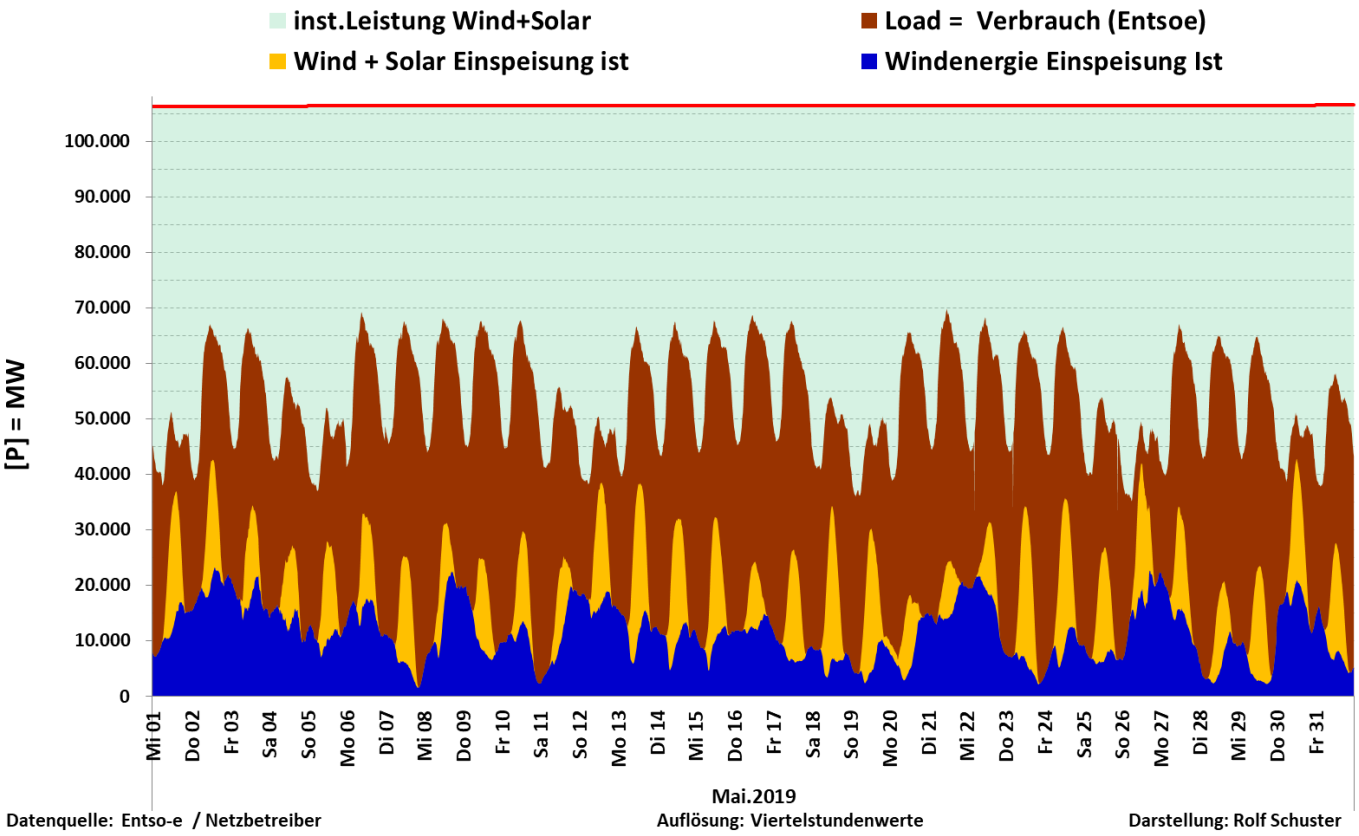
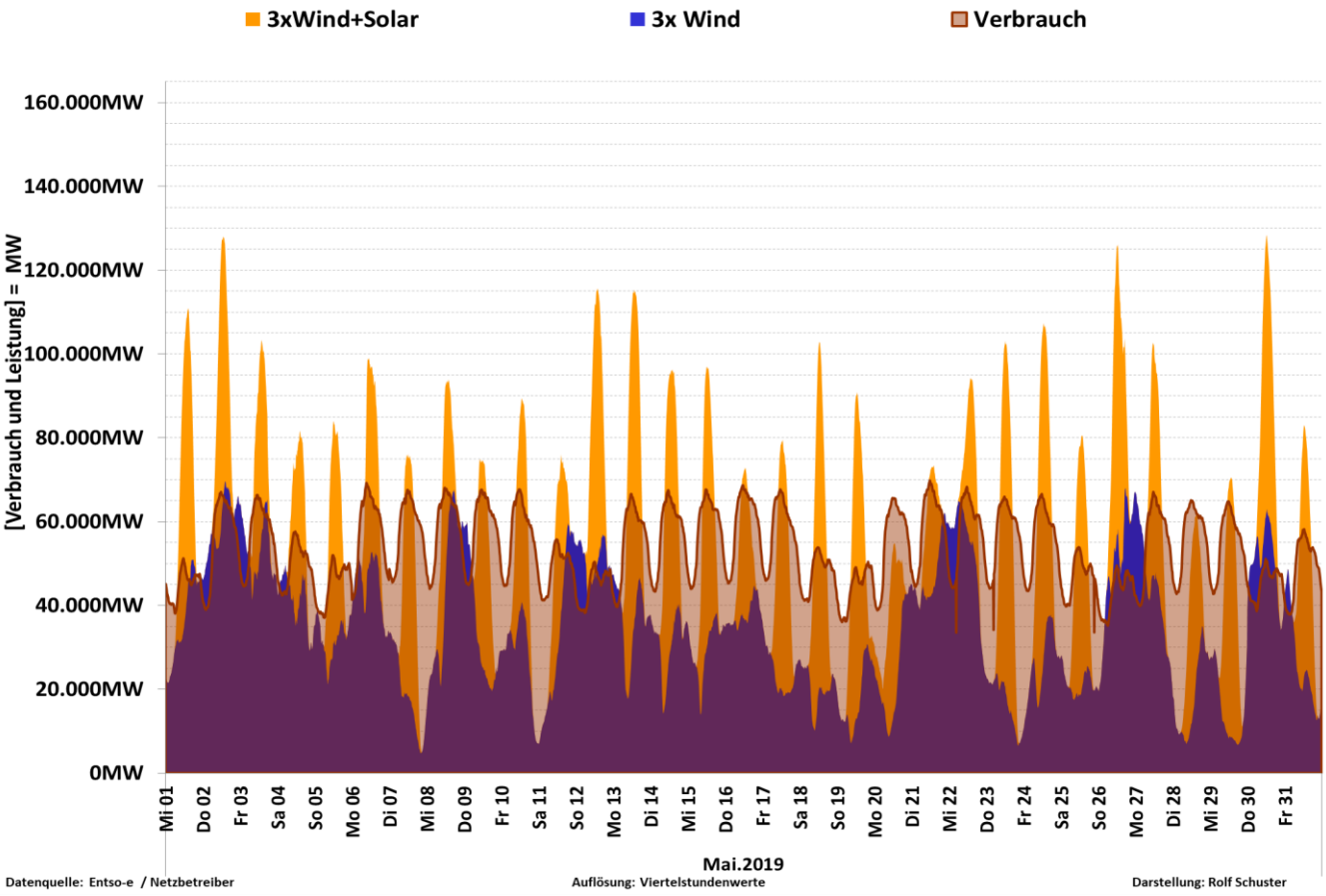
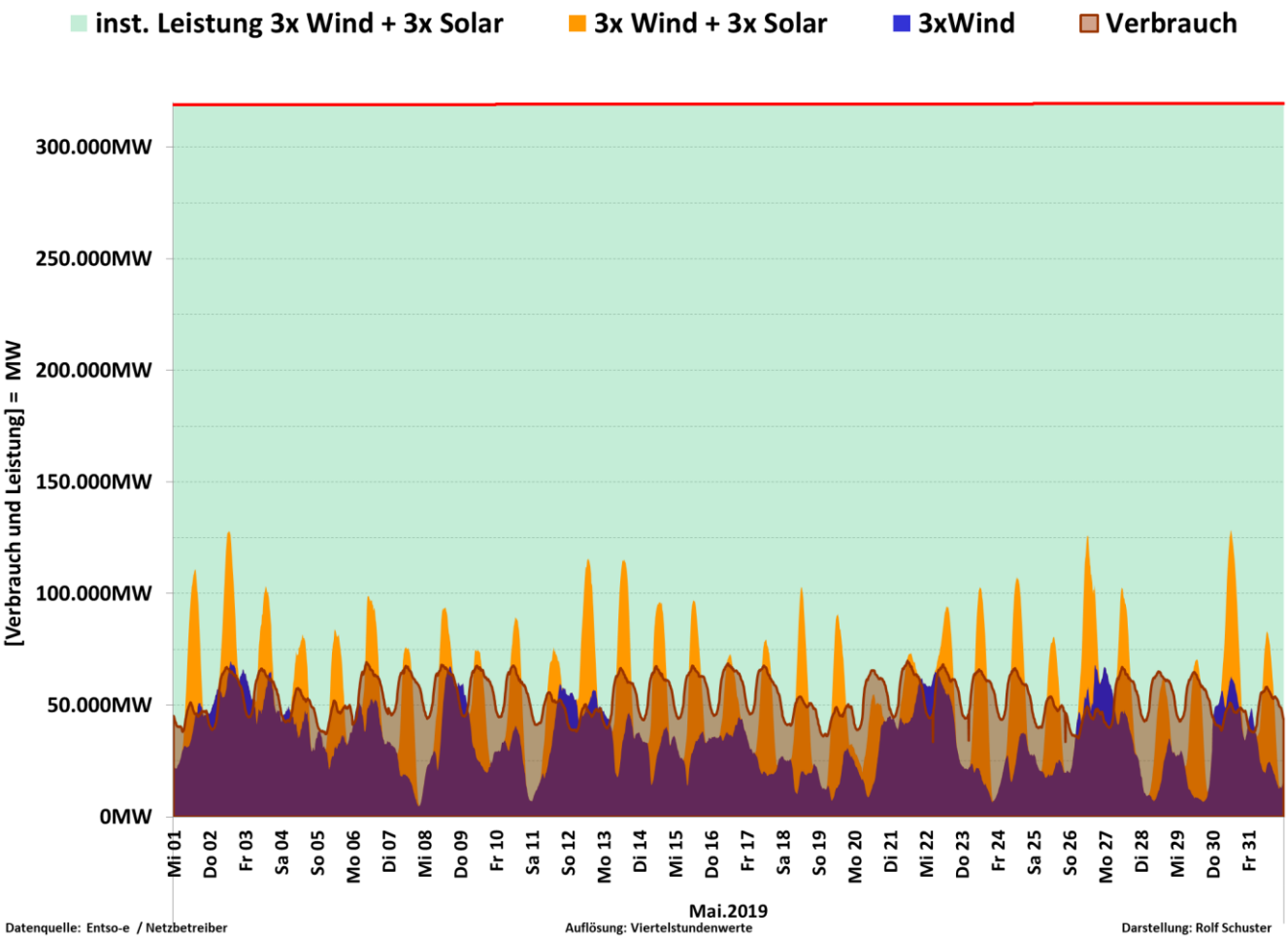
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster

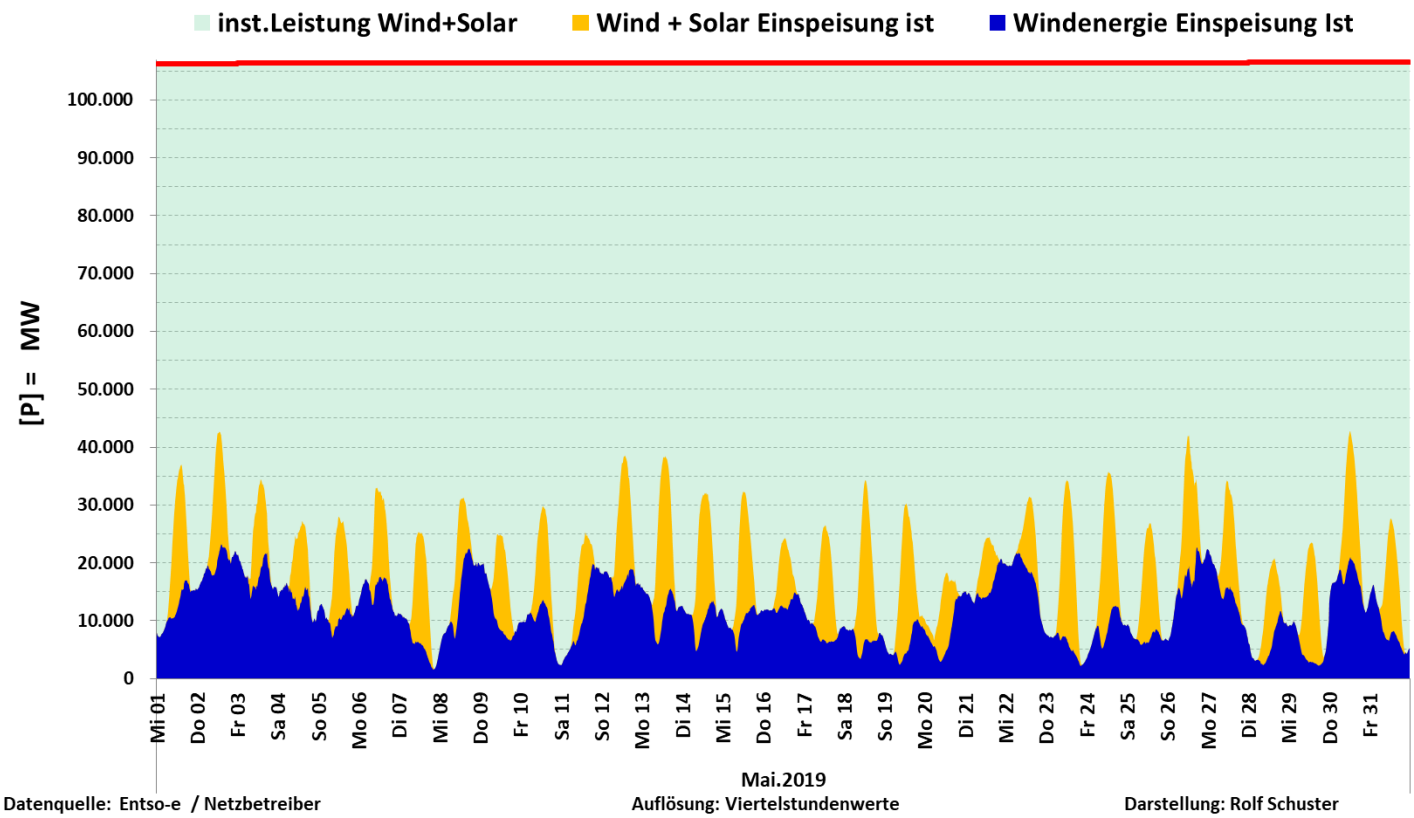


Mai 2019	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		59.088MW	47.409MW	106.497MW	
Max	69.852MW	23.186MW	27.919MW	42.765MW	40,16%
Mittelwert	53.301MW	11.438MW	6.781MW	18.219MW	17,11%
Min	33.483MW	1.534MW	0MW	1.604MW	1,51%
Summe Monat	39.656GWh	8.510GWh	5.045GWh	13.555GWh	17,11%

Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar



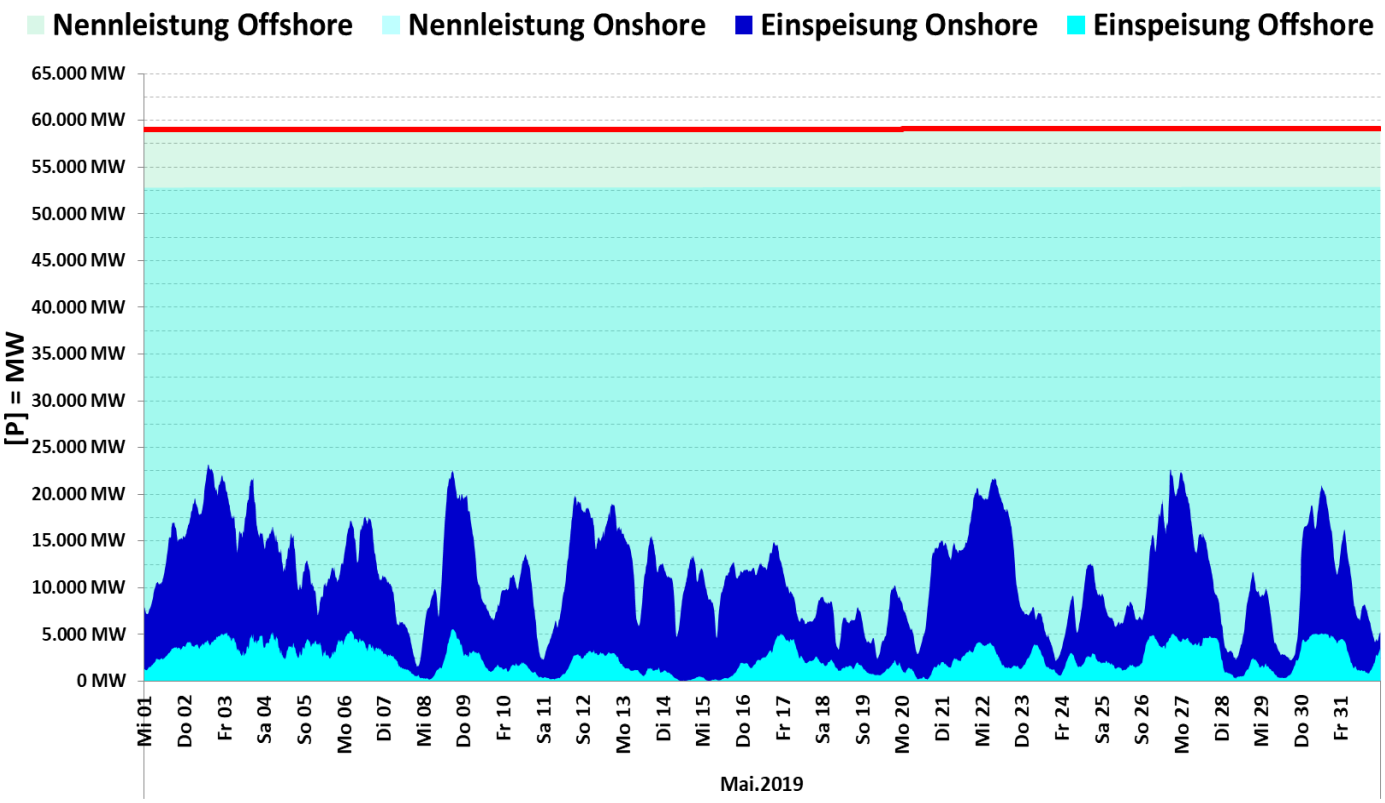




Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber | Auflösung: Viertelstundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster

Mai 2019	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	59.088MW	47.409MW	106.497MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	23.186MW	27.919MW	42.765MW	40,2%
Mittelwert	11.438MW	6.781MW	18.219MW	17,1%
min. Einspeiseleistung	1.534MW	0MW	1.604MW	1,51%
Summe	8.510GWh	5.045GWh	13.555GWh	

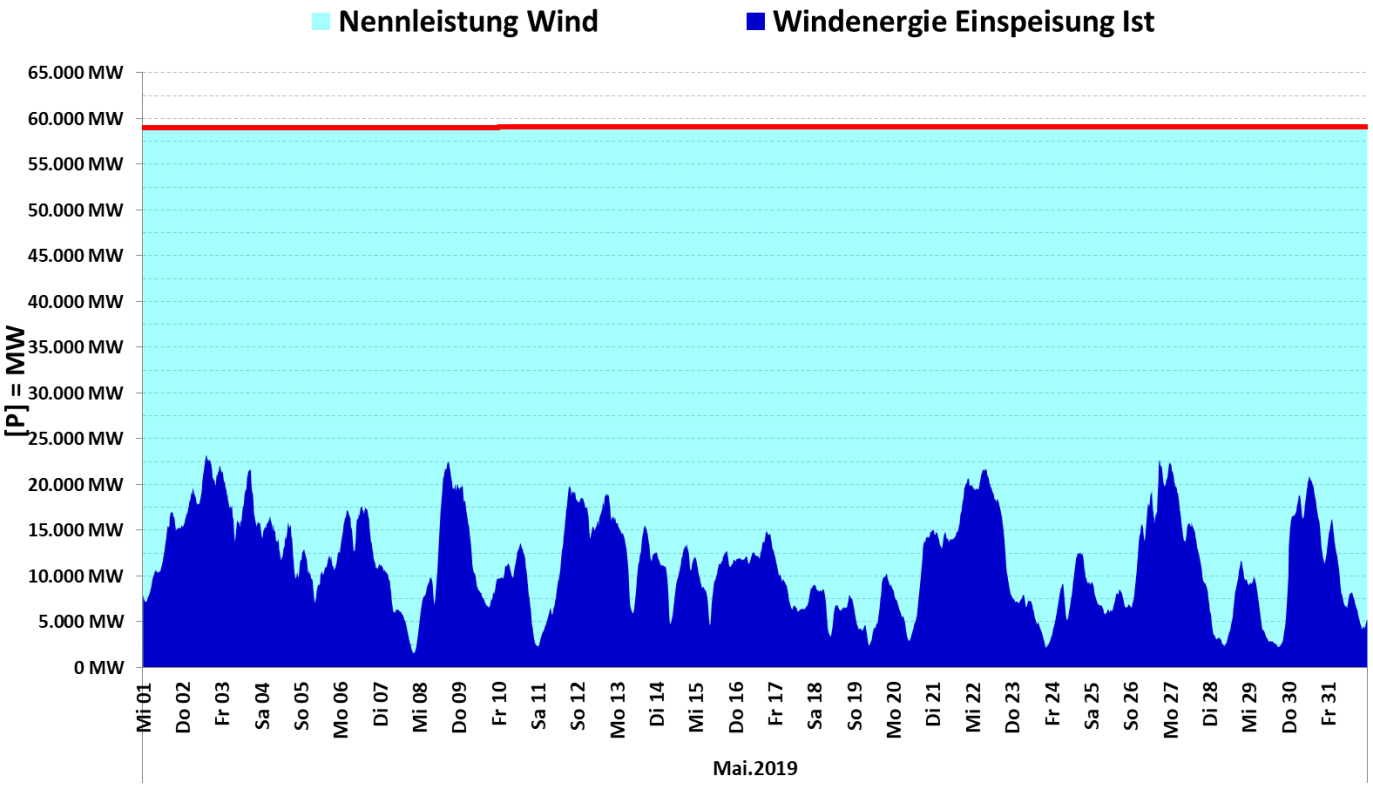
Summe der erzeugten Energie		13.555GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	172,75 h	23,2%
11% bis 20% NL	313,25 h	42,1%
21% bis 30% NL	192,00 h	25,8%
31% bis 40% NL	64,50 h	8,7%
größer 40%	1,50 h	0,2%
Summe	744,00 h	100,0%



