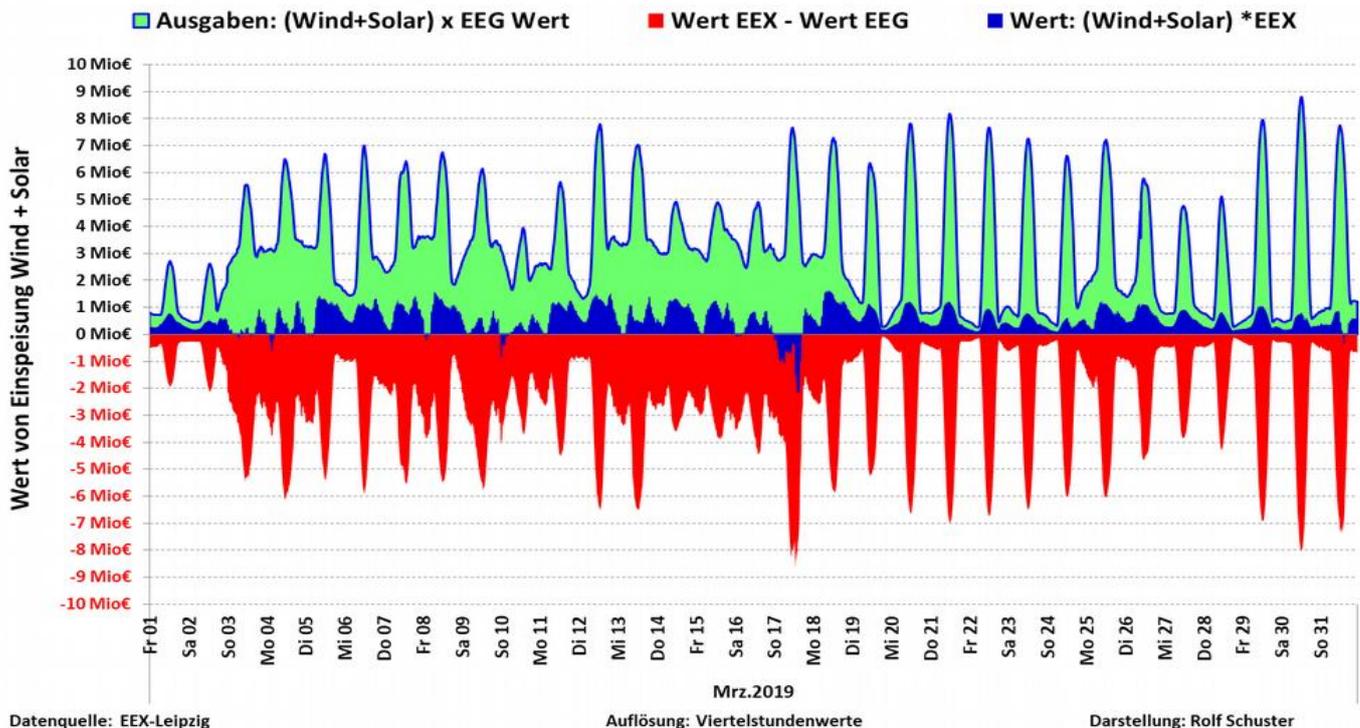
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

