

PREZZI Week 10

Prezzo (€/MWh)	W09	W10	Var.%
PUN-Baseload	55,51	53,98	-2,8%
PUN-Peak	59,63	60,01	0,6%
PUN-Offpeak	53,22	50,62	-4,9%

Minimo orario	32,68
Massimo orario	94,20

Prezzo (€/MWh)	W09	W10	Var.%
NORD – Baseload	55,03	55,16	0,2%
NORD – Peak	59,87	62,39	4,2%
NORD – Offpeak	52,35	51,15	-2,3%
CNORD – Baseload	55,30	55,16	-0,3%
CNORD – Peak	59,87	62,39	4,2%
CNORD – Offpeak	52,35	51,15	-2,3%
CSUD – Baseload	55,30	53,80	-2,7%
CSUD – Peak	59,87	60,59	1,2%
CSUD – Offpeak	52,77	50,03	-5,2%
SUD – Baseload	52,05	43,70	-16,0%
SUD – Peak	51,21	40,89	-20,2%
SUD – Offpeak	52,51	45,26	-13,8%
SICI – Baseload	64,98	52,80	-18,7%
SICI – Peak	66,44	50,73	-23,6%
SICI – Offpeak	64,17	53,95	-15,9%
SARD – Baseload	54,73	53,80	-1,7%
SARD – Peak	58,36	60,59	3,8%
SARD – Offpeak	52,71	50,03	-5,1%

CCT
- 0,70
- 0,70
0,19
7,42
- 1,01
0,59

MERCATI INFRAGIORNALIERI (Agg. 10/03/2019)

Media dei Differenziali MGP - MI in valore assoluto

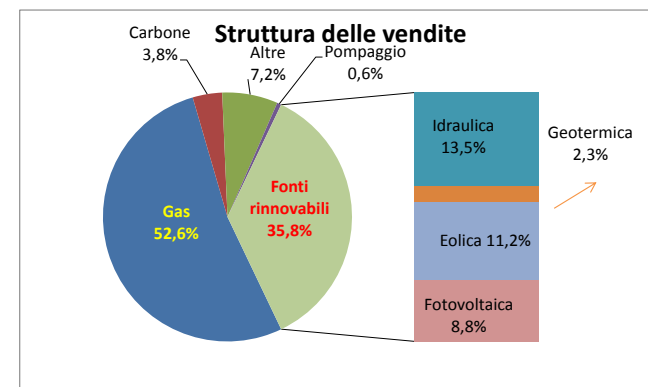
h	CNORD	CSUD	NORD	SARD	SICI	SUD
1	0,64	0,64	0,64	0,64	4,41	4,41
2	0,29	0,46	0,29	0,46	2,31	2,31
3	1,65	1,65	1,65	1,65	1,73	1,73
4	1,29	1,29	1,29	1,29	1,42	1,42
5	0,98	0,98	0,98	0,98	0,89	0,89
6	0,30	0,30	0,30	0,30	0,48	0,48
7	0,66	0,66	0,66	0,66	1,47	1,47
8	1,43	1,43	1,43	1,43	1,94	1,62
9	2,95	3,18	2,95	3,18	3,42	3,42
10	2,81	3,24	2,81	3,24	1,14	1,14
11	1,74	5,29	1,74	5,29	2,78	2,78
12	1,62	8,16	1,62	8,16	2,77	2,77
13	2,48	8,42	2,48	8,42	1,56	1,56
14	2,55	2,10	2,55	2,10	0,81	0,81
15	1,59	3,35	1,59	3,35	1,49	1,49
16	1,59	2,28	1,59	2,28	1,38	1,38
17	1,39	2,69	1,39	2,69	3,12	3,12
18	2,38	3,37	2,38	3,37	4,54	2,62
19	1,34	1,43	1,34	1,43	8,24	0,88
20	1,38	1,18	1,38	1,18	8,80	1,05
21	1,52	4,40	1,52	4,40	3,80	5,33
22	1,79	1,88	1,79	1,88	11,16	1,89
23	1,39	1,39	1,39	1,39	6,00	1,07
24	1,44	1,32	1,44	1,32	4,06	1,18

ITALIAN FUTURES EEX 08/03/2019

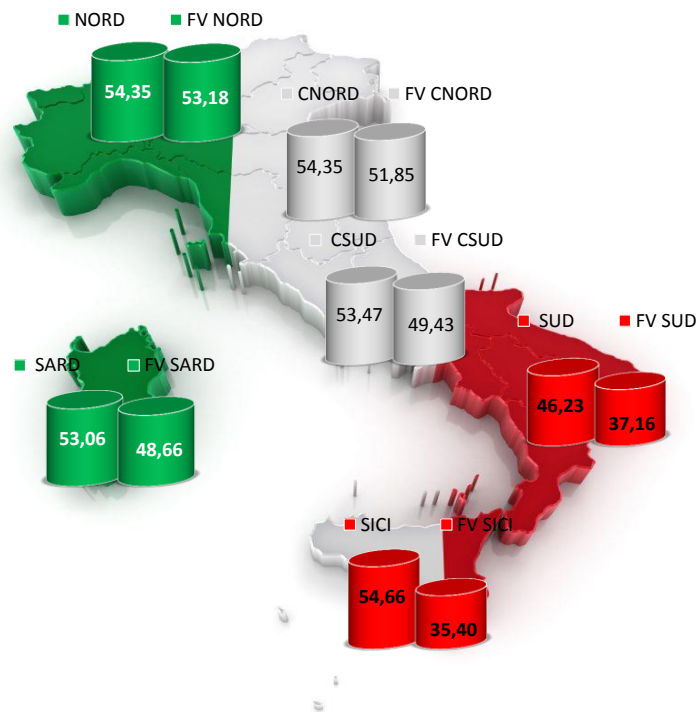
Prodotto	01-03-19	08-03-19	Var.
Baseload 2020	60,83	60,34	-0,81%
Peakload 2020	68,38	67,95	-0,63%
Baseload II Tr 2019	54,18	53,61	-1,05%
Peakload II Tr 2019	58,67	58,69	0,03%
Baseload Mar 2019	54,60	53,71	-1,63%
Peakload Mar 2019	59,70	58,57	-1,89%
Baseload Apr 2019	52,12	52,13	0,02%
Peakload Apr 2019	56,62	56,36	-0,46%

Volumi venduti per fonte

Fonte	MWh	Var.%
Fonti tradizionali	2.967.201	0,3%
Gas	2.451.636	2,3%
Carbone	178.762	-29,1%
Altre	336.803	8,9%
Fonti rinnovabili	1.668.960	-2,5%
Idraulica	628.026	-7,1%
Geotermica	108.347	0,2%
Eolica	520.203	1,0%
Solare	412.384	0,2%
Pompaggio	25.721	88,4%
TOTALE	4.661.882	-0,6%

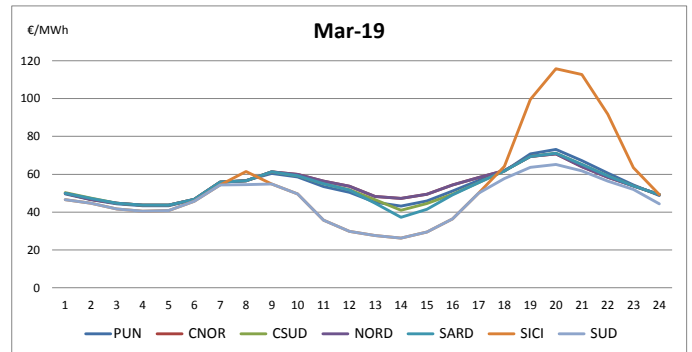
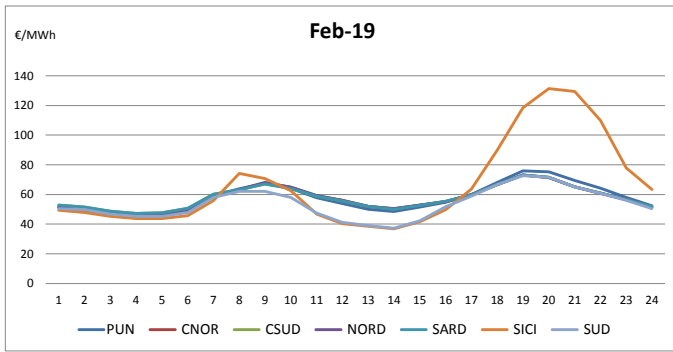


PREZZI 2019 al 10/03/2019

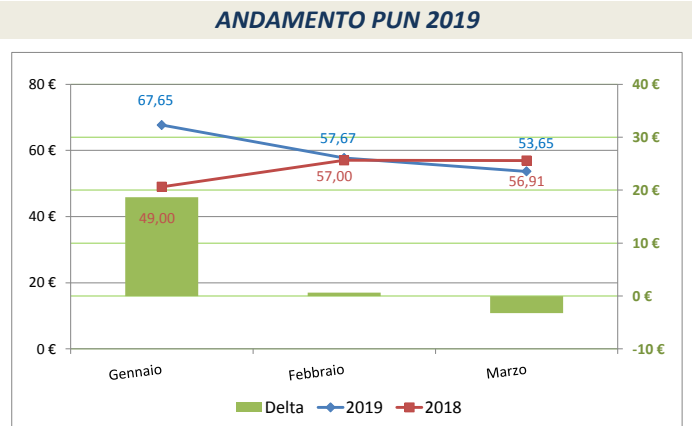
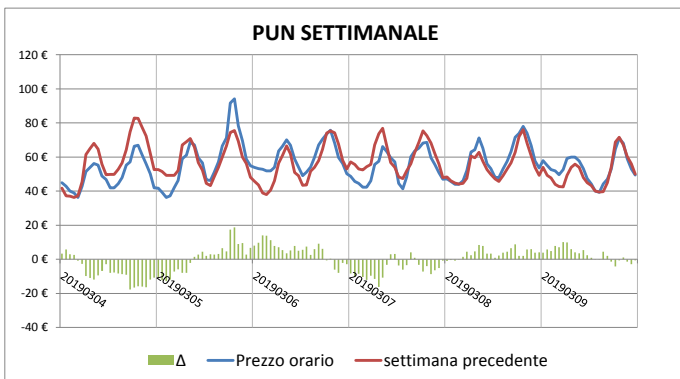


	PUN	NORD	FV NORD	FNORD	FV FNORD	CSUD	FV CSUD	SUD	FV SUD	SICI	FV SICI	SARD	FV SARD
Gennaio	67,65	67,61	71,00	67,54	71,25	65,56	64,44	63,75	61,84	78,39	67,86	65,42	66,96
Febbraio	57,67	57,28	54,56	57,24	55,60	57,66	55,69	53,62	46,84	65,71	45,87	57,65	55,55
Marzo	53,65	54,35	53,18	54,35	51,85	53,47	49,43	46,23	37,16	54,66	35,40	53,06	48,66
Aprile													
Maggio													
Giugno													
Luglio													
Agosto													
Settembre													
Ottobre													
Novembre													
Dicembre													
Media	61,57	61,50	60,33	61,45	60,91	60,60	53,90	57,10	49,28	69,81	51,02	60,48	57,97

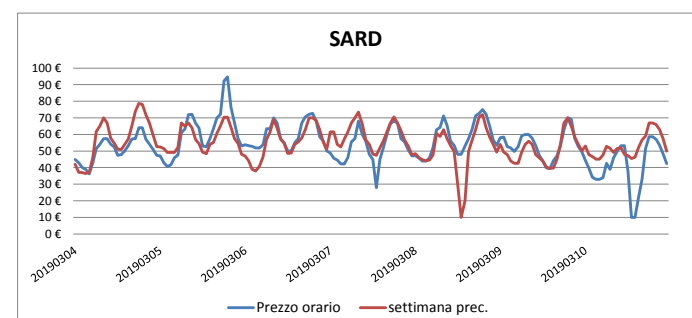
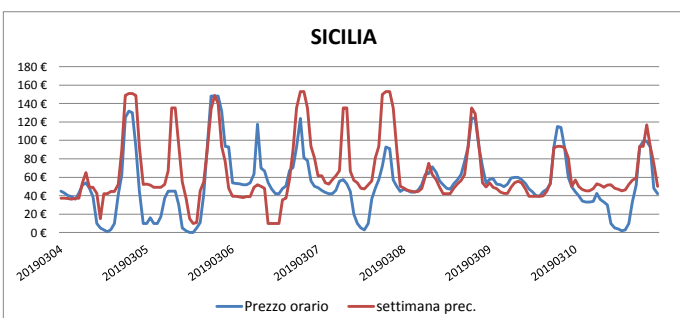
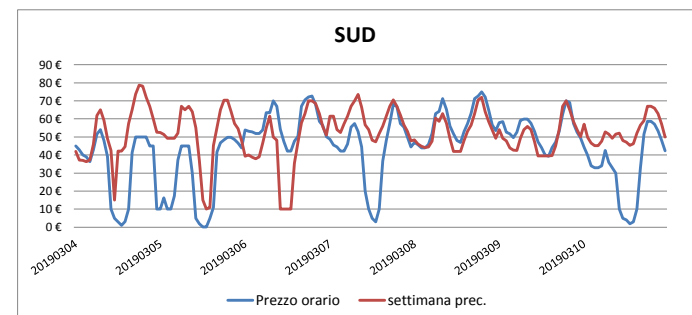
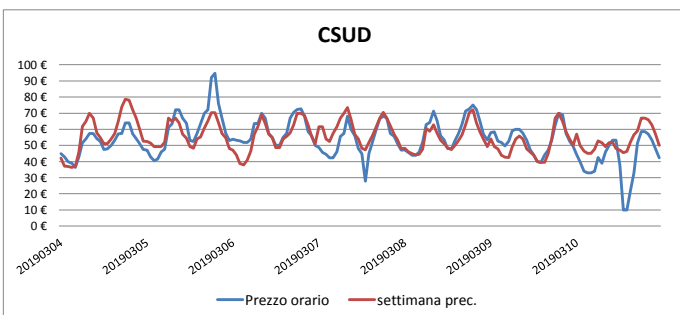
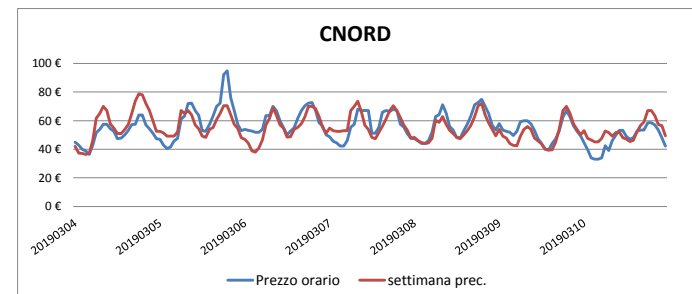
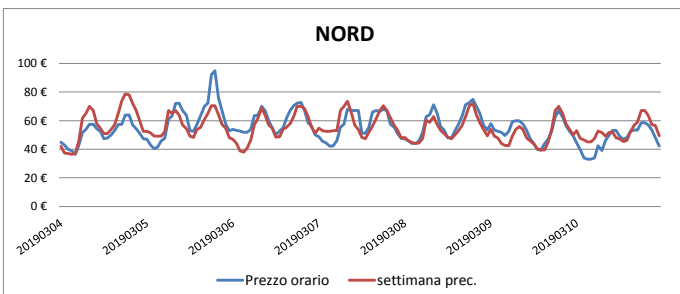
PREZZI MEDI MENSILI (Agg. 10/03/2019)



PREZZO D'ACQUISTO SETTIMANALE (Agg. 10/03/2019)



PREZZI ZONALI DI VENDITA SETTIMANALI (Agg. 10/03/2019)



Decreto Fer, ecco le richieste di chiarimento della Ue

Non solo il nodo idroelettrico. Nel documento di risposta sul decreto Fer inviato lo scorso 26 febbraio all'Italia dalla Commissione Ue, che QE ha potuto consultare, figurano ben 38 punti. E alcune delle richieste di Bruxelles non appaiono solo formali: si va dall'inclusione del FV all'esclusione della geotermia, dalle possibili disparità di trattamento tra impianti pubblici e privati al ruolo dei Ppa. Un primo "pacchetto" di osservazioni riguarda il perimetro della misura. Innanzitutto il documento chiede di giustificare l'inclusione del FV nel regime di aiuti, dal momento che nella decisione dell'aprile 2016 con cui era stato concesso il via libera al precedente decreto si affermava che "gli impianti fotovoltaici con autoconsumo sono economicamente sostenibili senza incentivi".

Bruxelles chiede poi giustificazioni sull'esclusione dal nuovo decreto delle fonti comprese nel provvedimento del 2016, con particolare riferimento alla geotermia. Poi c'è il capitolo idro. Bruxelles vuole innanzitutto sapere il motivo dell'ammissione agli incentivi dei soli impianti di nuova costruzione di cui all'art. 4 comma 3 lettera b) del decreto 23 giugno 2016 (quelli fino a 250 kW che rispettano le norme sul "deflusso minimo vitale"). Poi il documento cita le osservazioni di terzi riguardo all'esclusione di impianti che pure rispettano i requisiti della direttiva Acque (Dga). Infine si chiede di chiarire perché le limitazioni riguardano solo gli impianti nuovi e non i rifacimenti.

La Ue vuole poi una serie di chiarimenti sui meccanismi di riallocazione degli incentivi nonché sull'esclusione dagli aiuti dei progetti per i quali il Gse abbia svolto attività di supporto, sottolineando una possibile disparità di trattamento con i progetti delle PA che non sono soggetti a tale divieto.

Ppa, accordo Enel-Bbva in Spagna

A seguito della firma di un contratto Power purchase agreement (Ppa) con Bbva, Enel Green Power España realizzerà un parco eolico da 34,64 MW che, con una produzione di circa 80 GWh all'anno, assicurerà il 30% del fabbisogno di elettricità della banca in Spagna. Il restante 70% sarà fornito da Endesa mediante forniture da rinnovabili basate su certificati verdi.

I lavori di costruzione del parco eolico, che sorgerà a Villamayor de Gállego nei pressi di Saragozza, inizieranno il prossimo luglio per arrivare all'avvio di tutti i 10 aerogeneratori dell'impianto l'anno prossimo, informa Bbva. La produzione sarà venduta "a prezzo fisso, con un risparmio annuo per la banca di circa il 15,6%".

Il Ppa si inquadra negli impegni a livello mondiale di Bbva, che prevedono al 2025 una riduzione delle emissioni di CO2 del 68% e un aumento della quota di consumi elettrici coperta da Fer fino al 70%. Enel Green Power ha firmato un Ppa anche con la filiale messicana Bbva Bancomer, alla quale assicura in questo modo l'80% del fabbisogno elettrico.

Eolico offshore, entro fine anno il primo parco italiano (e del Mediterraneo)

Entrerà in funzione entro la fine di quest'anno il primo parco eolico offshore italiano e del Mediterraneo, che sorgerà nella rada esterna del porto di Taranto.

Renexia (gruppo Toto) ha infatti sottoscritto con Natixis un accordo di finanziamento da 82 milioni di euro e assegnato a Senvion il contratto per la fornitura di 10 turbine 3.0M122 per un totale di 30 MW che saranno installate a una profondità d'acqua compresa tra 3 e 18 metri.

Strategia al 2050, cinque Paesi (senza l'Italia) chiedono 100% Fer

Spagna, Austria, Irlanda, Lussemburgo e Lituania hanno criticato la Commissione europea per non aver incluso nella Strategia di decarbonizzazione al 2050 uno scenario per arrivare a metà secolo con il 100% da rinnovabili nei settori energia, trasporti e riscaldamento-raffreddamento. Le critiche, ha reso noto il ministro dell'Energia del Lussemburgo Claude Turmes, sono state espresse ieri dai cinque Paesi in occasione del Consiglio Energia.

Fv, nuove istruzioni sul fine vita

La sezione permette ai titolari di impianti fotovoltaici di predisporre le comunicazioni di manutenzione e ammodernamento tecnologico in modo più agevole.

Le nuove funzionalità consentono la visualizzazione delle quote a garanzia trattenute dal Gse, destinate ad assicurare la copertura dei costi di gestione dei rifiuti di apparecchiature elettriche ed elettroniche (Raee) derivanti da pannelli fotovoltaici, ai sensi dell'articolo 40 del Dlgs 49/2014 e delle "Istruzioni Operative per la gestione e lo smaltimento dei pannelli fotovoltaici incentivati".

I soggetti responsabili degli impianti fotovoltaici incentivati in Conto energia, di tipologia professionale (potenza nominale superiore o uguale a 10 kW) ed entrati in esercizio negli anni 2006, 2007 e 2008, potranno quindi consultare le quote in corso di trattenimento nella nuova sezione del Portale, ove è disponibile anche il Manuale Utente dell'applicazione.

Fv, Axpo Italia in dirittura d'arrivo sui primi 150 MW di contratti Ppa

Nel corso di quest'anno Axpo Italia dovrebbe concludere contratti di compravendita di energia di lungo termine (Ppa) su nuovi impianti fotovoltaici in Italia per i primi 150 MW circa sul totale di 300 MW previsti dall'accordo quadro con European Energy annunciato in gennaio. Lo apprende la Staffetta da una fonte vicina al dossier.

Nello specifico gli accordi riguardano due progetti. Il primo, conferma la fonte, sarà quello di Troia, in provincia di Foggia, potenza complessiva prevista 123 MW, di recente acquisito appunto da European Energy.

L'eolico intelligente secondo Google: primi risultati dei test con reti neurali

L'intelligenza artificiale applicata all'eolico: è Google a sperimentare l'utilizzo di reti neurali per migliorare le prestazioni delle energie rinnovabili.

Il colosso di Mountain View in un recente post sul suo blog ha comunicato i primi risultati emersi dai test iniziati lo scorso anno su 700 MW di parchi eolici negli Stati Uniti. Impianti su cui Google sta facendo "girare" gli algoritmi di machine learning (apprendimento automatico) sviluppati da DeepMind, azienda inglese specializzata in sistemi d'intelligenza artificiale acquisita da Google nel 2014. L'obiettivo di questo progetto è gestire la variabilità produttiva dell'eolico: l'energia elettrica generata dalle turbine, infatti, è influenzata da diversi fattori ambientali e meteorologici che a loro volta determinano una maggiore o minore ventosità dei siti nei differenti periodi dell'anno.

Così, basandosi su una serie di dati storici e previsionali sulle condizioni meteo e sull'efficienza degli aerogeneratori, gli algoritmi di autoapprendimento neurale consentono di predire l'output elettrico effettivo di un dato parco eolico con circa 36 ore d'anticipo.

In pratica, chi gestisce un impianto è in grado di sapere quanta energia potrà essere immessa in rete il giorno seguente, quindi può pianificare con maggiore precisione il contributo della fonte eolica su base oraria-giornaliera, in modo da aumentare la stabilità e sicurezza delle forniture.