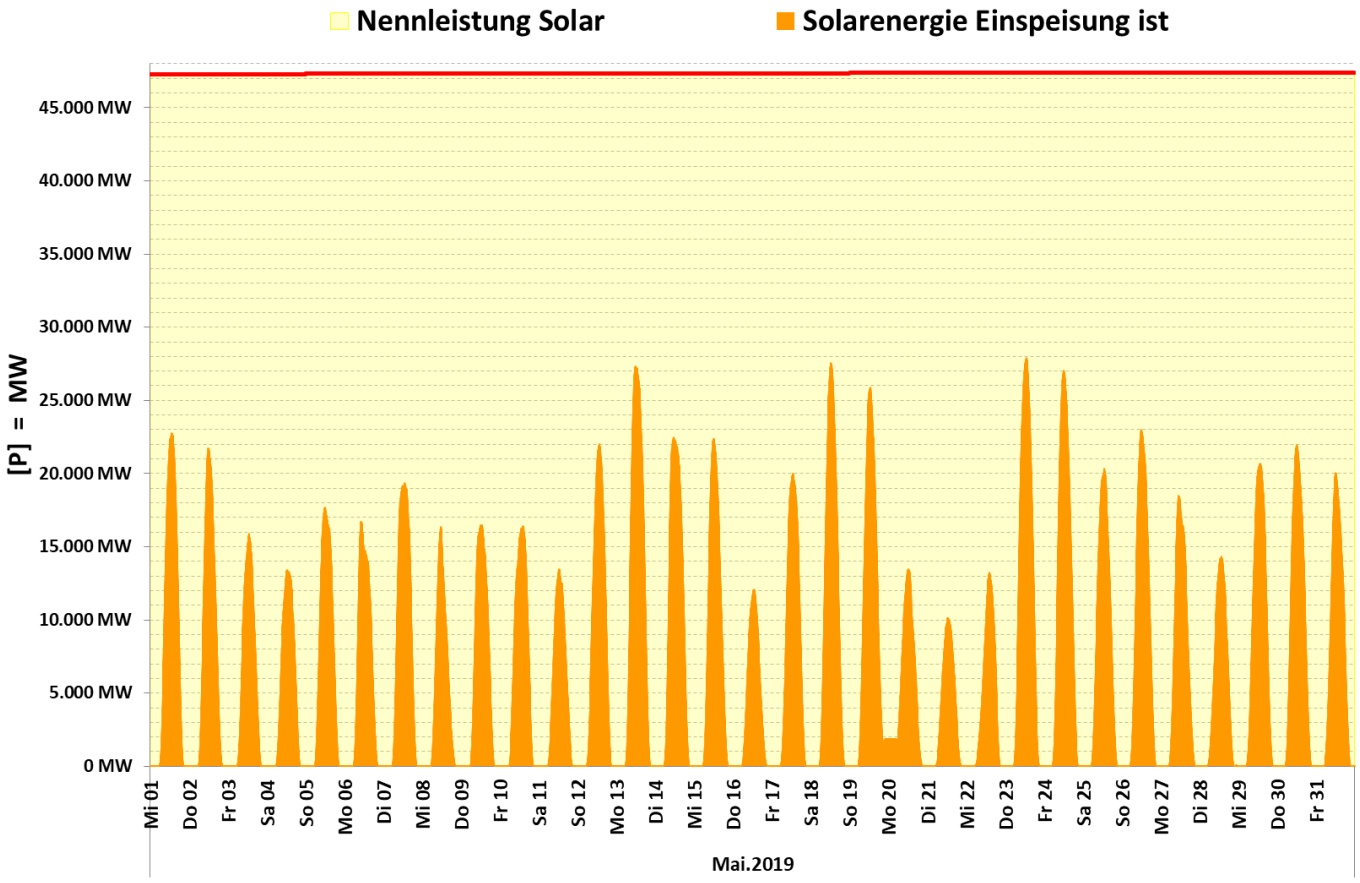
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster

Mai 2019	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	59.088MW	52.868MW	6.210MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	23.186MW	19.084MW	5.583MW	39,2%	36,1%	89,9%
Mittelwert	11.438MW	9.033MW	2.405MW	19,4%	17,1%	38,7%
min. Einspeiseleistung	1.534MW	936MW	7MW	2,595%	1,770%	0,113%
Summe	8.509,7GWh	6.720,4GWh	1.789,3GWh			

Summe der erzeugten Energie		8.510GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	107,25 h	14,4%
11% bis 30% NL	528,25 h	71,0%
31% bis 50% NL	108,50 h	14,6%
51% bis 70% NL	0,00 h	0,0%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



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



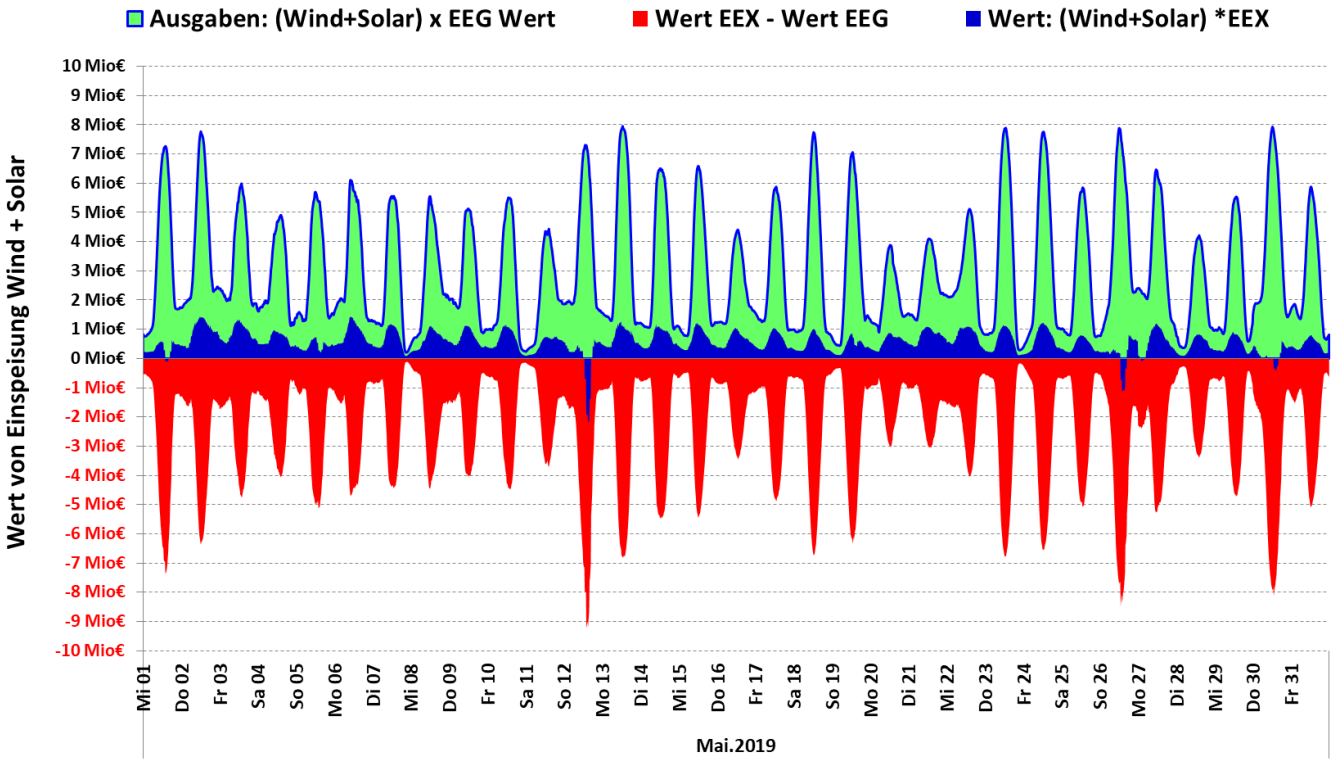
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

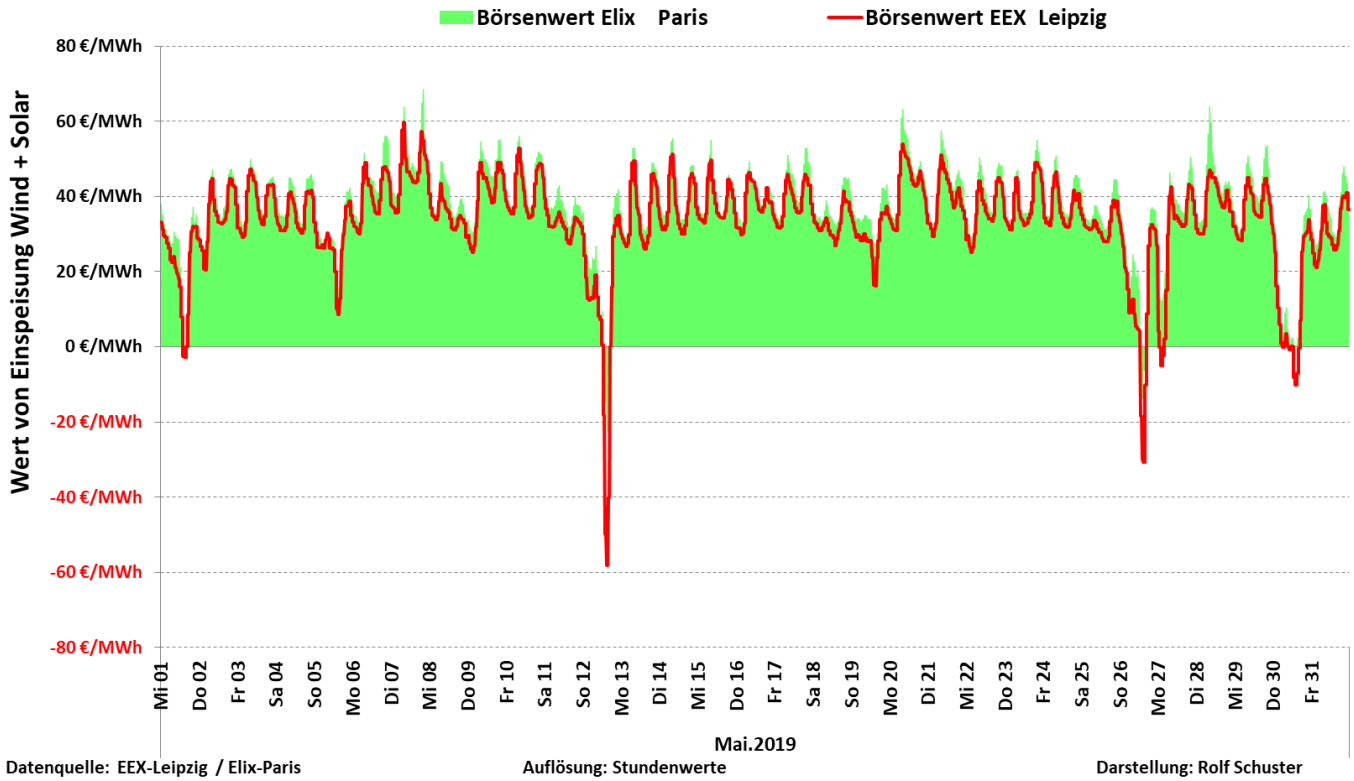
Mai 2019	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	47.409MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.919MW	58,9%
Mittelwert	6.781MW	14,3%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	5.045GWh	

Summe der erzeugten Energie		5.045GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	232,75 h	31,3%
1% bis 20% NL	257,50 h	34,6%
21% bis 40% NL	173,25 h	23,3%
größer 40%	80,50 h	10,8%
Summe	744,00 h	100,0%