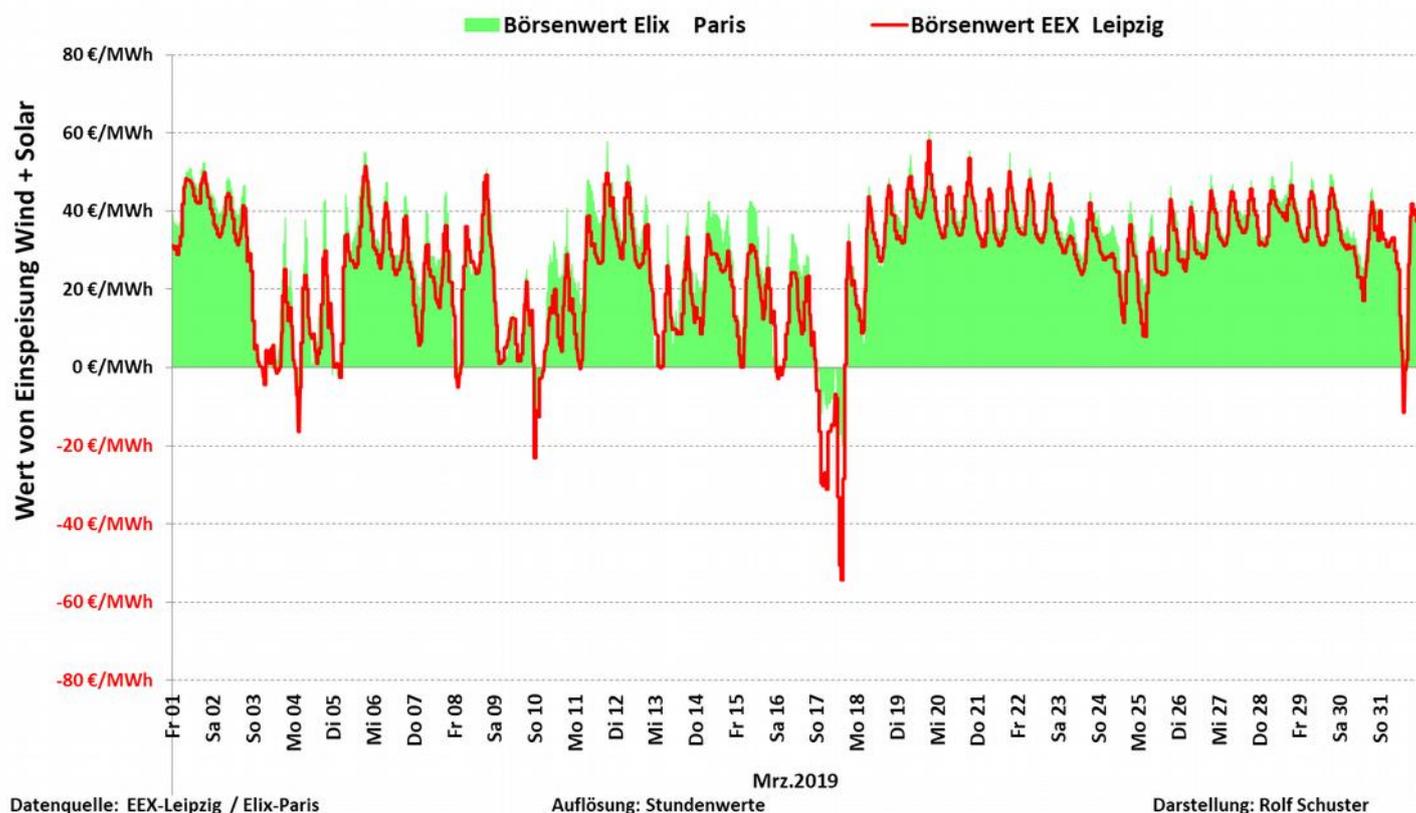
Darstellung: Rolf Schuster

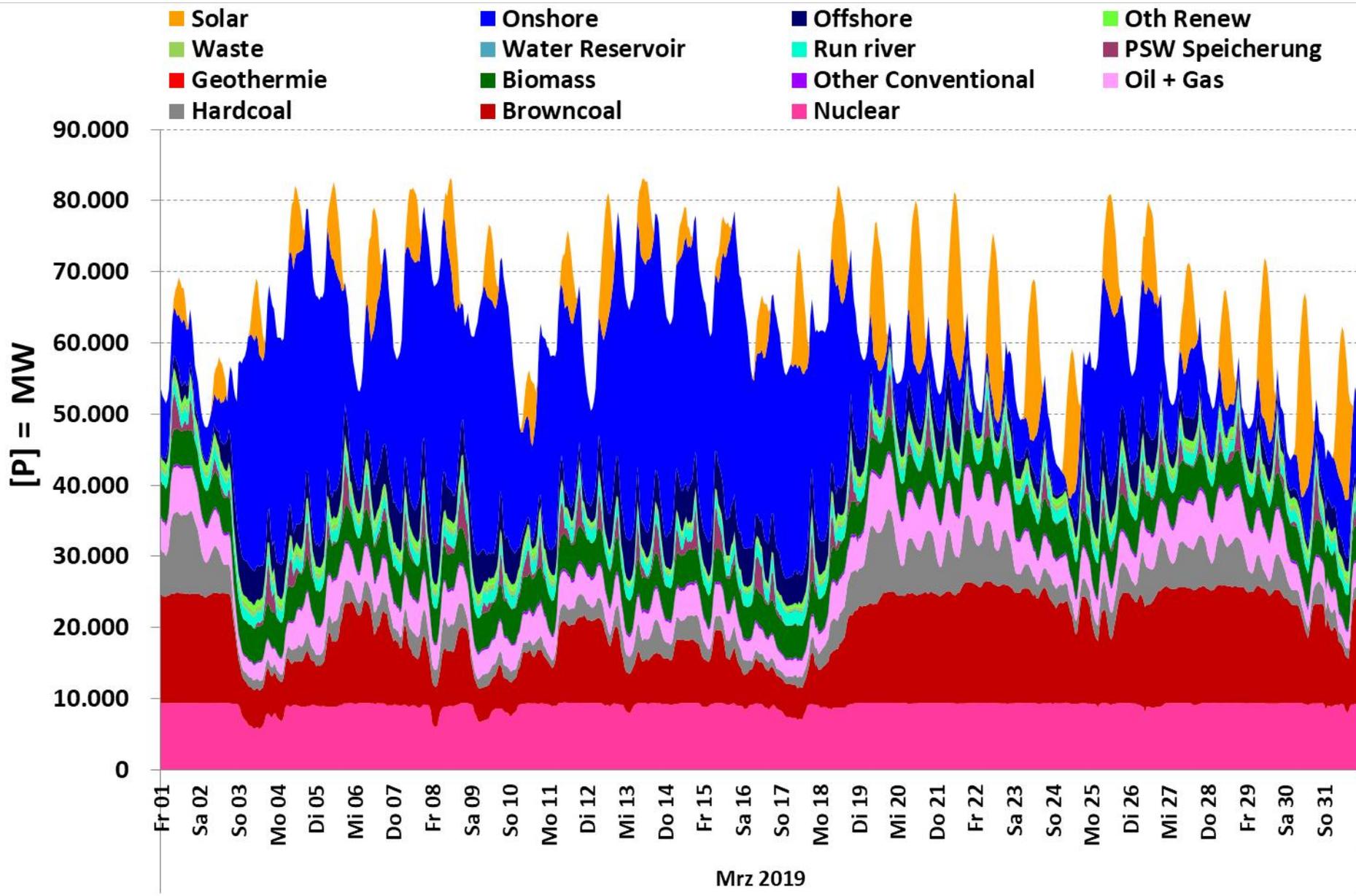
Mrz 2019	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleistung.
inst. Nennleistung	46.649MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.966MW	59,9%
