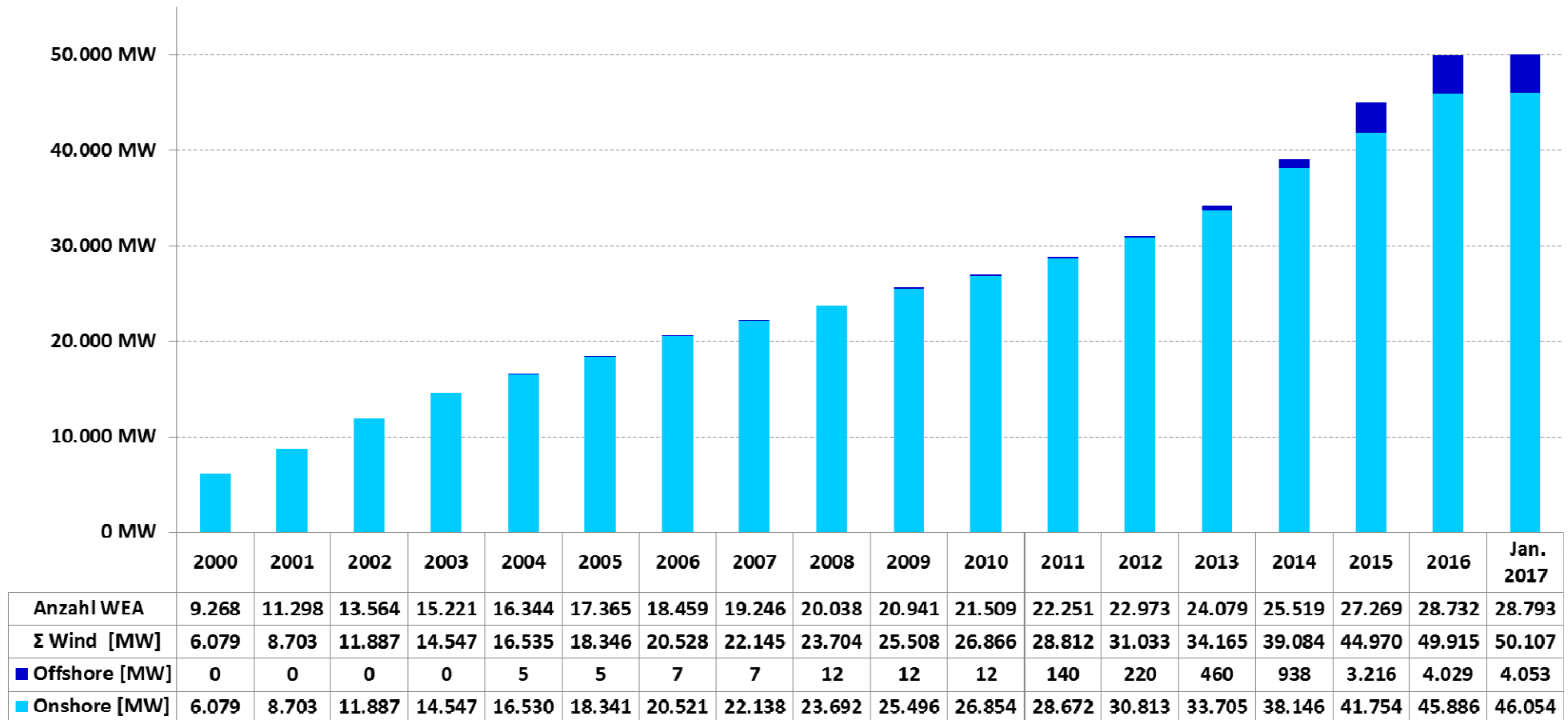