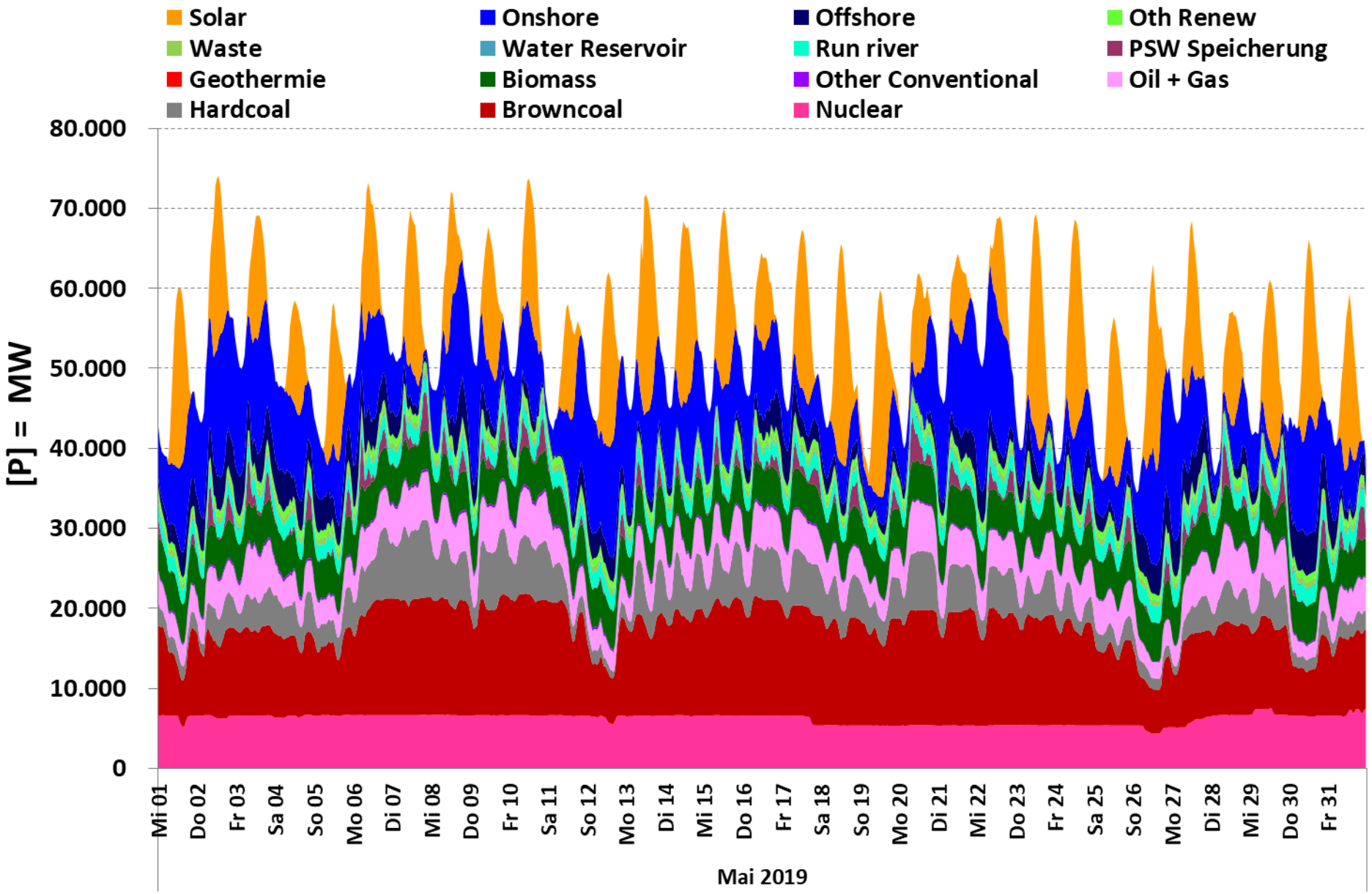


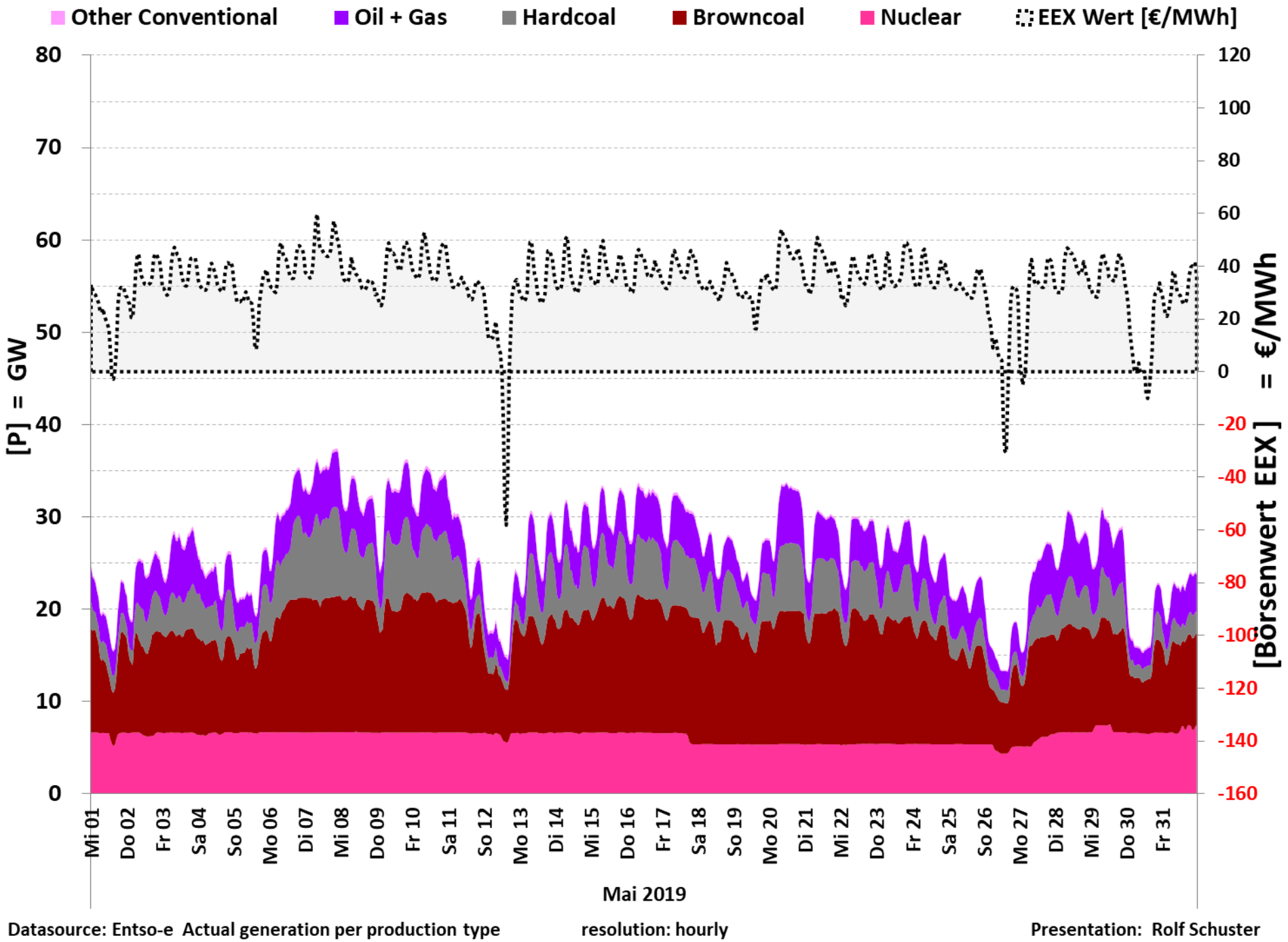
Datenquelle: EEX-Leipzig | Auflösung: Viertelstundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster

Mai.2019	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	7.952.222,0 €	1.437.454,5 €		59,81 €/MWh
Mittel / h	2.976.085,0 €	564.358,9 €		33,45 €/MWh
Min /h	209.180,0 €	-2.192.316,8 €		-58,17 €/MWh
Summe Mon.	2.214.207.242,3 €	419.882.998,0 €	-1.794.324.244,2 €	

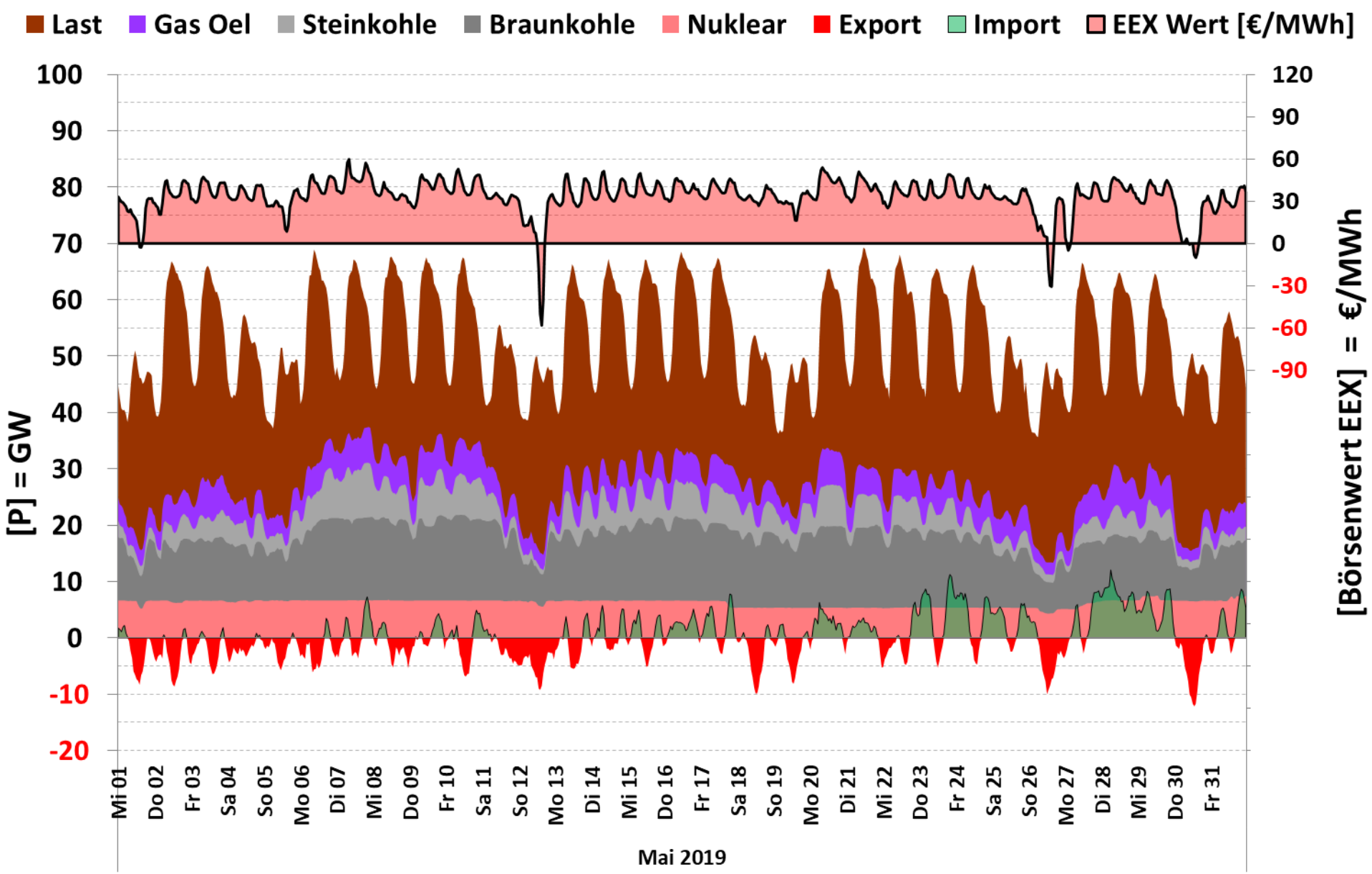


Datenquelle: EEX-Leipzig / Elix-Paris | Auflösung: Stundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster


Solar
Onshore
Offshore
Oth Renew
Waste
Water Reservoir
Run river
PSW Speicherung
Geothermie
Biomass
Other Conventional
Oil + Gas
Hardcoal
Browncoal
Nuclear
80.000
70.000
60.000
50.000
40.000
30.000
20.000
10.000
0
[P] = MW
Mi 01
Do 02
Fr 03
Sa 04
So 05
Mo 06
Di 07
Mi 08
Do 09
Fr 10
Sa 11
So 12
Mo 13
Di 14
Mi 15
Do 16
Fr 17
Sa 18
So 19
Mo 20
Di 21
Mi 22
Do 23
Fr 24
Sa 25
So 26
Mo 27
Di 28
Mi 29
Do 30
Fr 31
Mai 2019