Mittelwert	4.237MW	9,1%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	3.148GWh	

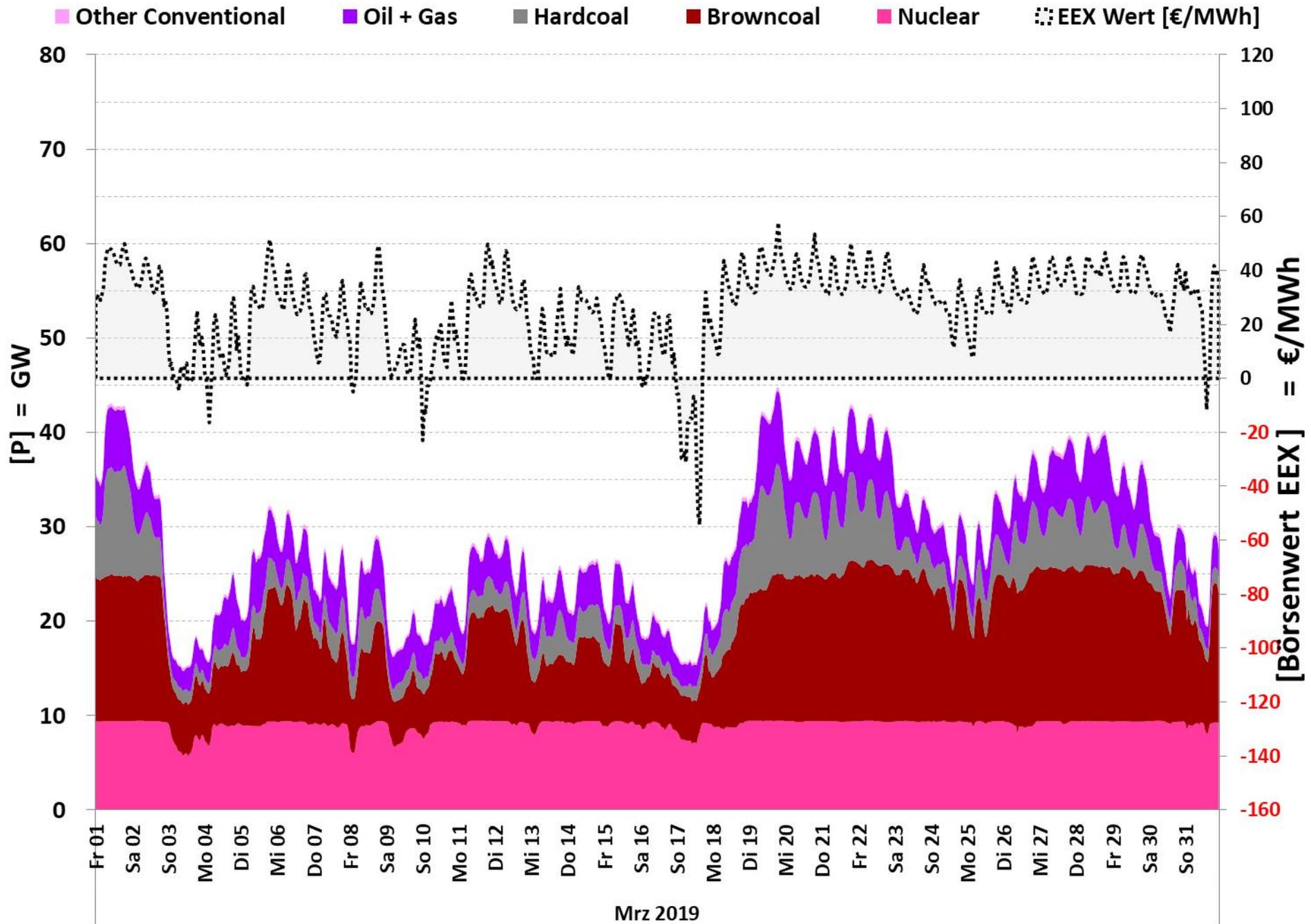
Summe der erzeugten Energie		3.148GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	360,50 h	48,5%
1% bis 20% NL	240,50 h	32,4%
21% bis 40% NL	101,25 h	13,6%
größer 40%	40,75 h	5,5%
Summe	743,00 h	100,0%