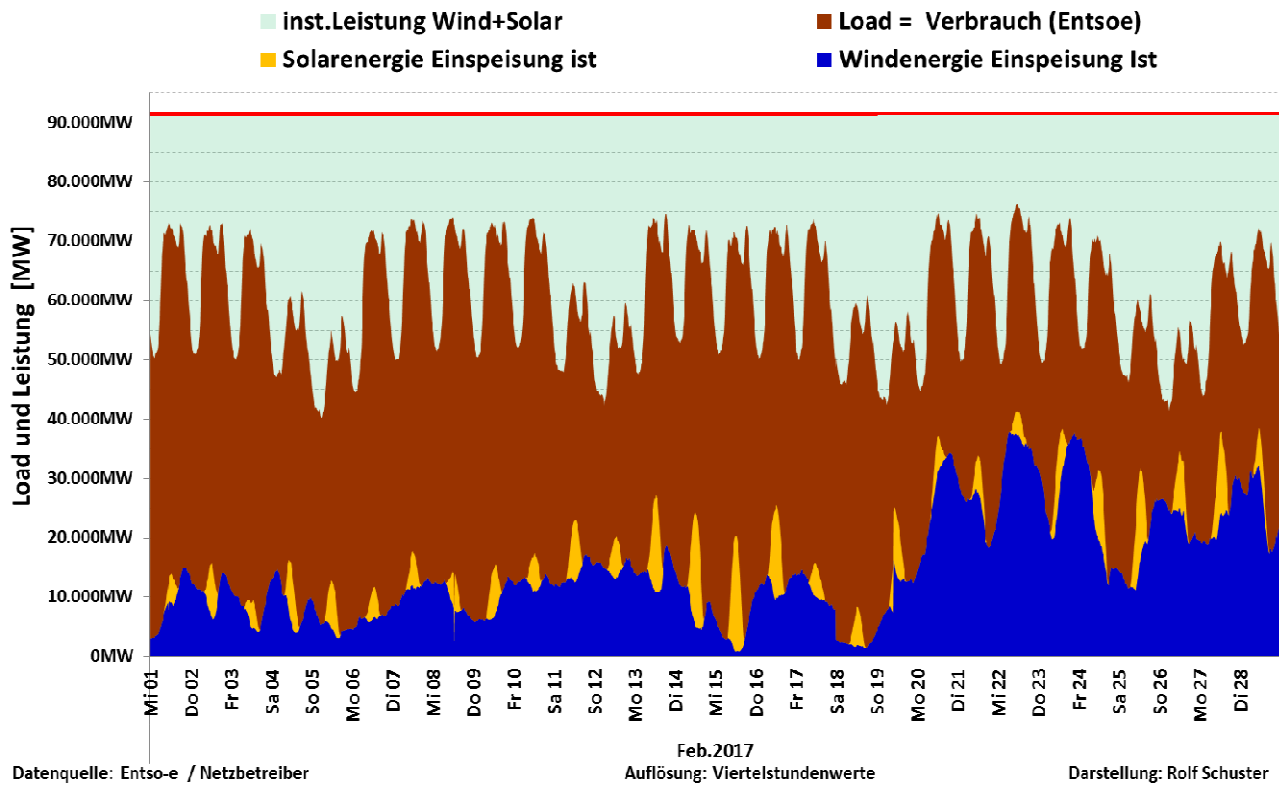