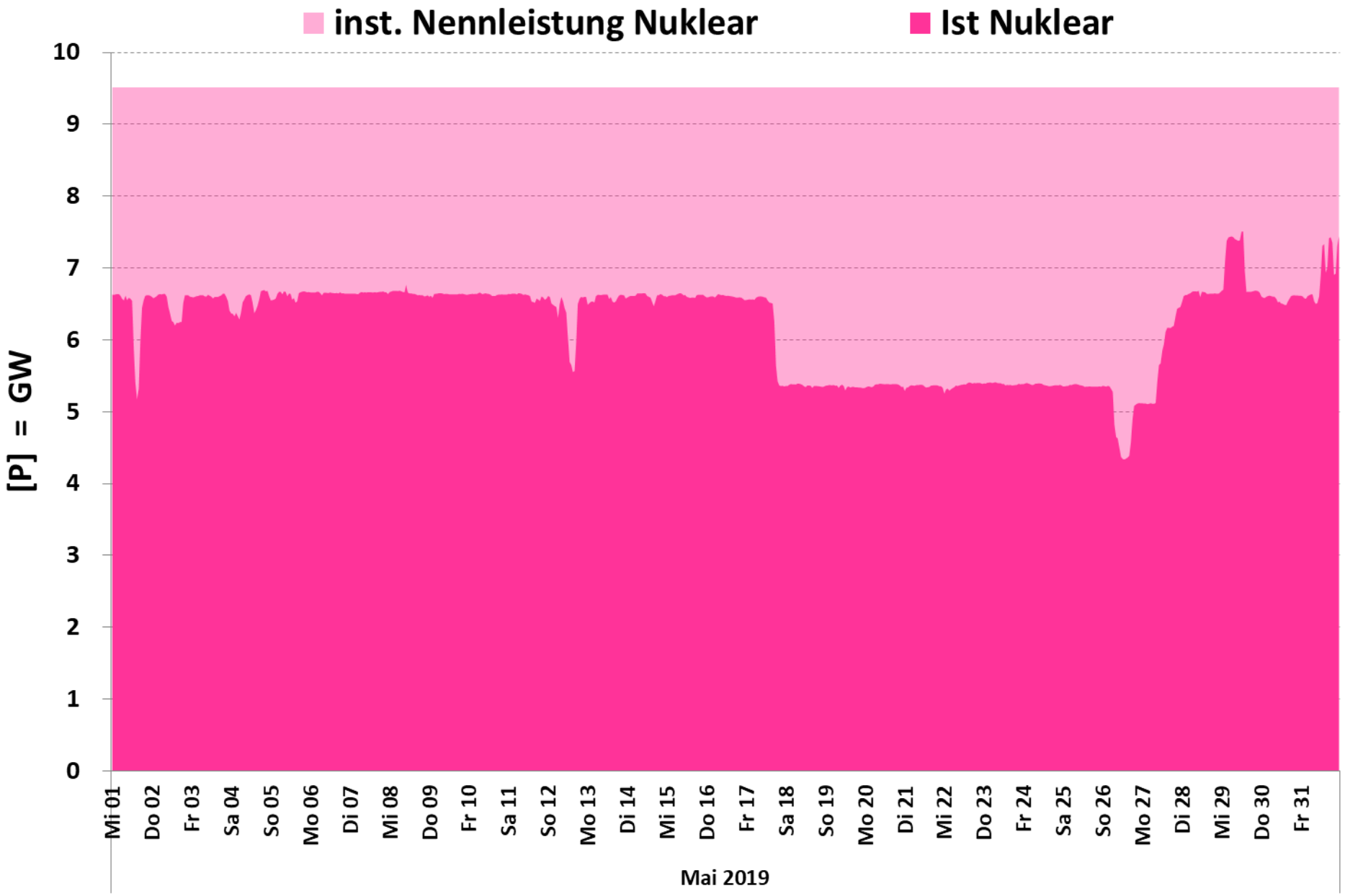
Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



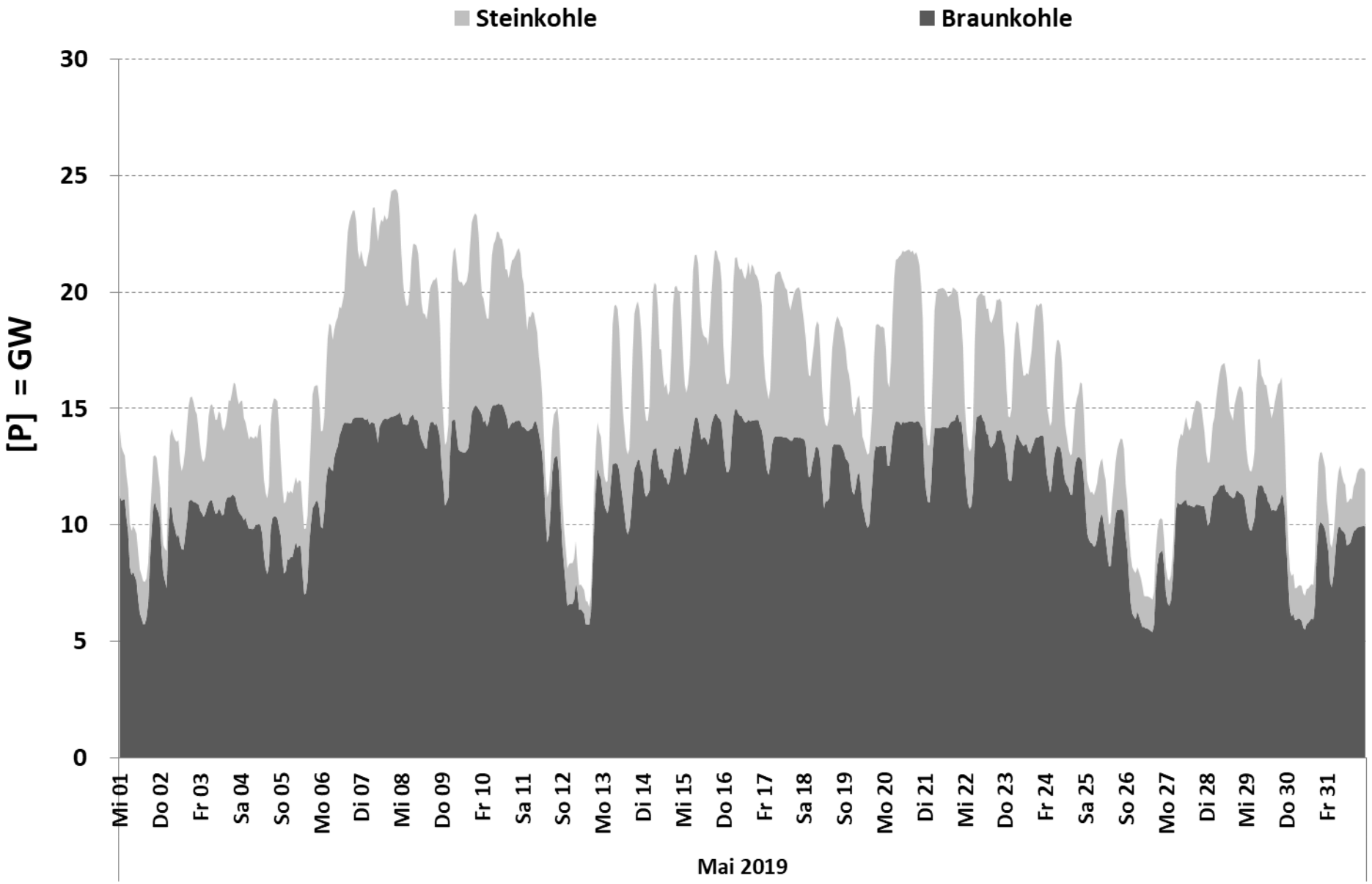
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

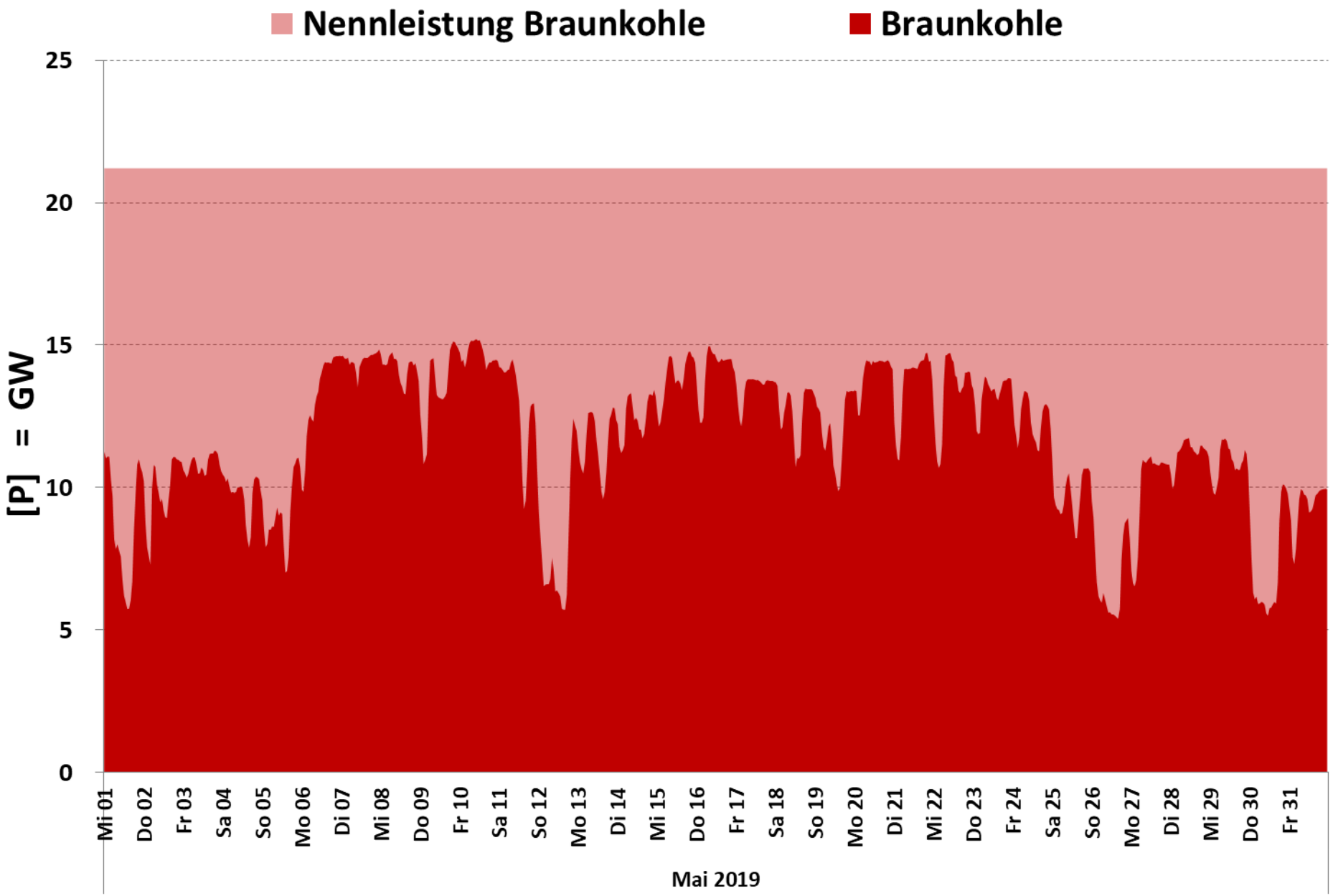
Darstellung: Rolf Schuster



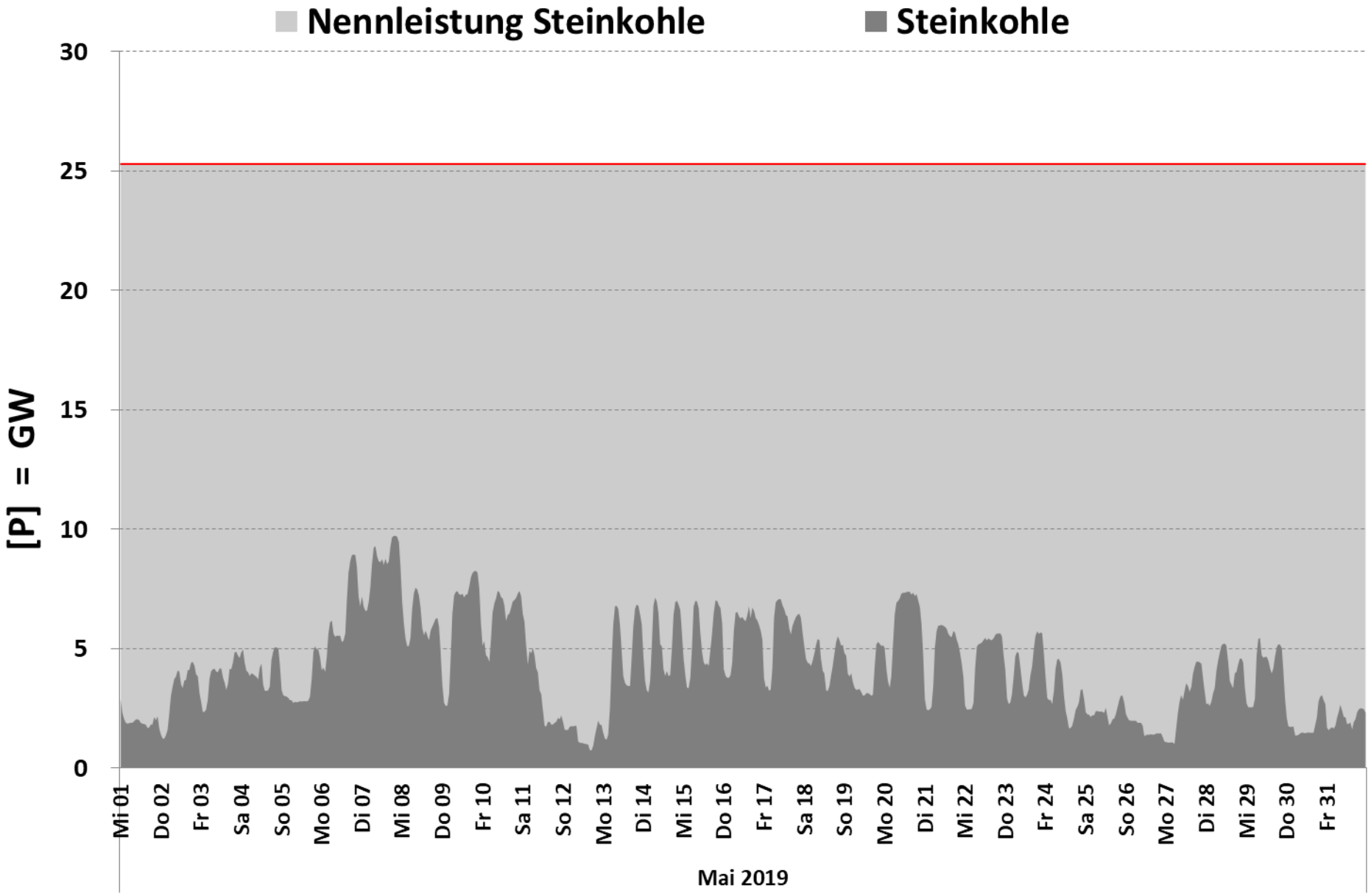
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf



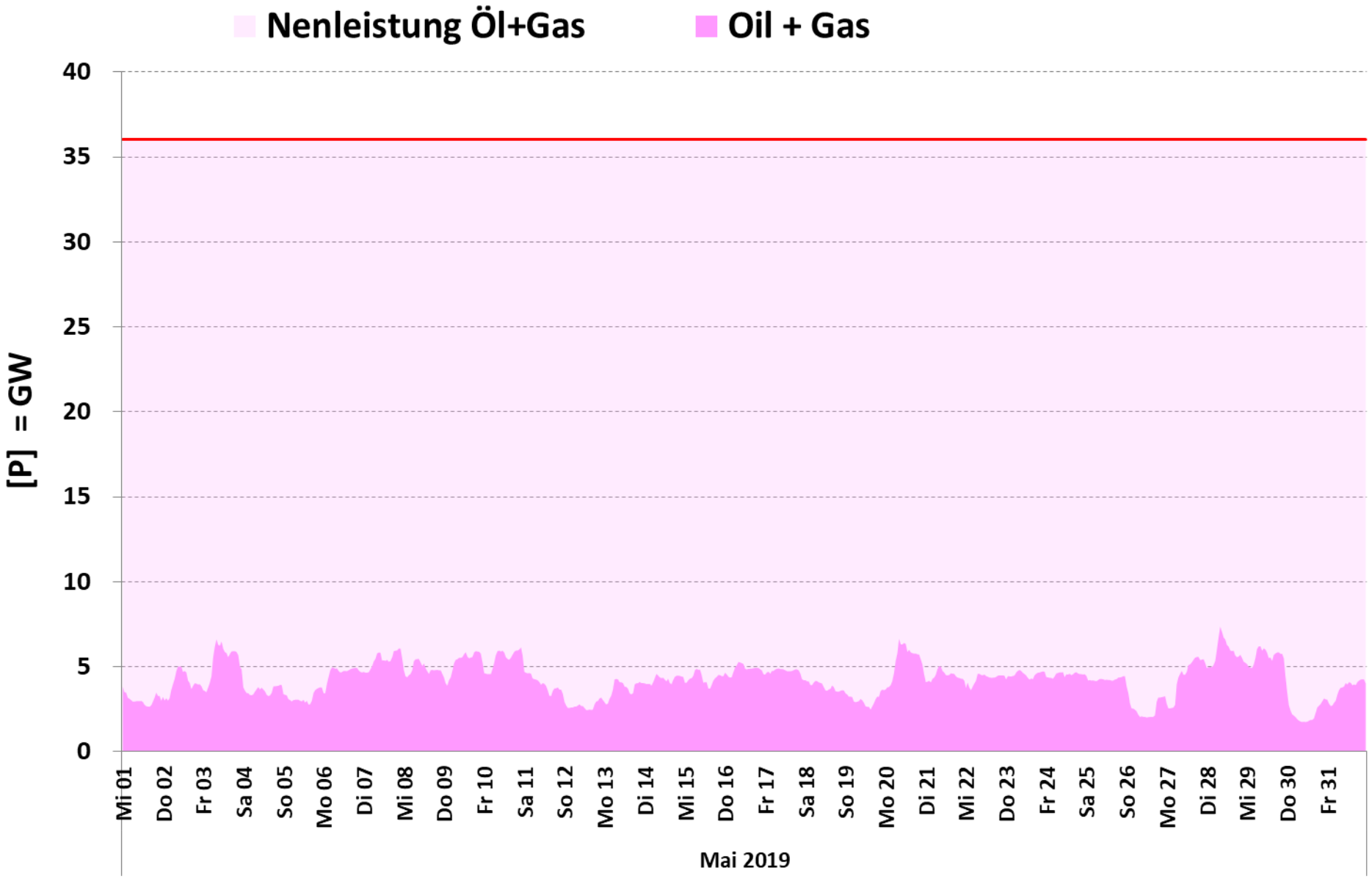
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type **Auflösung: Stundenwerte** **Darstellung: Rolf Schuster**



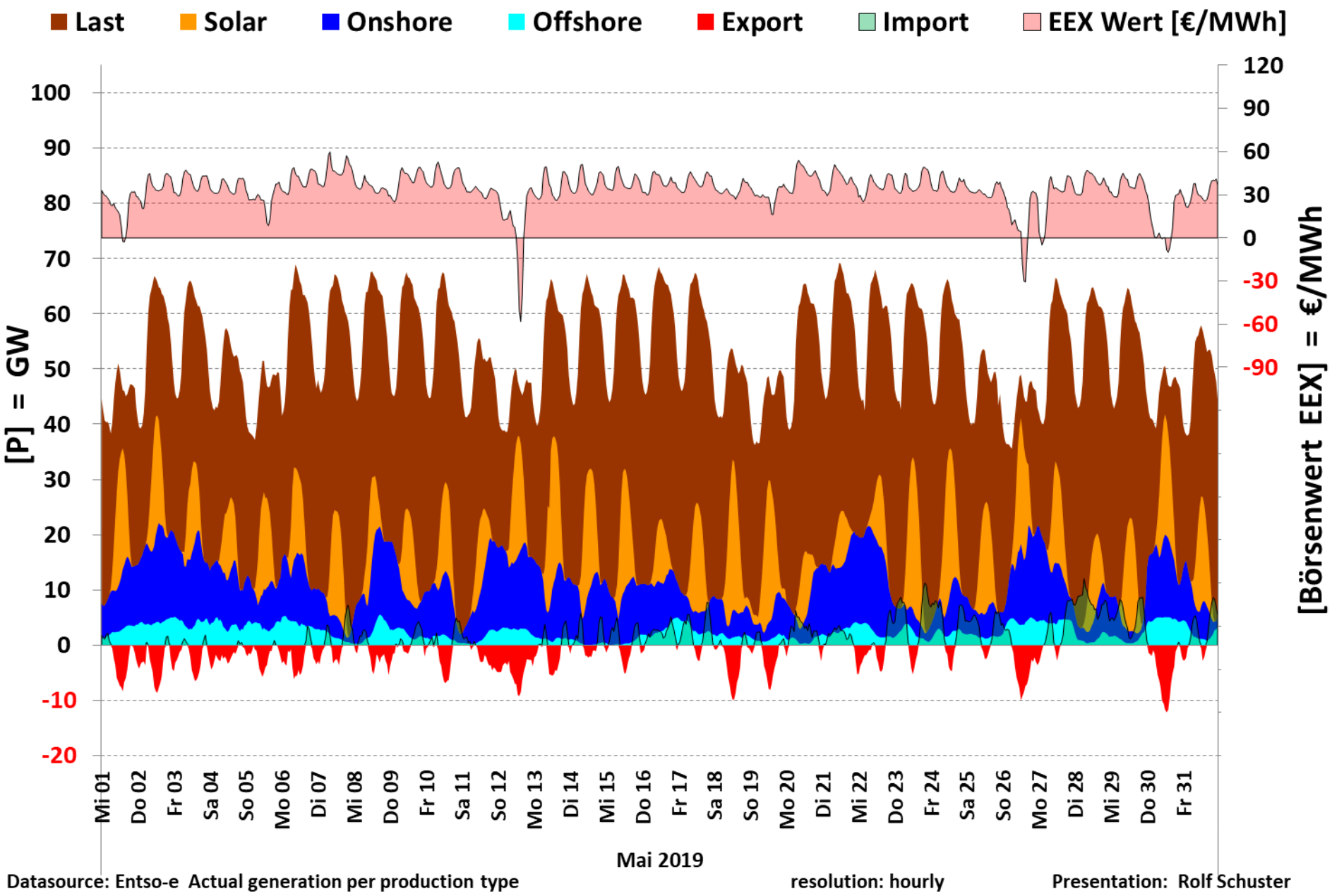
Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



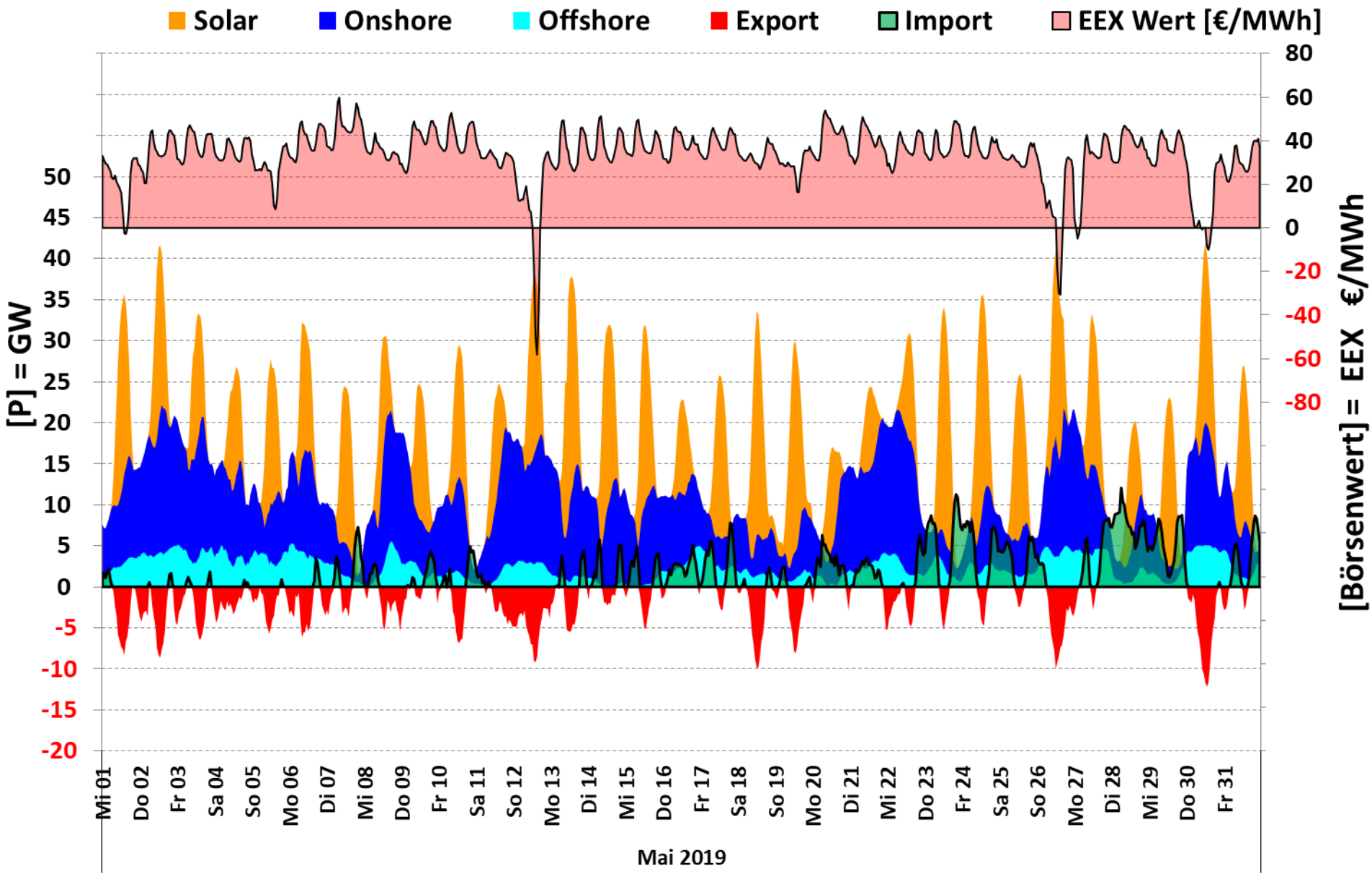
Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