Mrz.2019	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.811.034,8 €	1.652.985,6 €		57,84 €/MWh
Mittel / h	3.139.396,3 €	565.166,2 €		25,92 €/MWh
Min /h	262.080,0 €	-2.206.433,4 €		-54,27 €/MWh
Summe Mon.	2.332.571.459,1 €	419.918.461,5 €	-1.912.652.997,6 €	



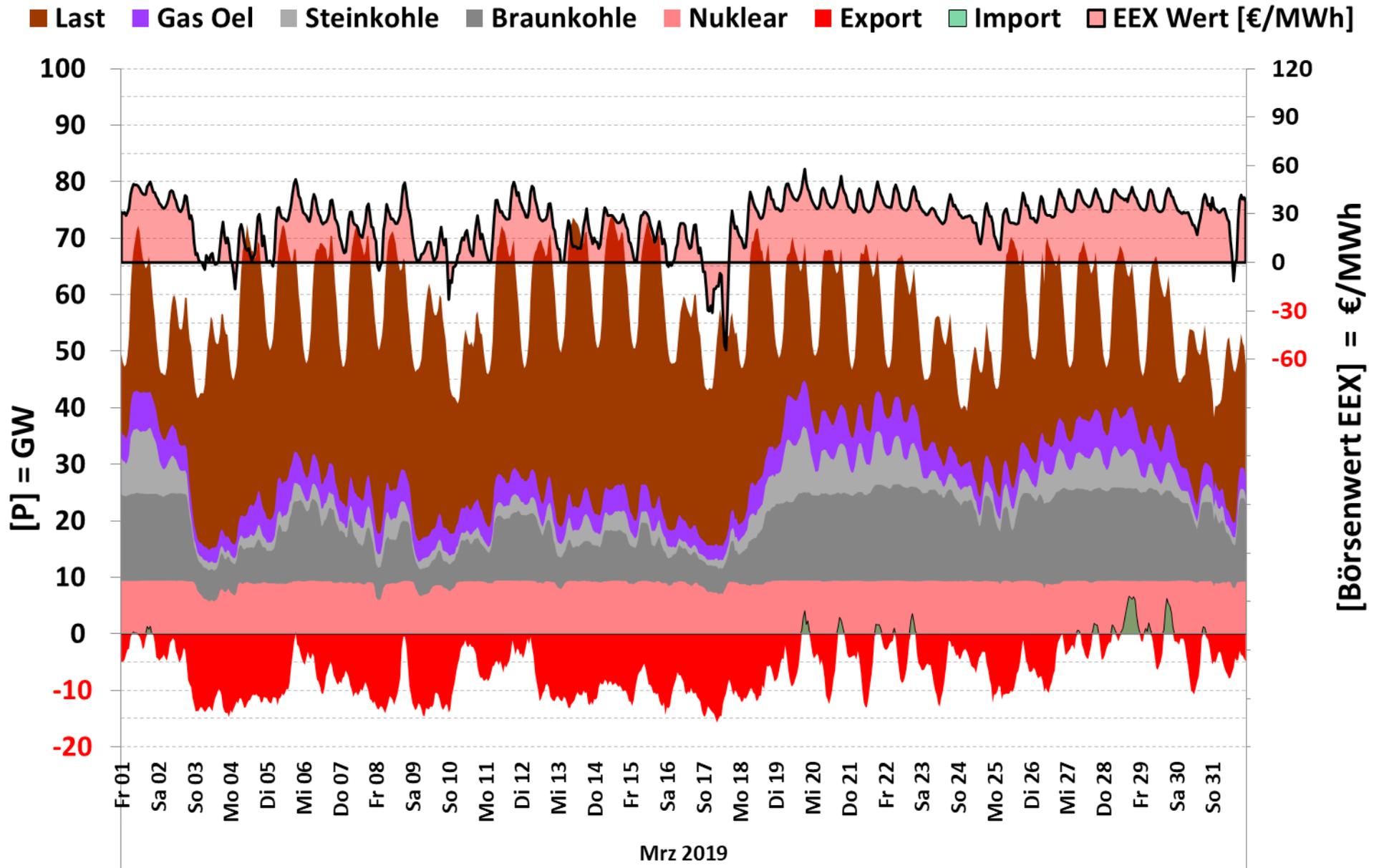




Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

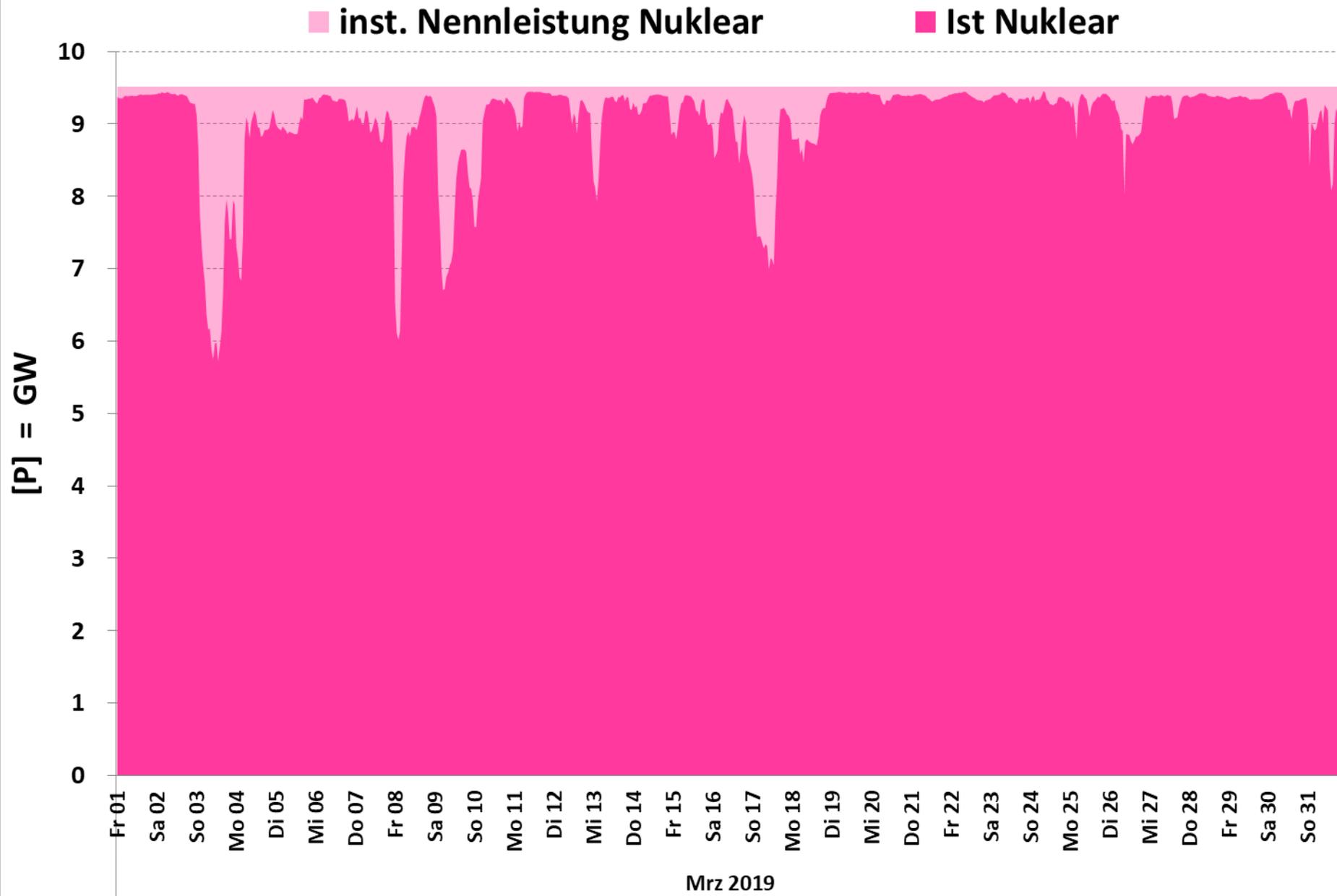
Presentation: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster



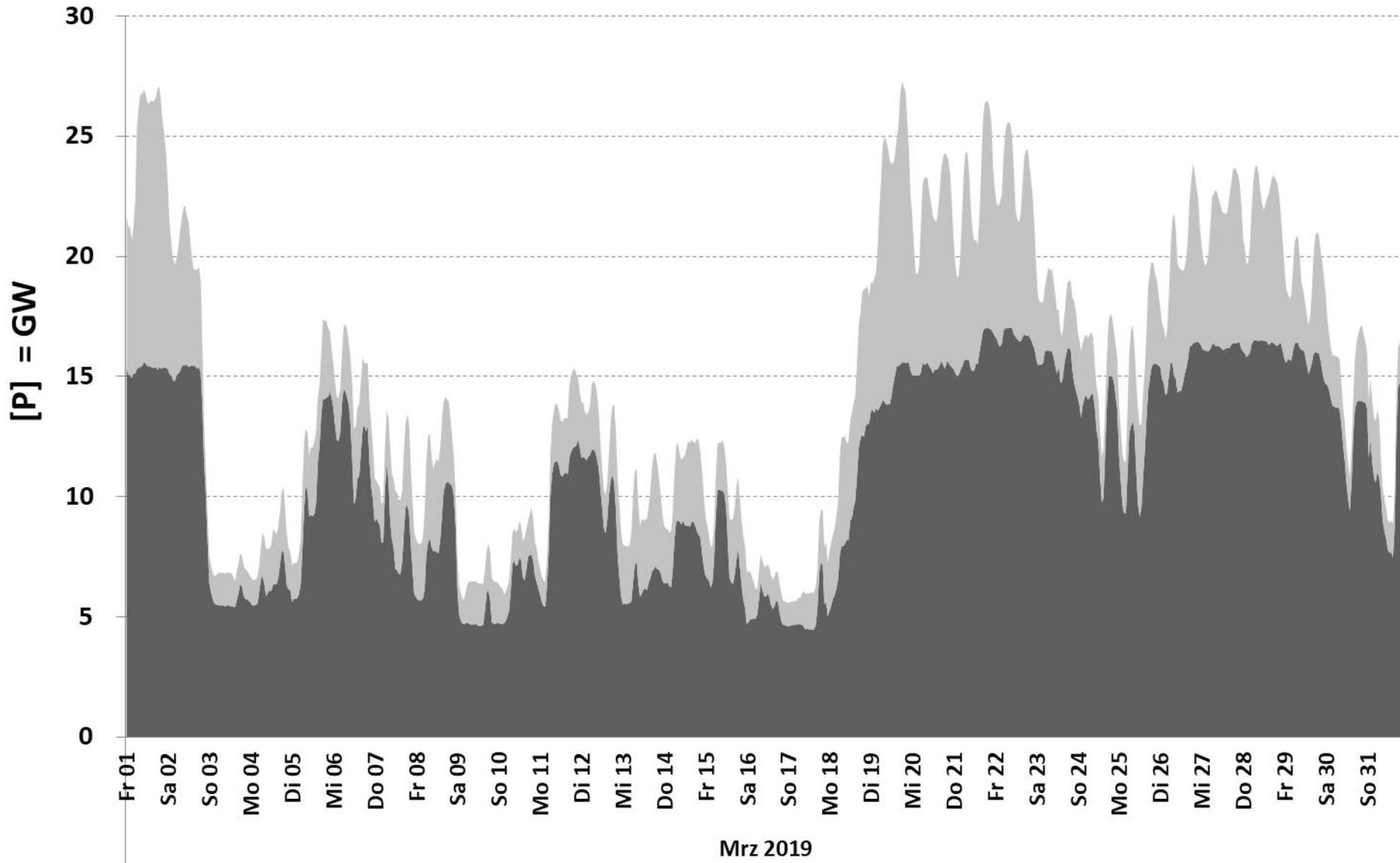
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf

Steinkohle

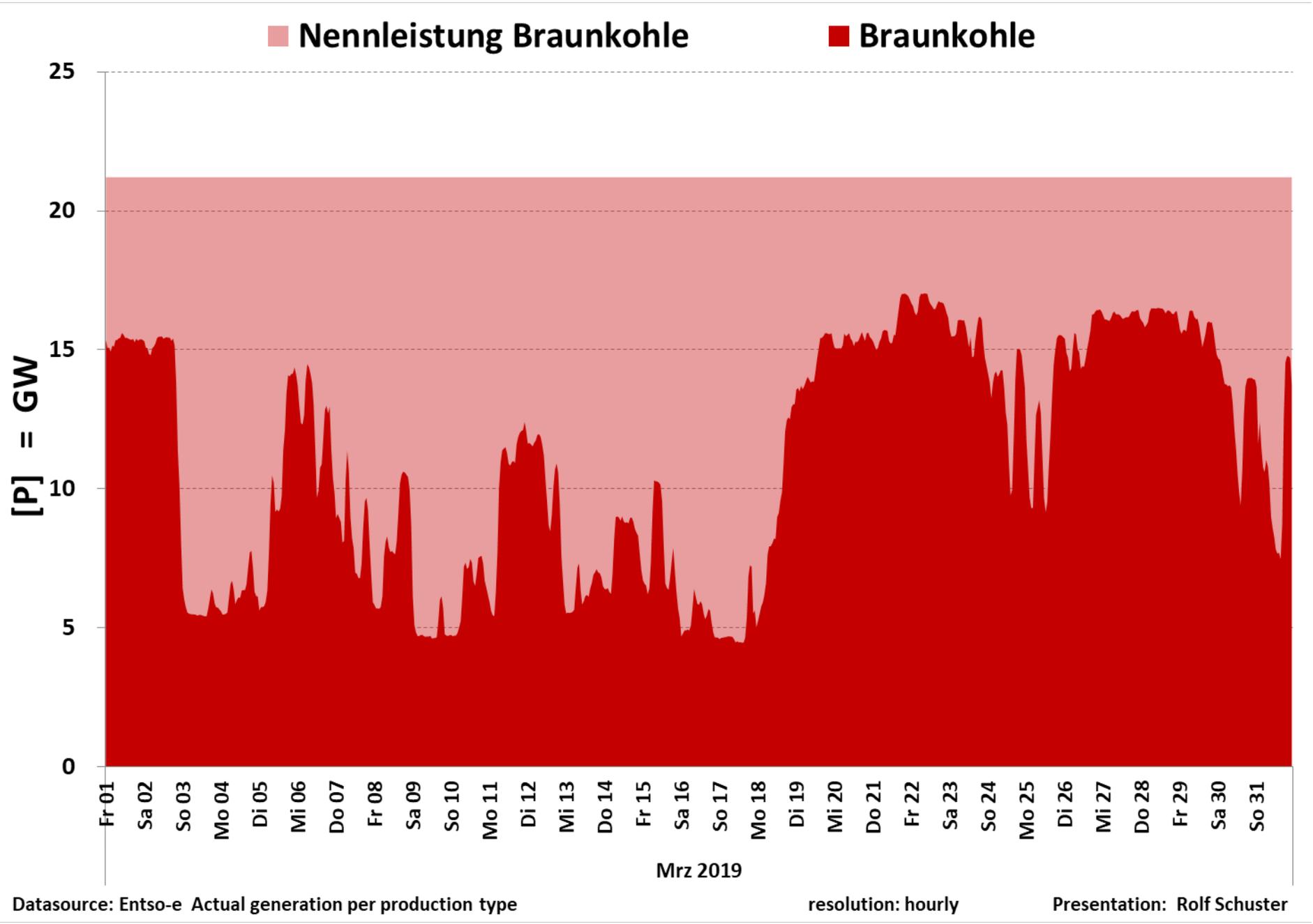
Braunkohle

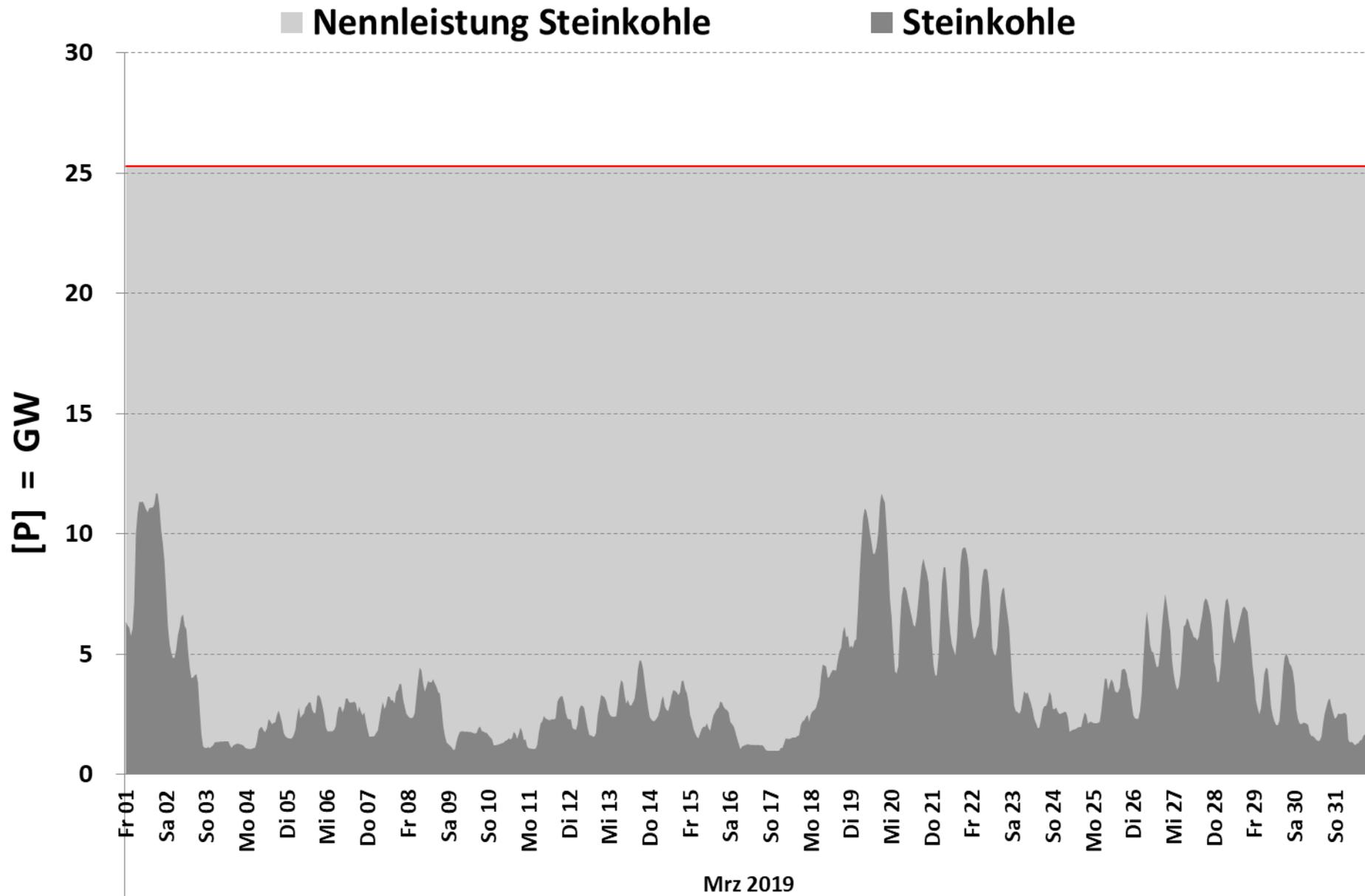


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

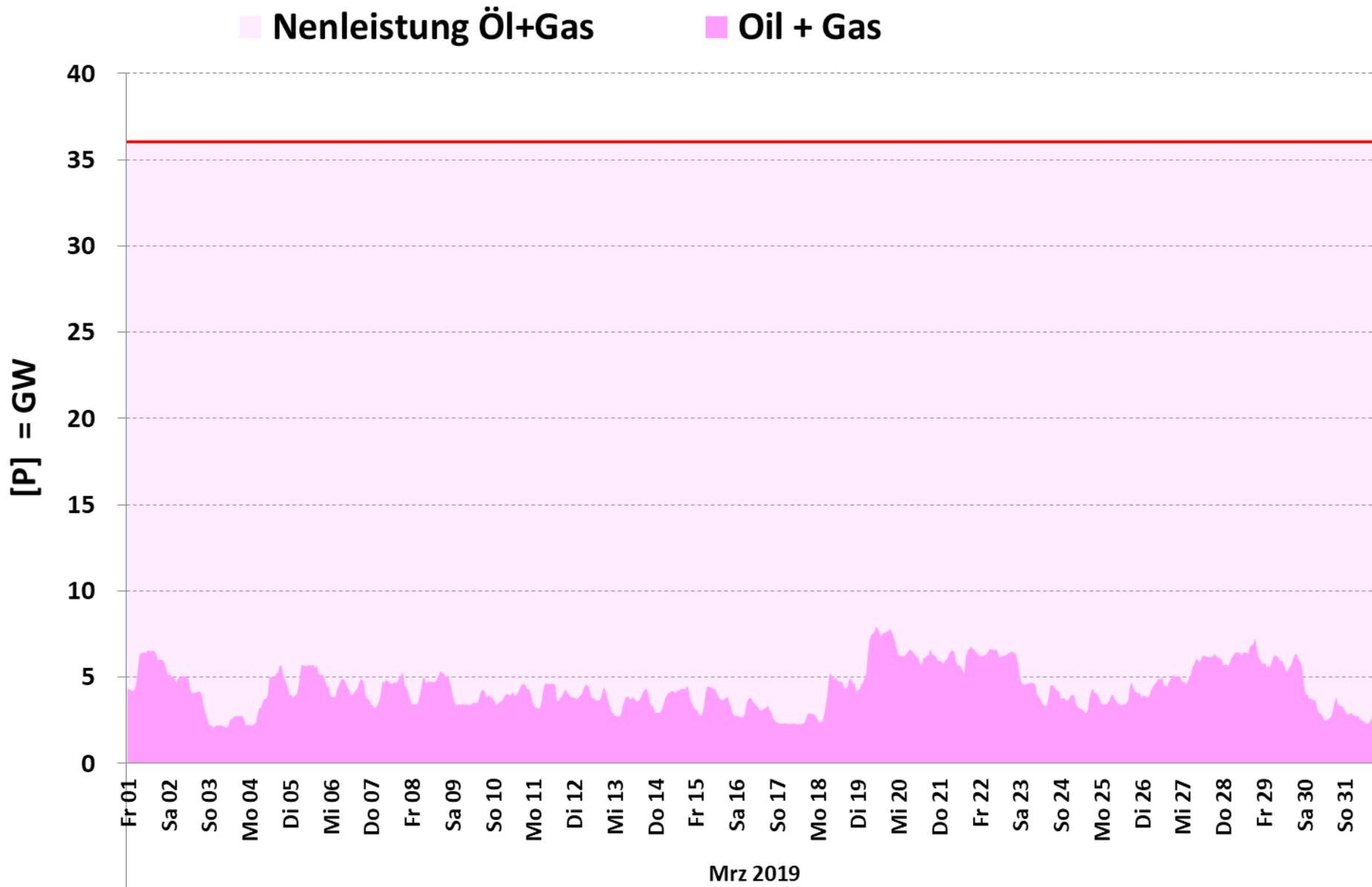




Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

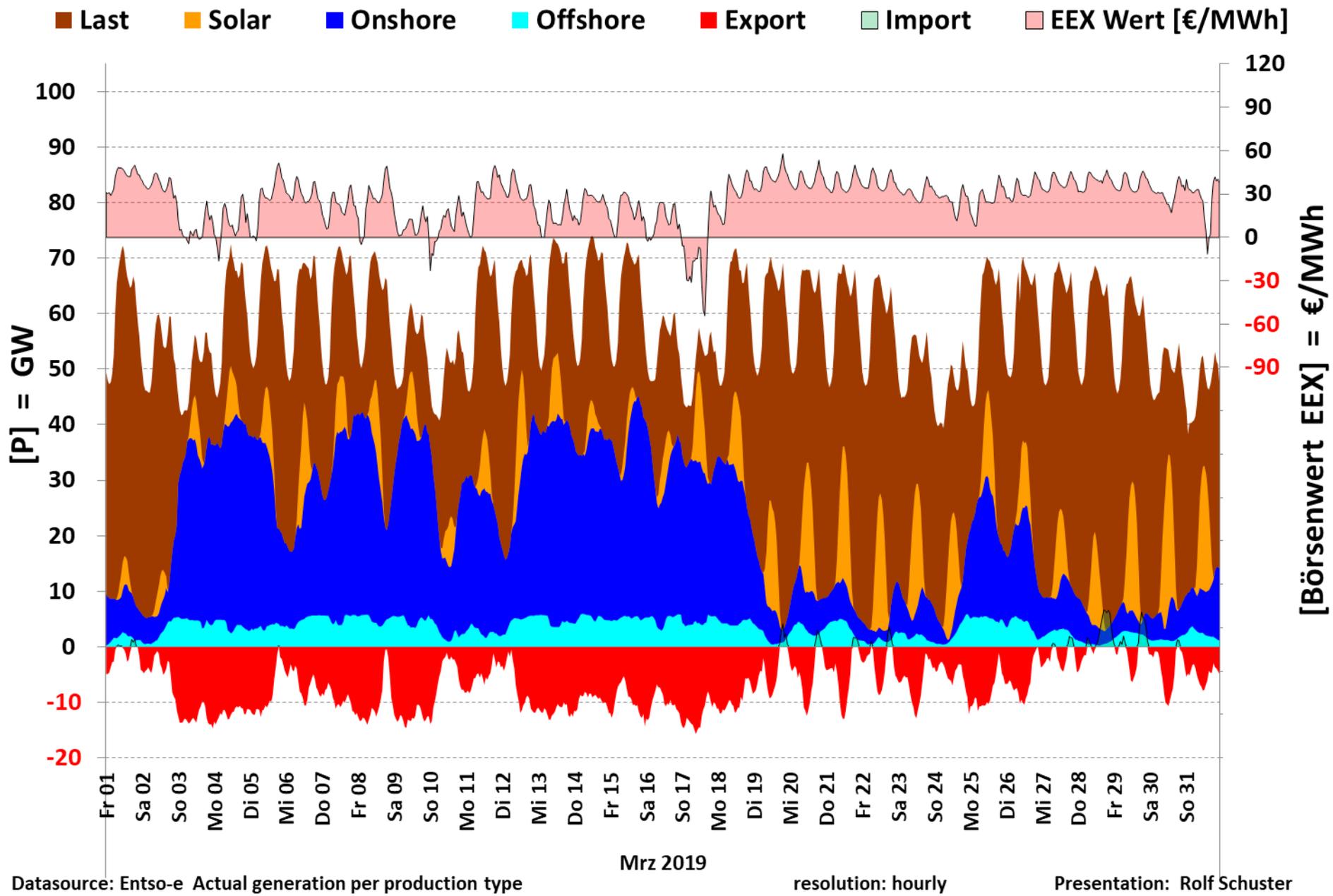
Presentation: Rolf Schuster

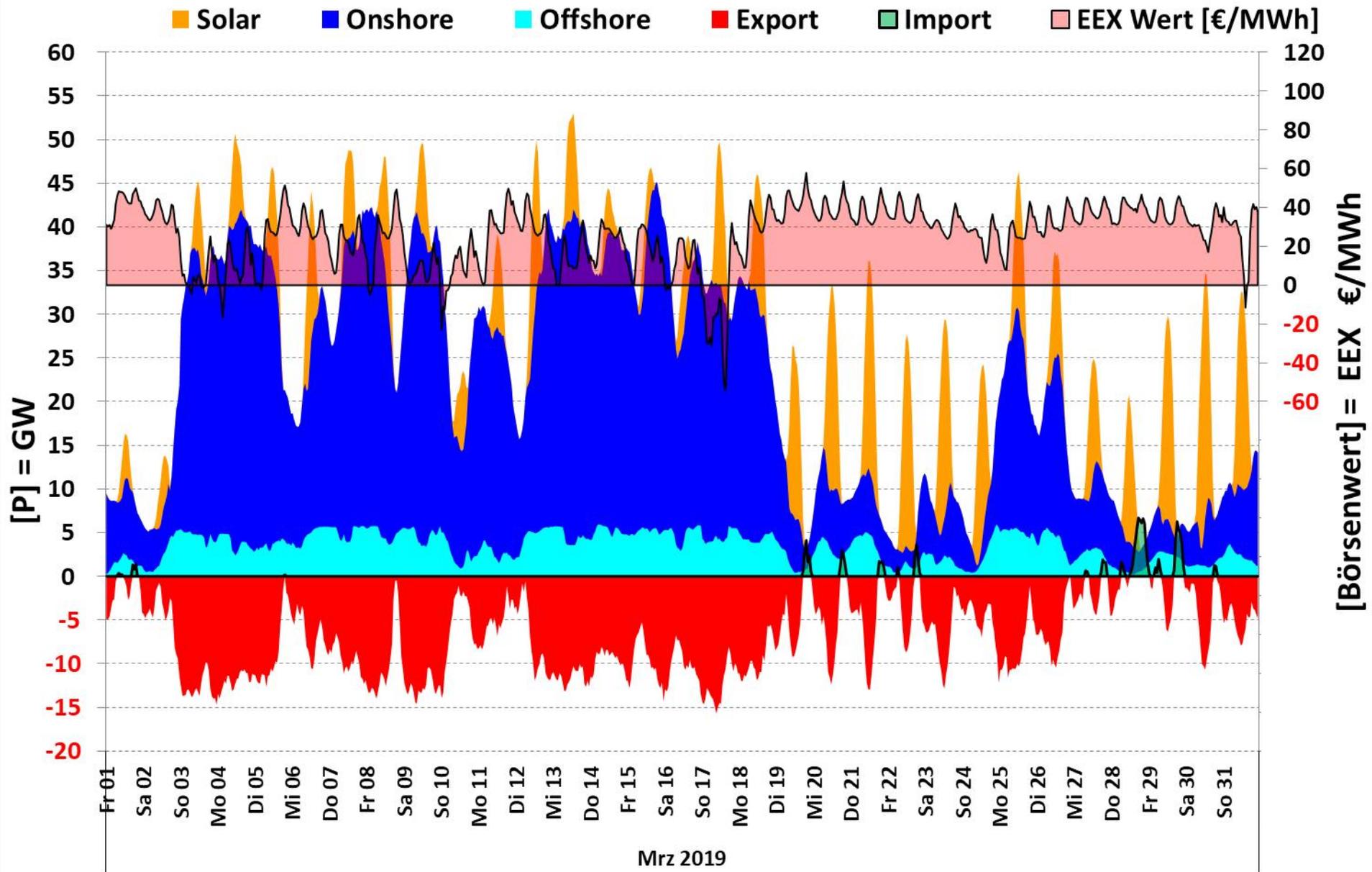


Datasource: Entso-e Actual generation per production type
Schuster

resolution: hourly

Presentation: Rolf

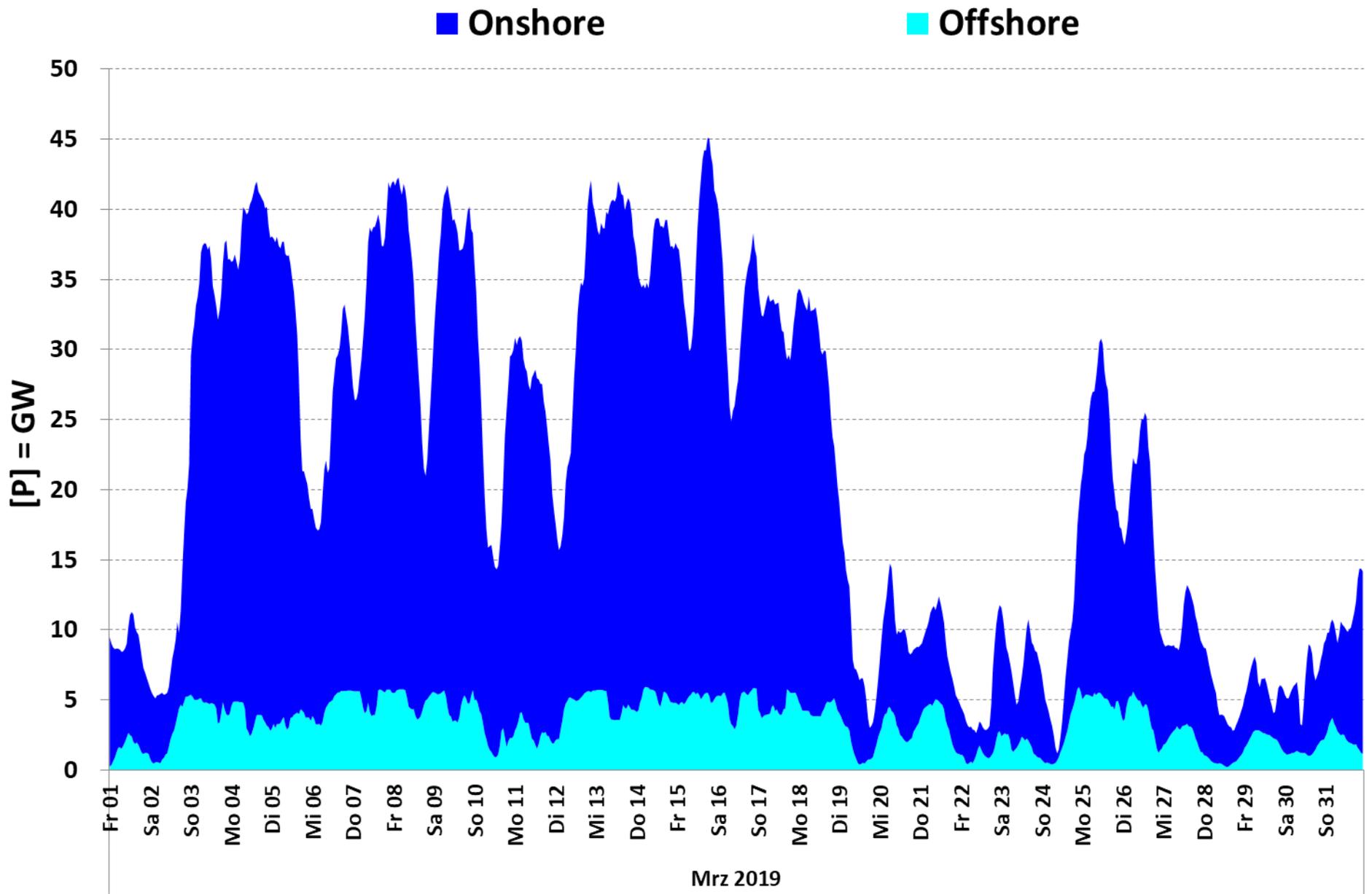




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

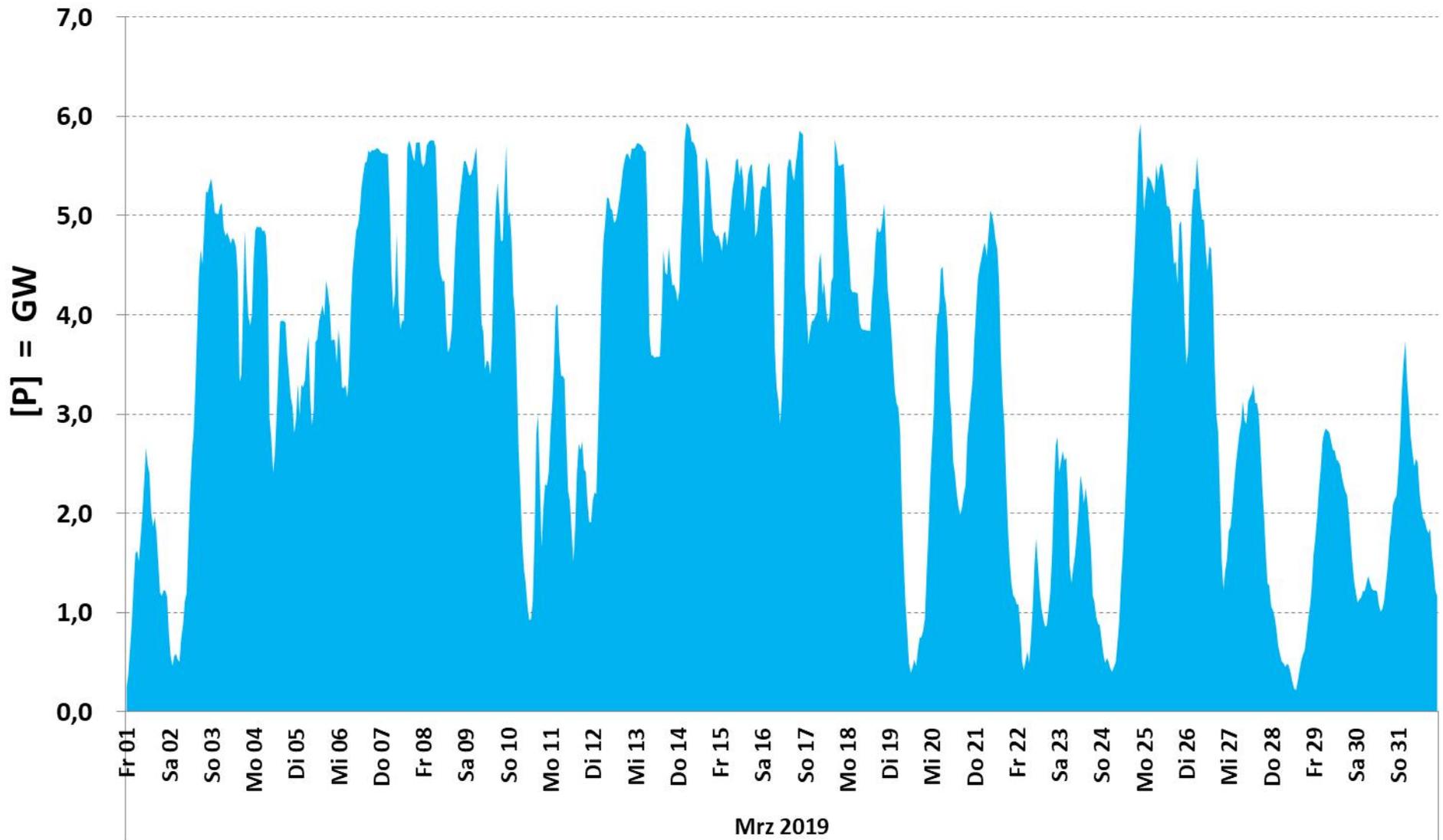


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

■ Offshore



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