Entwicklung der installierten Windleistung (on- und offshore)

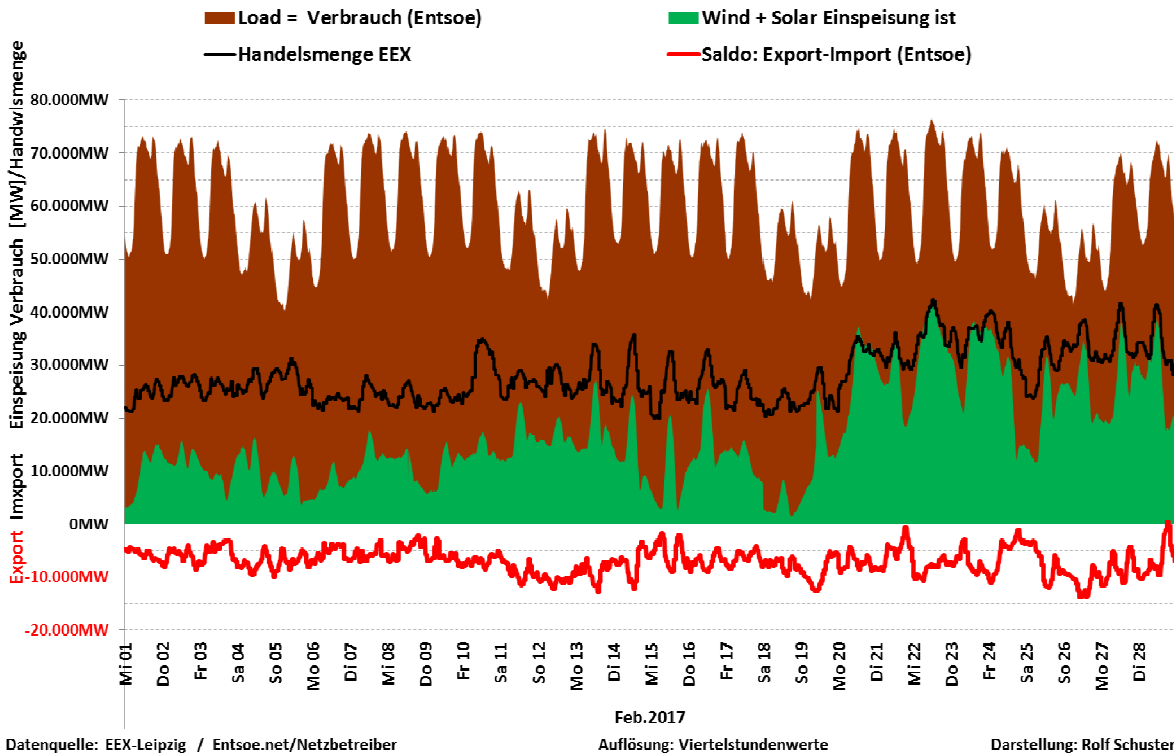


Datenquelle: <http://windmonitor.iwes.fraunhofer.de>

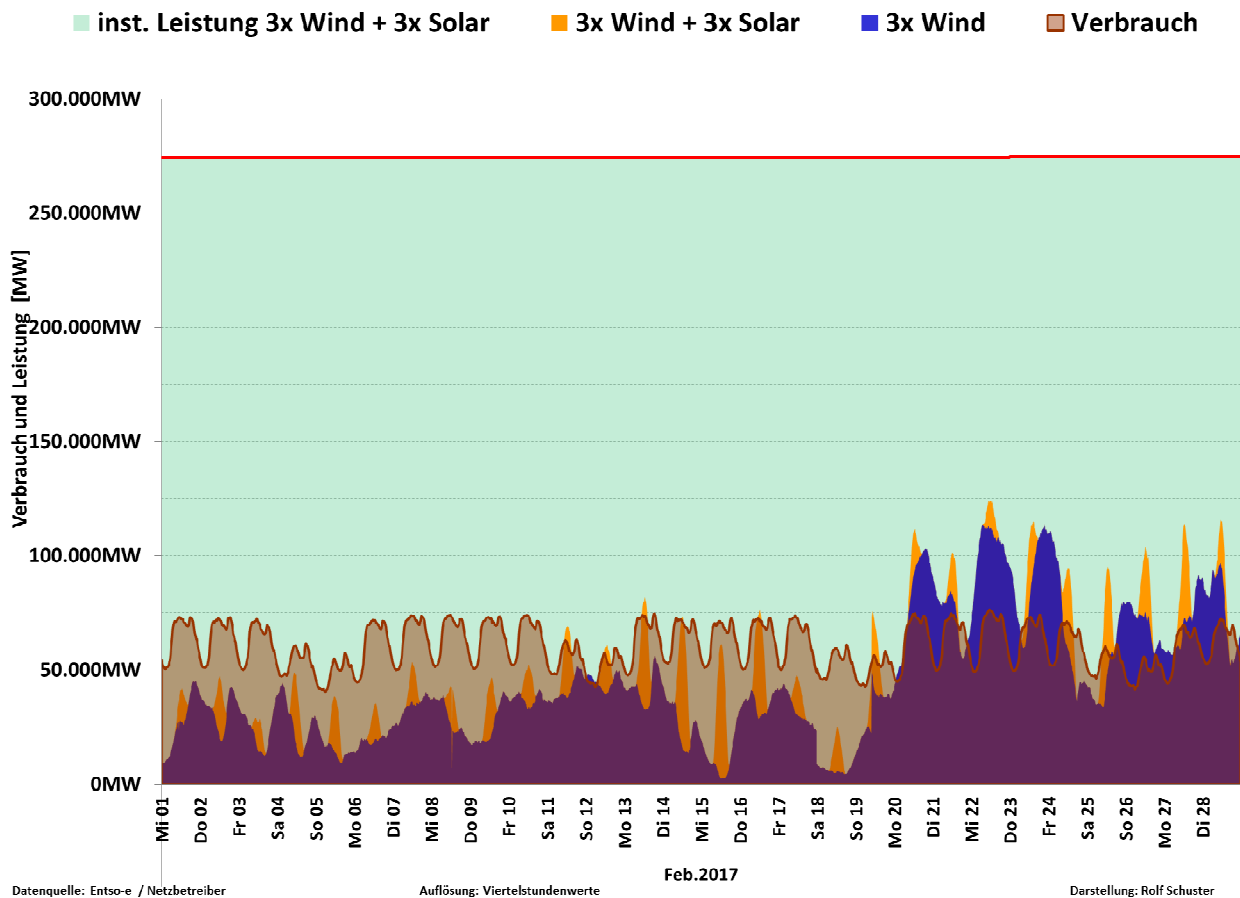
Darstellung: Rolf Schuster

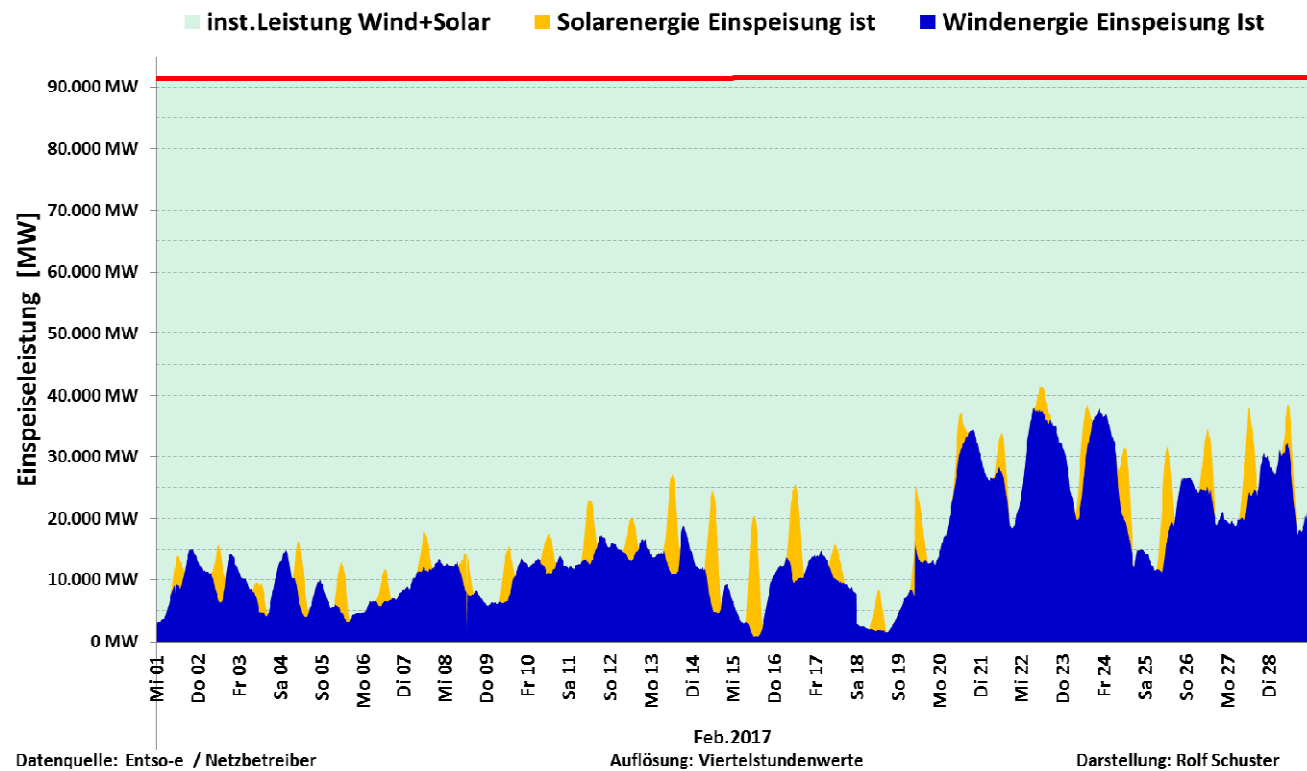
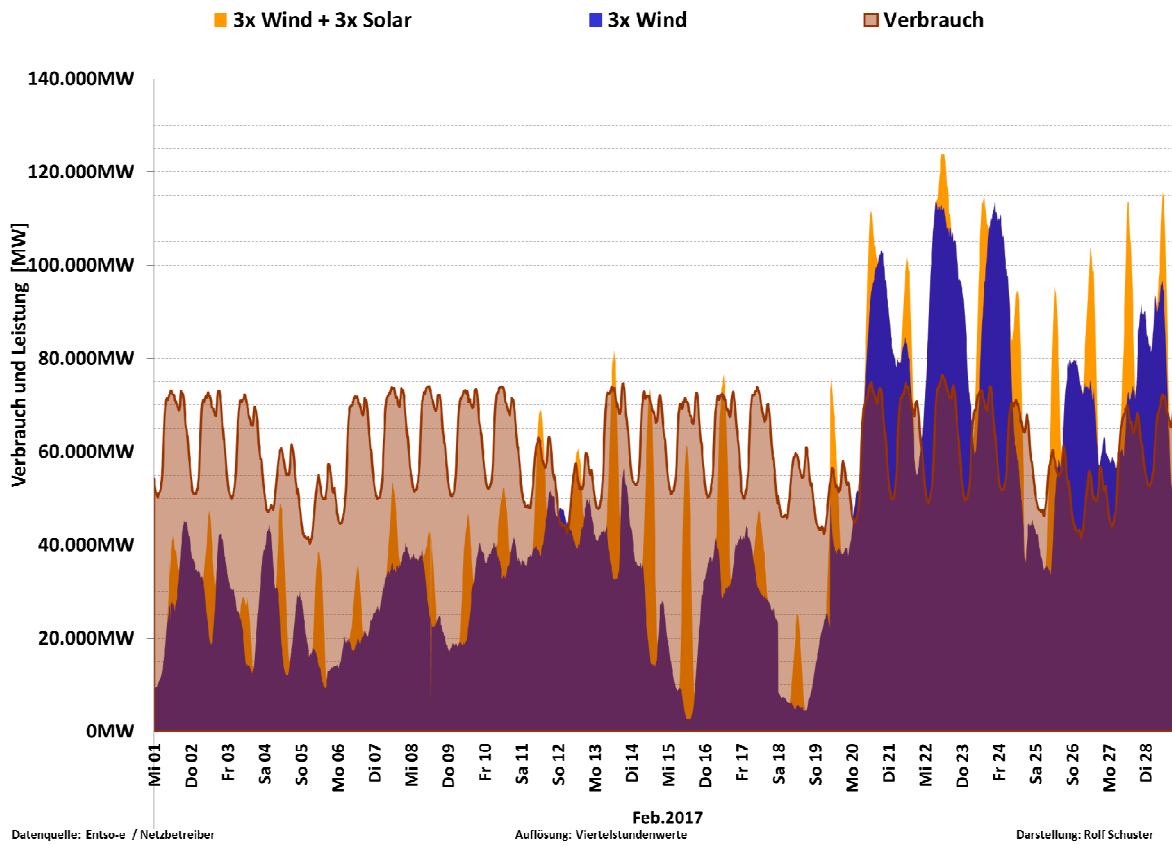


| Feb 2017 | Load D | Wind | Solar | Wind + Solar | Proz. der Nennleist. |
|--------------------|-----------|----------|----------|--------------|----------------------|
| inst. Nennleistung | | 50.195MW | 41.340MW | 91.535MW | |
| Max | 76.407MW | 37.923MW | 19.600MW | 41.363MW | 45,19% |
| Mittelwert | 60.521MW | 14.603MW | 2.198MW | 16.800MW | 18,35% |
| Min | 40.287MW | 854MW | 0MW | 1.457MW | 1,59% |
| Summe Monat | 40.670GWh | 9.813GWh | 1.477GWh | 11.290GWh | 27,76% |



Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar

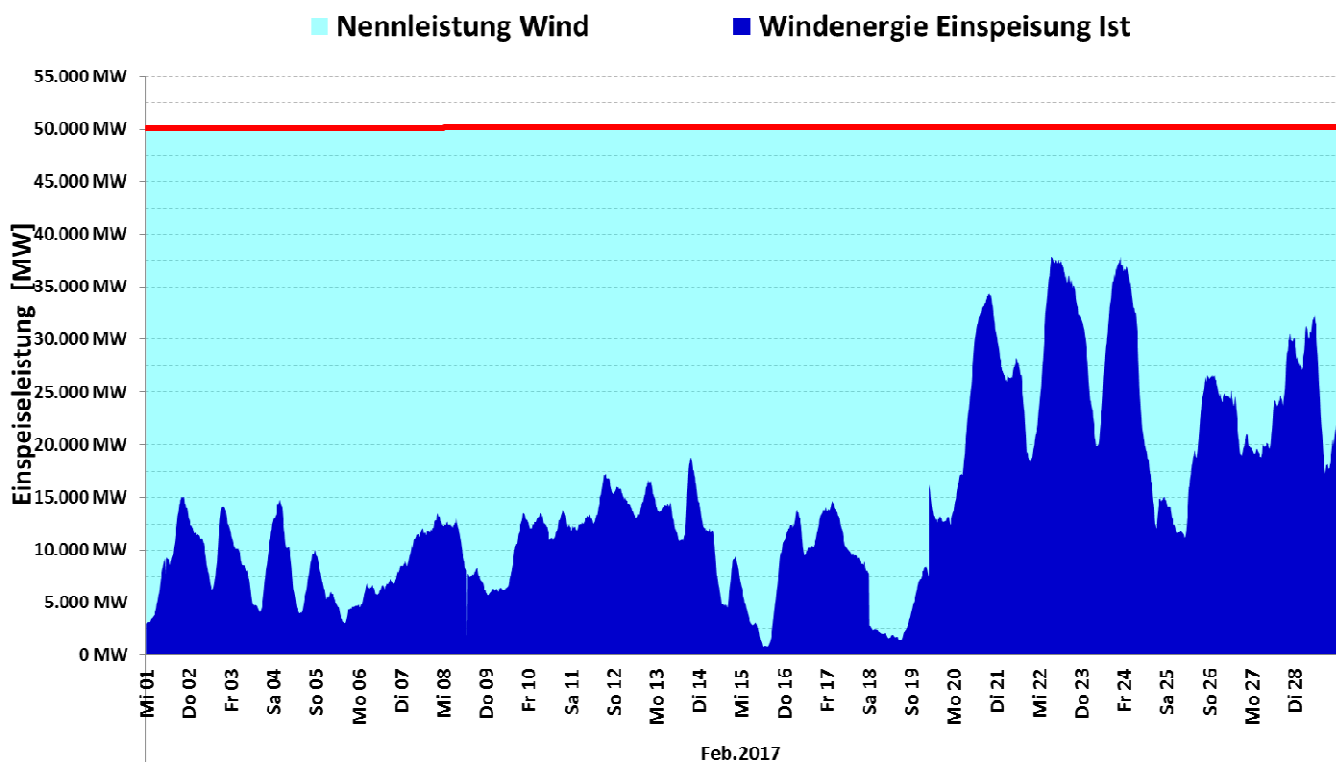




| | | | | |
|-----------------|-------------|--------------|---------------------|------------------|
| Feb 2017 | Wind | Solar | Wind + Solar | Proz. der |
|-----------------|-------------|--------------|---------------------|------------------|

| | | | | Nennleist. |
|------------------------|----------|----------|-----------|------------|
| inst. Nennleistung | 50.201MW | 41.396MW | 91.597MW | 100,0% |
| max. Einspeiseleistung | 37.923MW | 19.600MW | 41.363MW | 45,2% |
| Mittelwert | 14.603MW | 2.198MW | 16.800MW | 18,3% |
| min. Einspeiseleistung | 854MW | 0MW | 1.457MW | 1,59% |
| Summe | 9.813GWh | 1.477GWh | 11.290GWh | |

| Summe der erzeugten Energie | | 11.290GWh |
|---|----------|-----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen | | |
| 0% bis 10% NL | 144,75 h | 21,5% |
| 11% bis 20% NL | 298,50 h | 44,4% |
| 21% bis 30% NL | 113,50 h | 16,9% |
| 31% bis 40% NL | 89,25 h | 13,3% |
| größer 40% | 26,00 h | 3,9% |
| Summe | 672,00 h | 100,0% |



Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

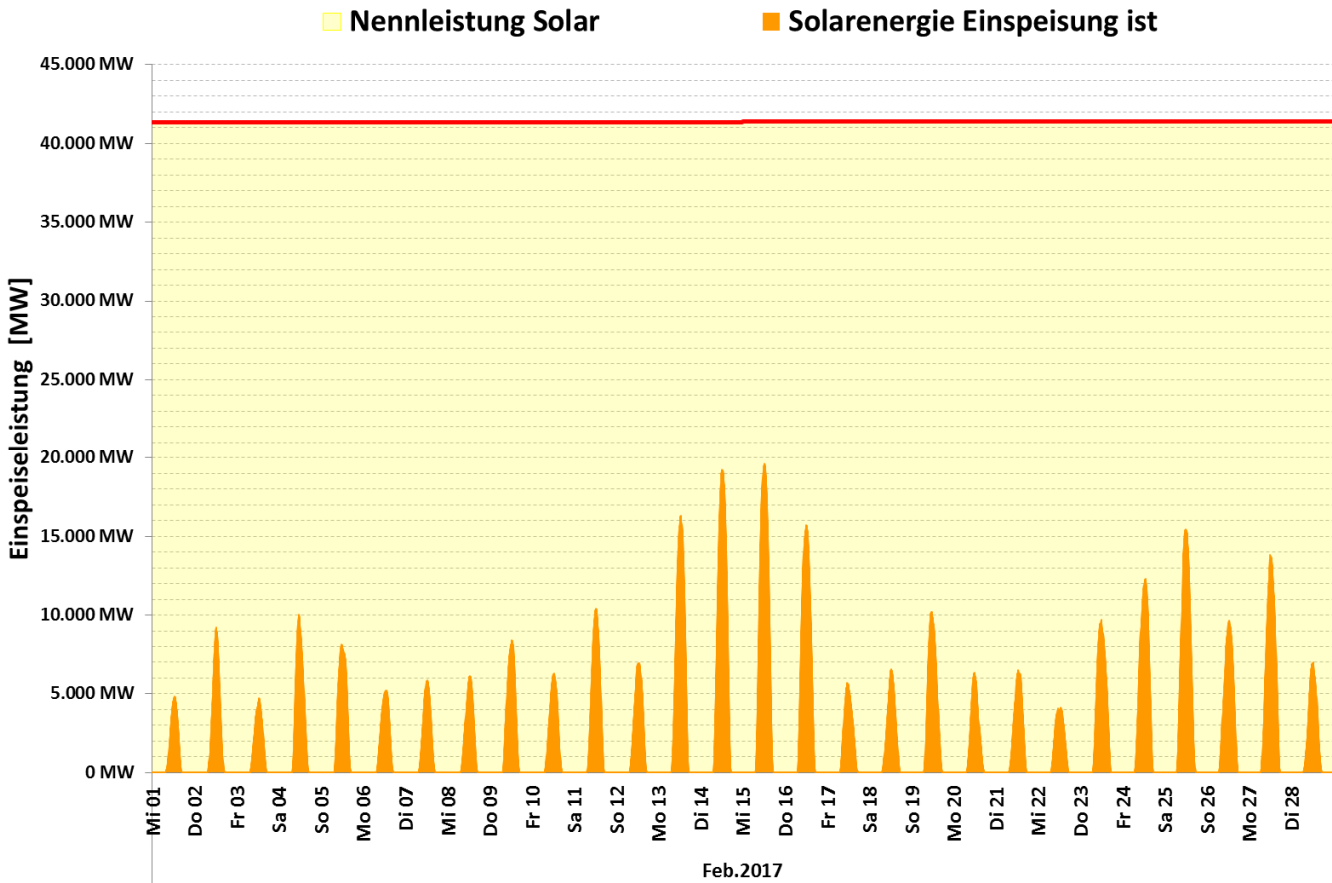
Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

Feb 2017

| | Kennzahlen Wind | Proz. der Nennleist. |
|------------------------|--------------------|-------------------------|
| inst. Nennleistung | 50.201MW | 100,0% |
| max. Einspeiseleistung | 37.923MW | 75,5% |
| Mittelwert | 14.603MW | 29,1% |
| min. Einspeiseleistung | 854,0MW | 1,70% |
| Summe | 9.813,0GWh | |

| Summe der erzeugten Energie | | 9.813GWh |
|---|----------|----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen | | |
| 0% bis 10% NL | 78,25 h | 11,6% |
| 11% bis 30% NL | 371,50 h | 55,3% |
| 31% bis 50% NL | 116,00 h | 17,3% |
| 51% bis 70% NL | 81,75 h | 12,2% |
| größer 70% | 24,50 h | 3,6% |
| Summe Stunden | 672,00 h | 100,0% |



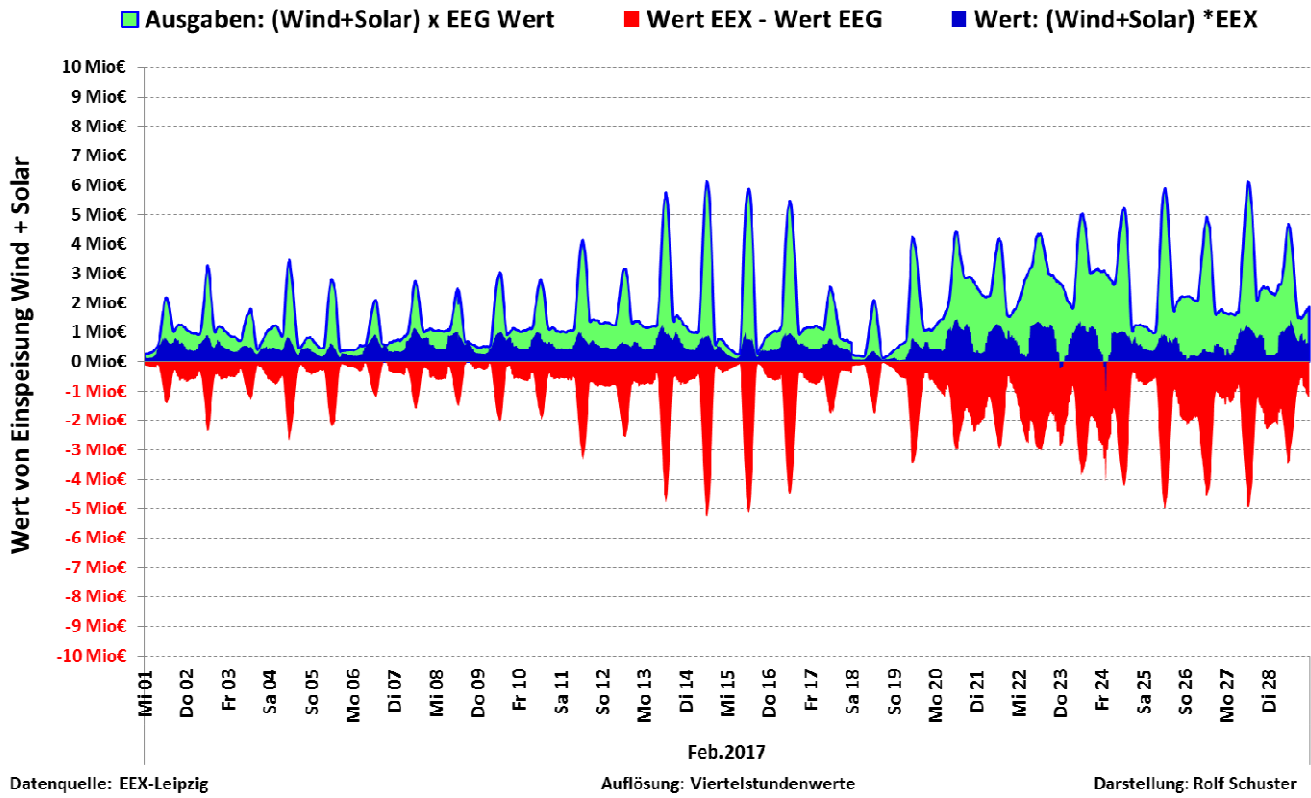
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

| Feb 2017 | Kennzahlen Solar | Proz. der Nennleist. |
|------------------------|------------------|----------------------|
| inst. Nennleistung | 41.396MW | 100,0% |
| max. Einspeiseleistung | 19.600MW | 47,3% |
| Mittelwert | 2.198MW | 5,3% |
| min. Einspeiseleistung | 0MW | 0,0% |
| Summe | 1.476,8GWh | |

| Summe der erzeugten Energie | | 1.477GWh |
|---|----------|----------|
| Verteilung der Einspeisung nach Klassen | | |
| Einsp. = 0 MW | 365,75 h | 54,4% |
| 1% bis 20% NL | 247,75 h | 36,9% |
| 21% bis 40% NL | 52,00 h | 7,7% |
| größer 40% | 6,50 h | 1,0% |
| Summe | 672,00 h | 100,0% |



| Feb.2017 | Wind + Solar EEG-Wert | Wind + Solar Börsenwert EEX | Differenz EEX-Wert - EEG-Wert | EEX Preis |
|------------|-----------------------|-----------------------------|-------------------------------|--------------|
| Max / h | 6.110.028,0 € | 1.455.223,6 € | | 88,18 €/MWh |
| Mittel / h | 1.877.135,8 € | 587.827,2 € | | 39,70 €/MWh |
| Min / h | 122.388,0 € | -987.418,0 € | | -27,08 €/MWh |
| Summe Mon. | 1.261.435.259,0 € | 395.019.869,1 € | -866.415.389,9 € | |