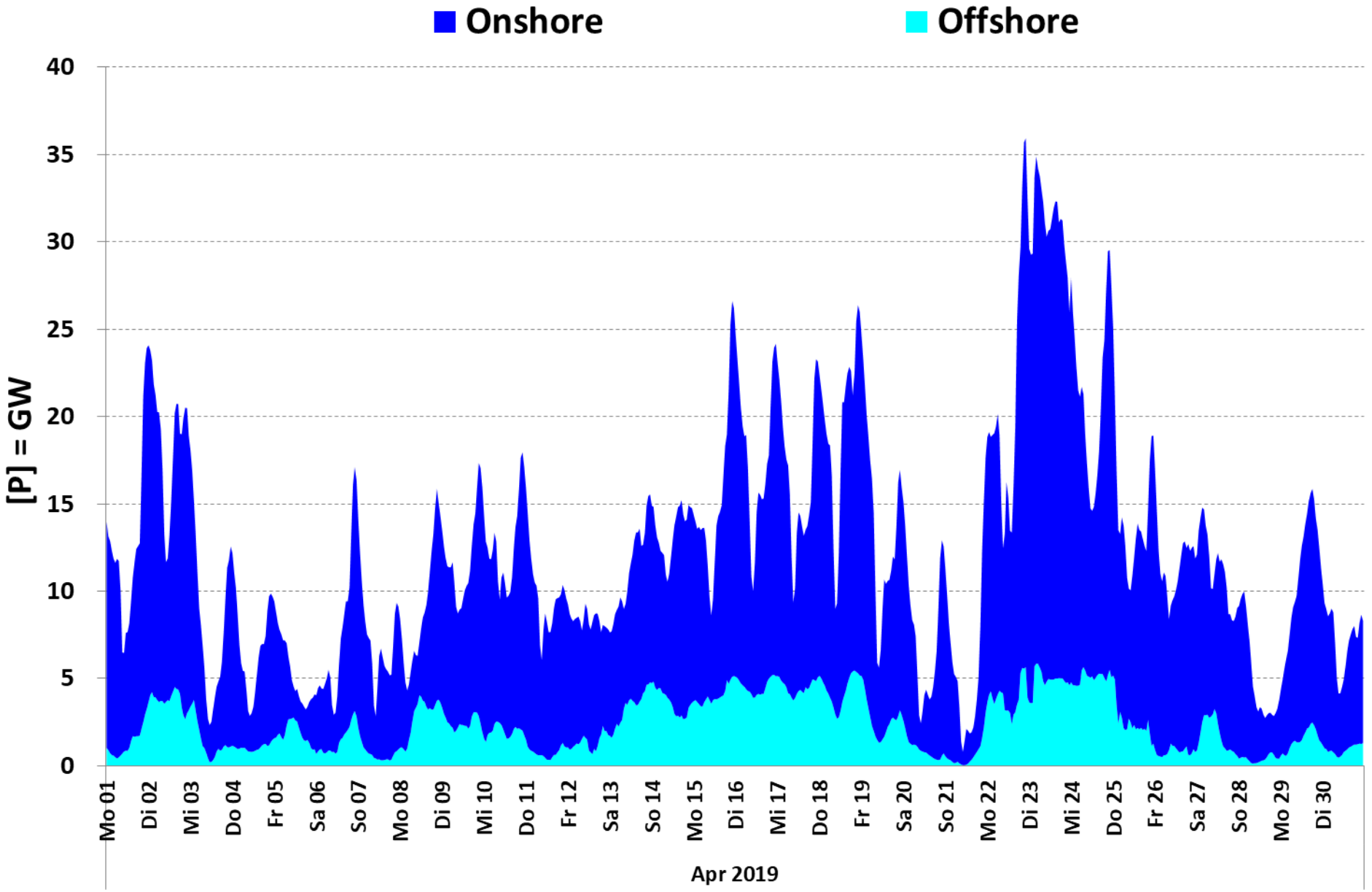
Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



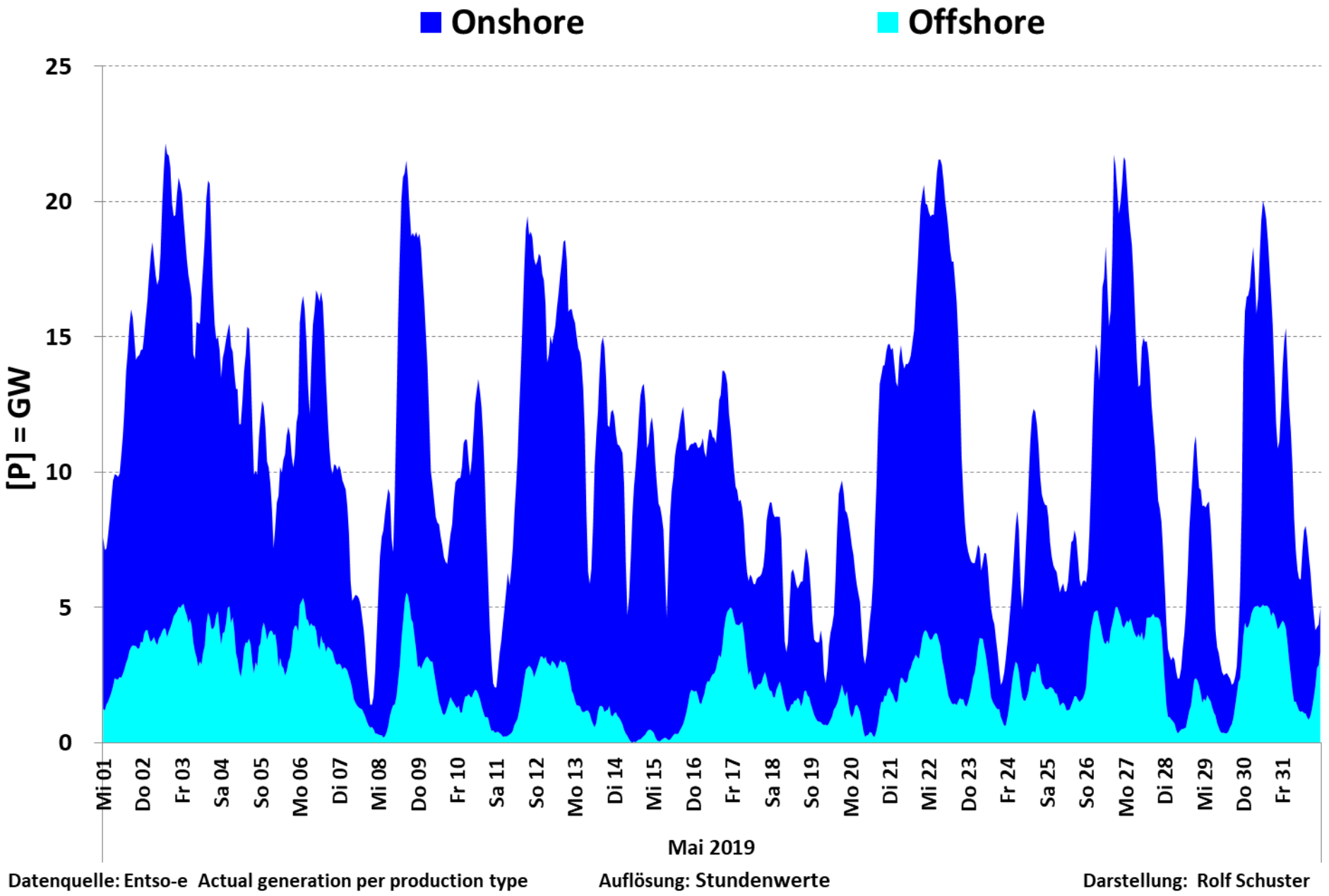
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

