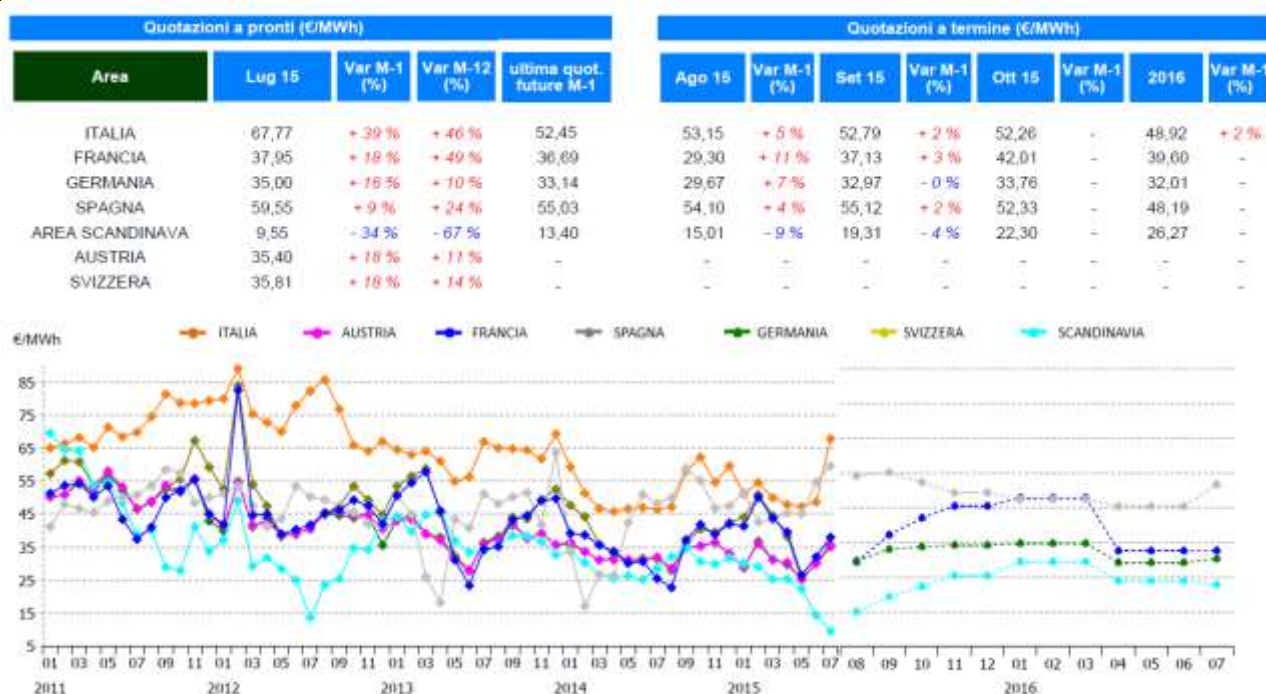


## TENDENZE DI PREZZO SULLE BORSE ELETTRICHE EUROPEE – luglio 2015

Confermano la generale tendenza rialzista osservata già in giugno le principali borse elettriche europee le quali, in virtù della crescita dei consumi legati all'aumento delle temperature, si portano sui livelli più elevati degli ultimi tre mesi (Germania/Francia 35/38 €/MWh, +16/+18%). Quanto alla borsa italiana, in particolare, il forte aumento stagionale della domanda – giunta sul valore massimo degli ultimi due anni – e l'aumento del costo del gas naturale, combustibile di riferimento per il parco di produzione nazionale, hanno favorito il picco descritto a luglio, in ragione del quale il PUN si è attestato a 68 €/MWh, guadagnando ben 20 €/MWh sulla quotazione dello scorso mese (massimo da dicembre 2013). Dinamica contrapposta si osserva sulla borsa scandinava che, al terzo calo congiunturale consecutivo, si attesta sul livello più basso da oltre dieci anni (10 €/MWh, -34%). In ambito PCR, sale al massimo da settembre 2012 anche il prezzo della zona Nord (70 €/MWh, +44%), prezzo italiano di riferimento per il market coupling, che nel mese di luglio registra una maggiore convergenza con gli altri prezzi dell'area IBMC esclusivamente sulla direttrice Italia-Slovenia (36%, +20 p.p. vs 1/4% rispettivamente con Austria e Francia).

**Figura 1: Borse elettriche, quotazioni mensili spot e a termine. Media aritmetica**

Fonte: Thomson-Reuters



Quanto ai volumi scambiati su borsa, infine, il gruppo Epex si conferma l'exchange con maggior liquidità, registrando peraltro un aumento tendenziale del 5%, generato principalmente dall'evoluzione positiva degli scambi gestiti in Francia (Epex 34 TWh, +5%; Epex France 9 TWh, +49%). Seguono Nord Pool con 25 TWh (+5%) e le due borse mediterranee, entrambe in costante ripresa da oltre tre mesi (Italia 19 TWh, +7%; Spagna 17 TWh, +4%).

# TENDENZE DI PREZZO SULLE BORSE ELETTRICHE EUROPEE – luglio 2015

Figura 2: Borse europee, volumi annuali e mensili sui mercati spot

Fonte: Thomson-Reuters

Volumi a pronti (TWh)			
Area	Lug 15	Var M-1 (%)	Var M-12 (%)
ITALIA	18,9	+ 15 %	+ 7 %
FRANCIA	8,9	+ 2 %	+ 49 %
GERMANIA	22,0	+ 7 %	+ 6 %
SPAGNA	16,7	+ 12 %	+ 4 %
AREA SCANDINAVA	25,3	- 3 %	+ 5 %
AUSTRIA	0,7	+ 2 %	+ 18 %
SVIZZERA	2,0	+ 2 %	+ 22 %

