

„Erneuerbare“ im September 15 – Außer hohen Spesen nicht viel gewesen

written by WebAdmin | 9. Oktober 2015

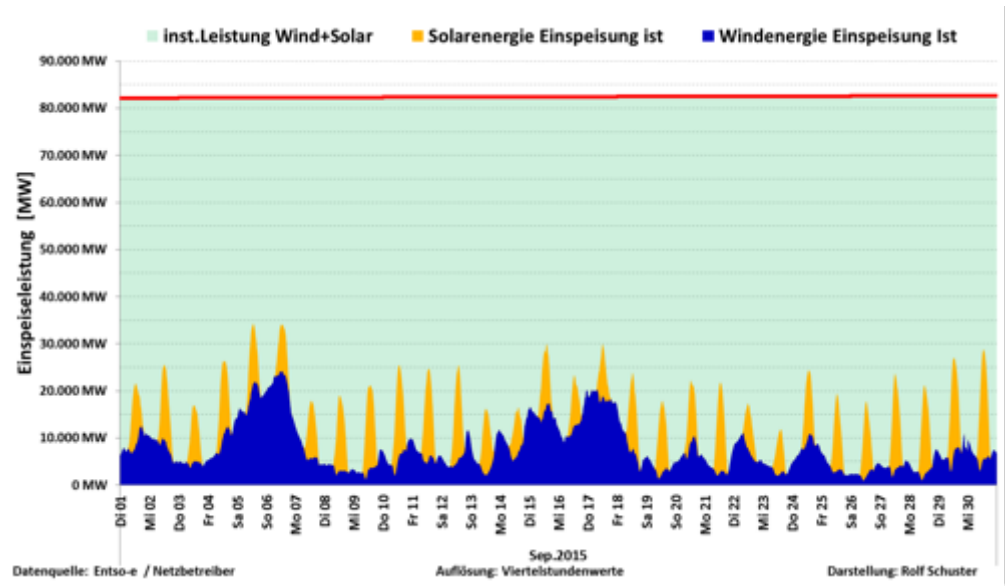
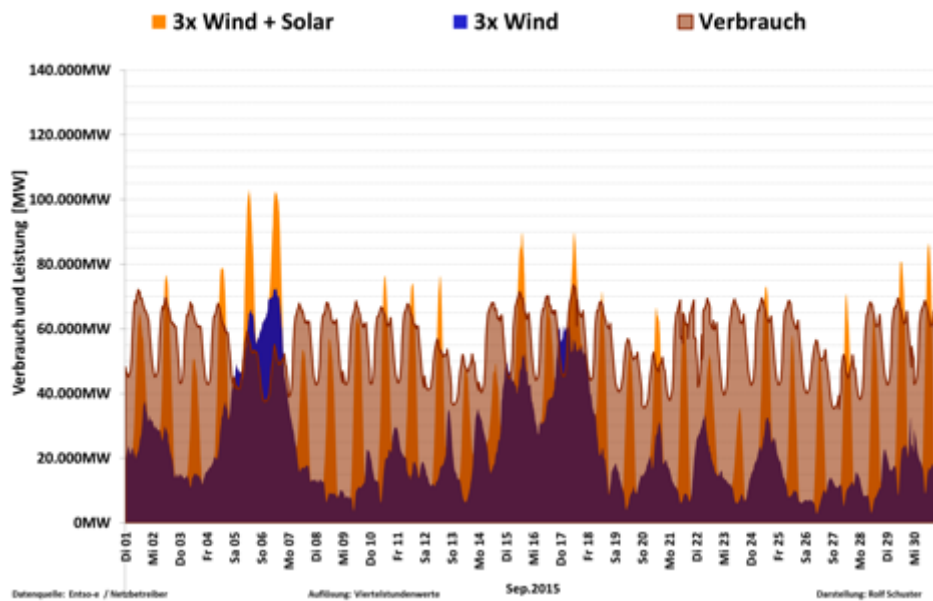
Mit der ihm eigenen Präzision hat Rolf Schuster die Septemberdaten der EEX ausgewertet. Einmal mehr zeigt sich dass die NIE nicht in der Lage sind, sicher und zuverlässig die benötigten Last-Leistungen abzuliefern. Ohne die viel geschmähten "schmutzigen" und von Abschaltung bedrohten Stromerzeuger mit fossilen Brennstoffen betrieben oder mittels Kernkraft würde das Wort des beliebten Bundespräsidenten Joachim Gauck vom "Dunkeldeutschland" schneller und "nachhaltiger" Wirklichkeit werden als von ihm gedacht.

Bild rechts: "Erneuerbare" Einspeisung vs. Bedarf im September 2015.
Daten EEX, Grafik R. Schuster

Auch bei einer angenommenen Verdreifachung der installierten NIE-Nennleistung würden diese Erzeuger nur an wenigen Tagen den Bedarf decken können. Doch die Kosten dafür würden weiter explodieren.

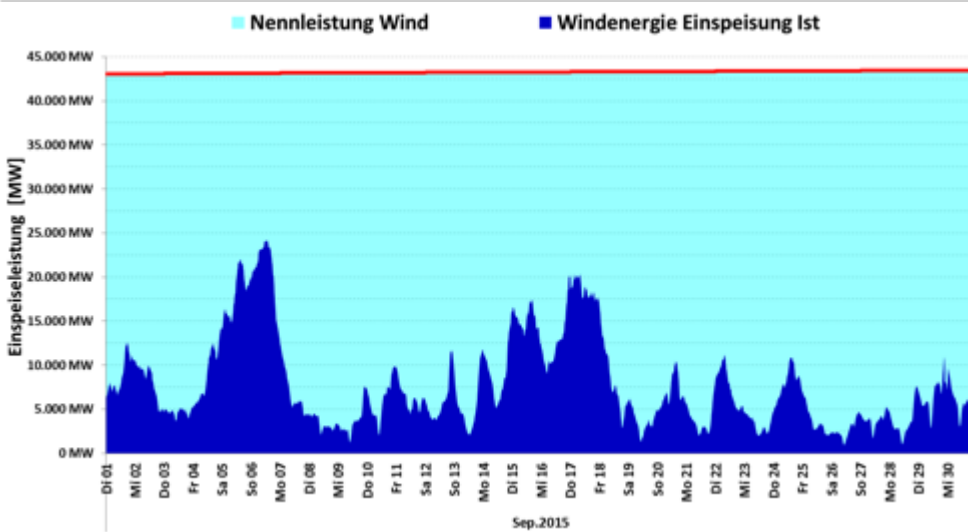
Sep 2015	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	
inst. Nennleistung		43.485MW	39.190MW	82.675MW	
Max	73.609MW	24.212MW	23.182MW	34.379MW	41,58%
Mittelwert	55.112MW	7.692MW	4.440MW	12.132MW	14,67%
Min	35.241MW	951MW	0MW	2.063MW	2,50%
Summe Monat	39.680GWh	5.538GWh	3.197GWh	8.735GWh	22,01%

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



Sep 2015	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	43.485MW	39.190MW	82.675MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	24.212MW	23.182MW	34.379MW	41,6%
Mittelwert	7.692MW	4.440MW	12.132MW	14,7%
min. Einspeiseleistung	951MW	0MW	2.063MW	2,50%
Summe	5.538GWh	3.197GWh	8.735GWh	

Summe der erzeugten Energie	8.735GWh	
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	285,75 h	39,7%
11% bis 20% NL	234,75 h	32,6%
21% bis 30% NL	153,00 h	21,3%
31% bis 40% NL	39,50 h	5,5%
größer 40%	7,00 h	1,0%
Summe	720,00 h	100,0%



Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

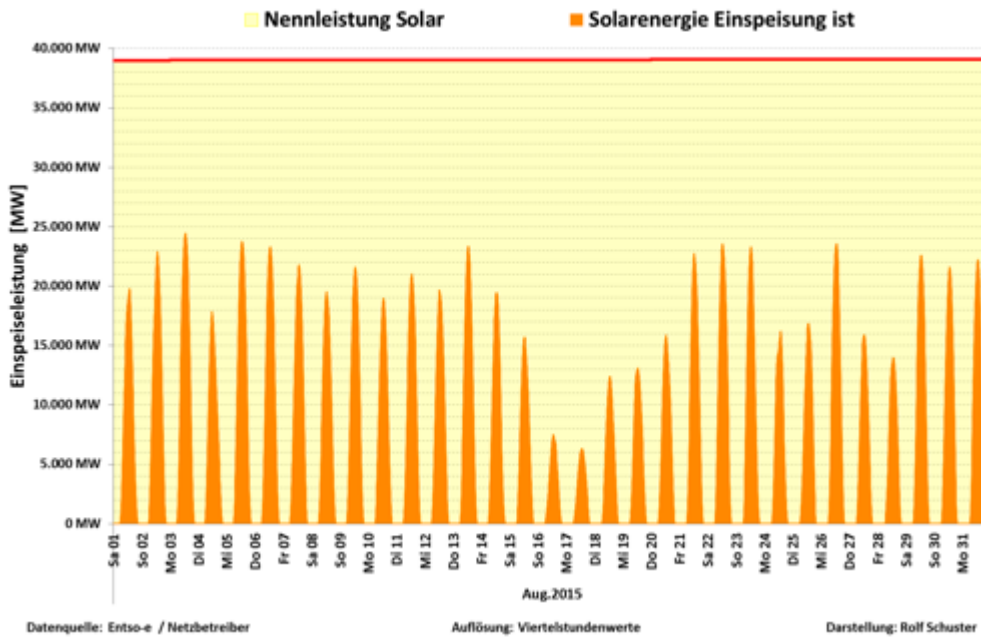
Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

Sep 2015

	Kennzahlen Wind	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	43.485MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	24.212MW	55,7%
Mittelwert	7.692MW	17,7%
min. Einspeiseleistung	951,0MW	2,19%
Summe	5.538,2GWh	

Summe der erzeugten Energie	5.538GWh	
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	207,00 h	28,8%
11% bis 30% NL	402,50 h	55,9%
31% bis 50% NL	95,50 h	13,3%
51% bis 70% NL	15,00 h	2,1%
größer 70%	0,00 h	0,0%
Summe Stunden	720,00 h	100,0%



Sep 2015

inst.

Nennleistung

Kennzahlen Solar
 Proz. der Nennleist.

39.190MW 100,0%

max.

Einspeiseleistung

23.182MW 59,2%

Mittelwert

4.440MW 11,3%

min.

Einspeiseleistung

0MW 0,0%

Summe

3.196,6GWh

Summe der erzeugten Energie 3.197GWh
 Verteilung der Einspeisung nach Klassen

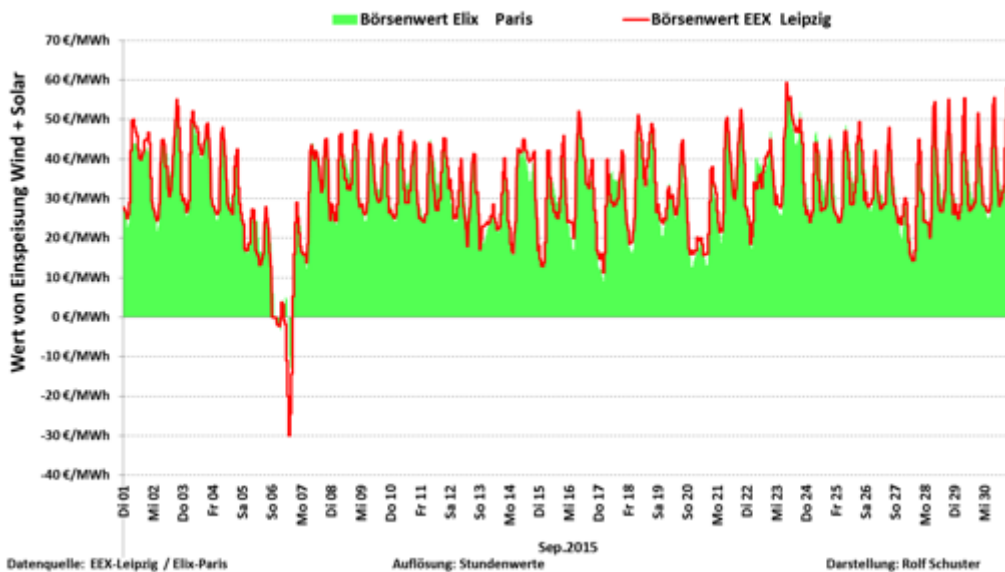
Einsp. = 0 MW 309,00 h 42,9%

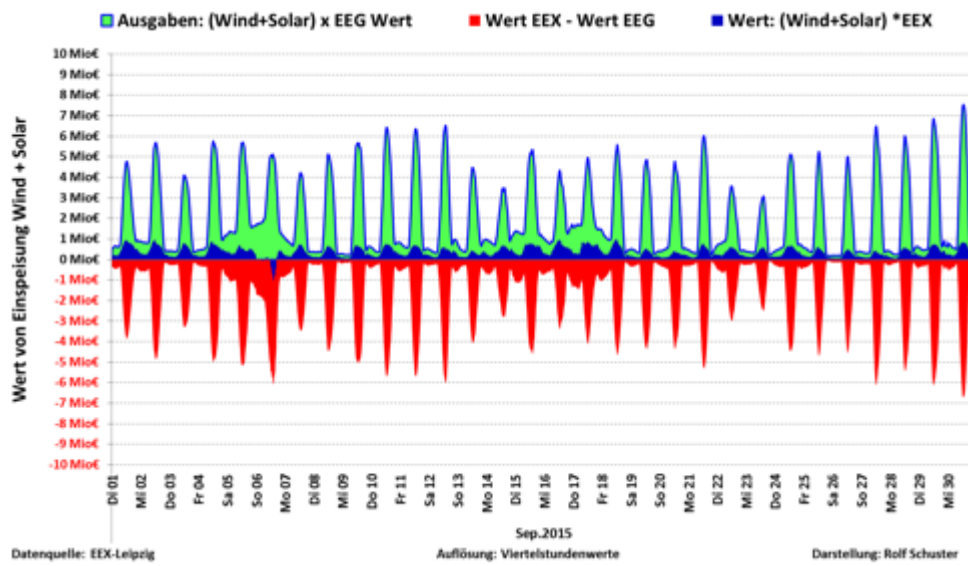
1% bis 20% NL 209,75 h 29,1%

21% bis 40% NL 153,75 h 21,4%

größer 40% 47,50 h 6,6%

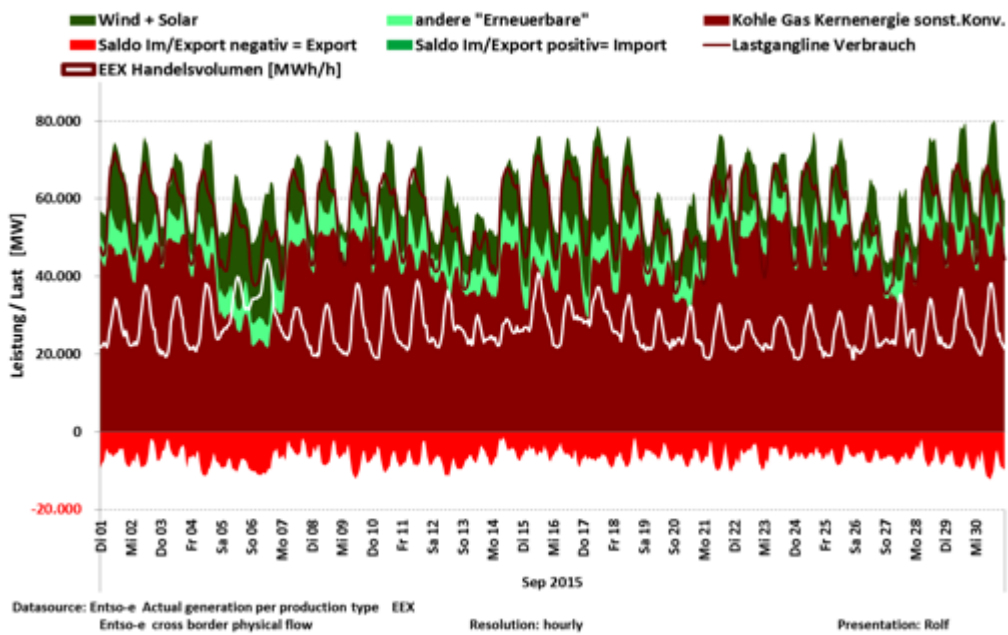
Summe 720,00 h 100,0%



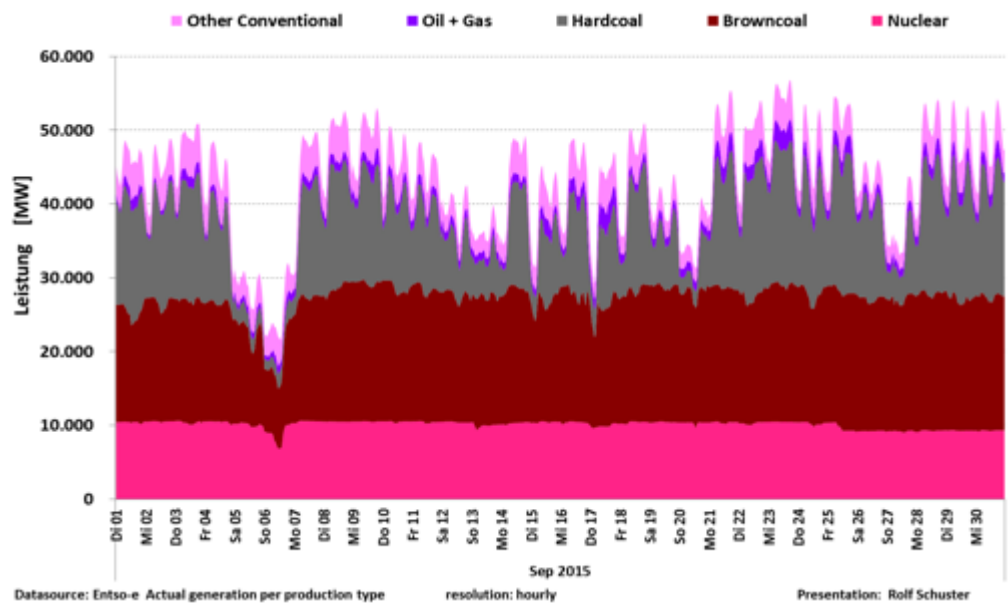


Sep.2015	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert EEG-Wert	- EEX Preis
Max / h	7.545.705,2 €	1.003.346,5 €		59,39 €/MWh
Mittel / h	2.000.256,1 €	356.751,5 €		31,88 €/MWh
Min /h	173.292,0 €	-1.010.077,6 €		-29,93 €/MWh
Summe Mon.	1.440.184.379,8 €	256.861.108,0 €	-1.183.323.271,8 €	

Über das Wochenende vom 04.09. bis 06.09. speisten Wind+Solarenergie „volle Pulle“ in das deutsche Stromnetz ein, ohne das eine hohe Verbrauchernachfrage vorhanden war.



Dies führte zu einer Leistungsanpassung der sogenannten Dinosaurierkraftwerke.



Trend 2015:

Das Jahr 2015 scheint sich zu einem „erfolgreichen“ Jahr für die „Erneuerbaren“ zu entwickeln.