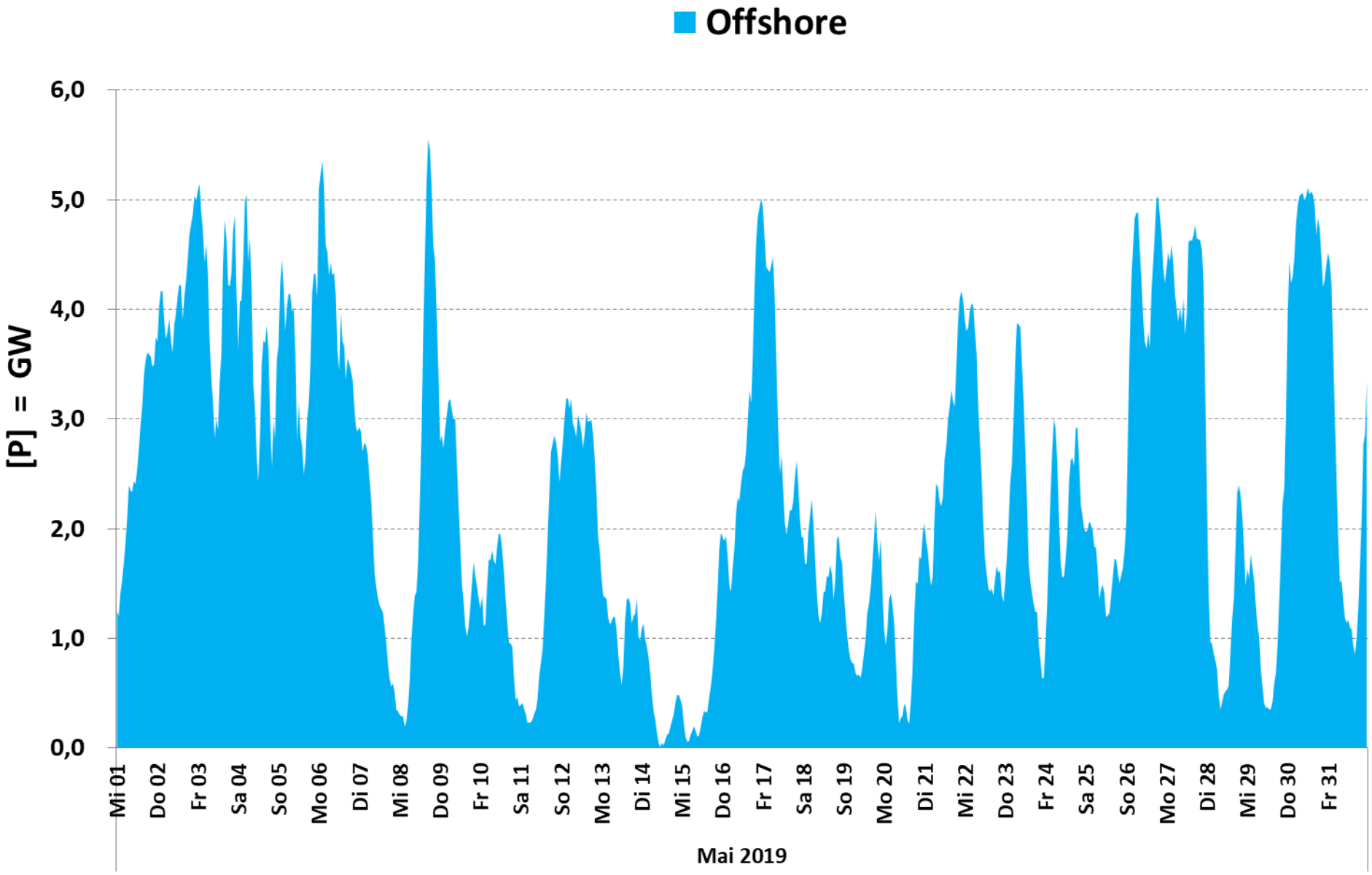
Darstellung: Rolf Schuster



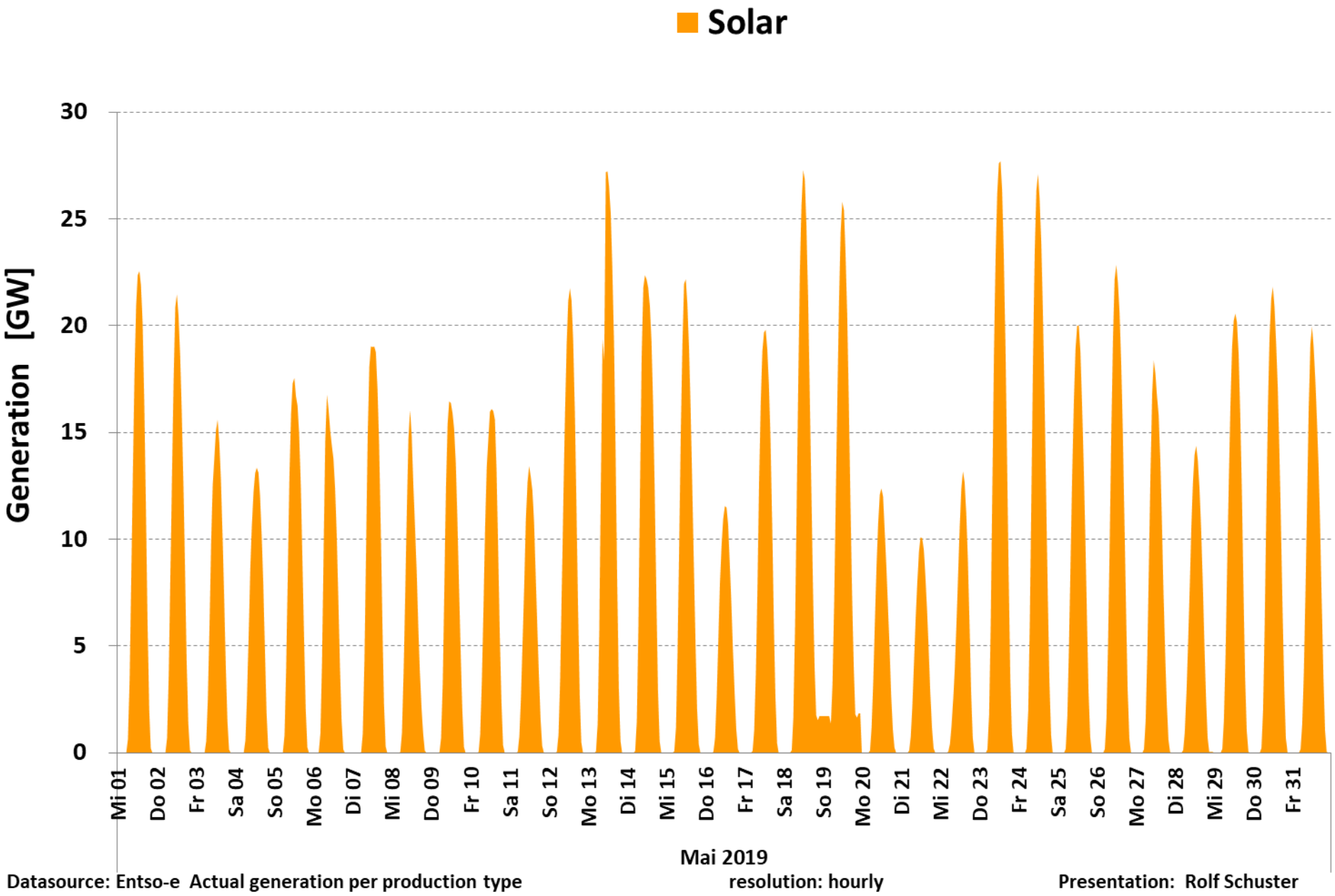
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf Schuster



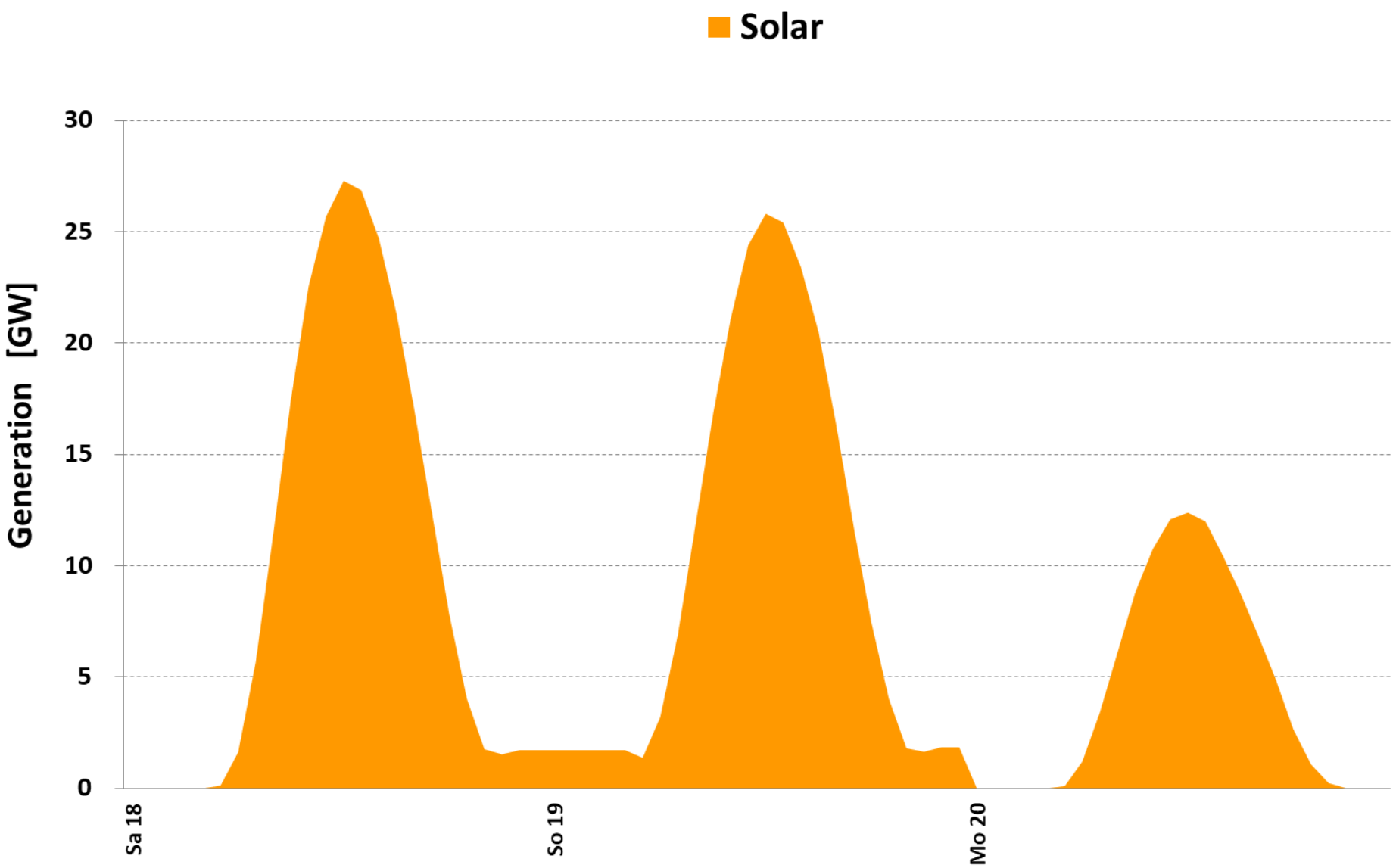
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf Schuster



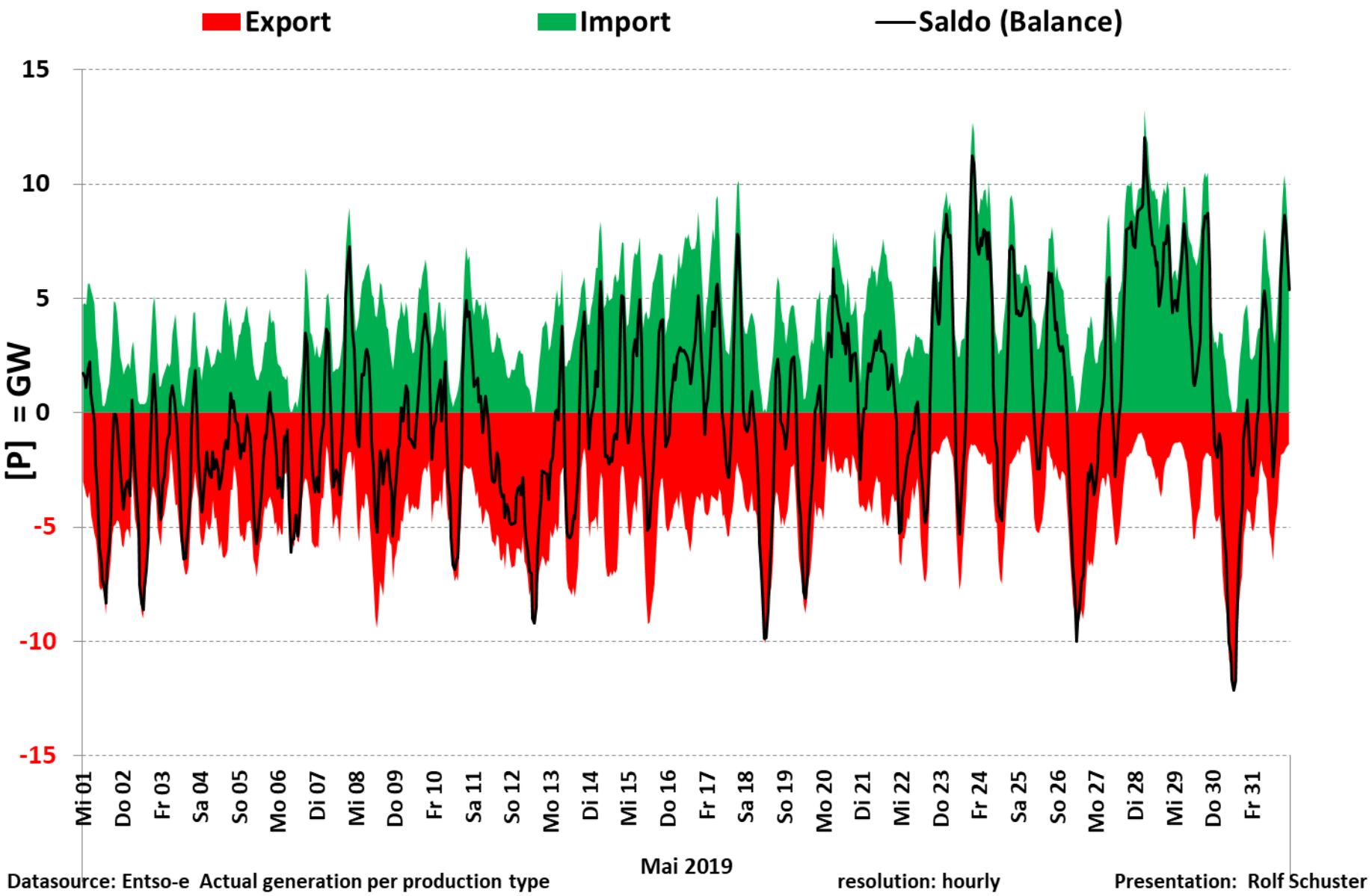
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type **Auflösung: Stundenwerte** **Darstellung: Rolf Schuster**


Solar
Generation [GW]
30
25
20
15
10
5
0
Mi 01
Do 02
Fr 03
Sa 04
So 05
Mo 06
Di 07
Mi 08
Do 09
Fr 10
Sa 11
So 12
Mo 13
Di 14
Mi 15
Do 16
Fr 17
Sa 18
So 19
Mo 20
Di 21
Mi 22
Do 23
Fr 24
Sa 25
So 26
Mo 27
Di 28
Mi 29
Do 30
Fr 31
Mai 2019
Datasource: Entso-e Actual generation per production type
resolution: hourly
Presentation: Rolf Schuster

Anscheinend wurden am 19. und 20.Mai die ersten Lunar-panele getestet. Nun sollte es endlich möglich sein, die Energiewende auf einen erfolgreichen Weg zu bringen.



Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster