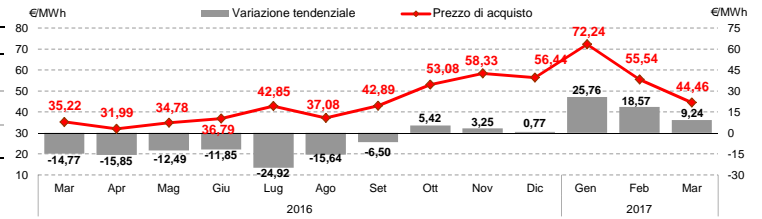


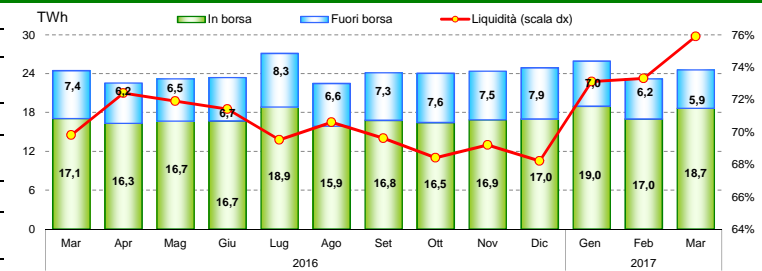
## Prezzo medio di acquisto

€/MWh	Media		Variazione	
	2017	2016	%	Assoluta
<b>Baseload</b>	<b>44,46</b>	<b>35,22</b>	<b>+26,2%</b>	<b>+9,24</b>
Picco	47,60	38,47	+23,7%	+9,13
Fuori picco	42,61	33,43	+27,5%	+9,18
Minimo orario	21,43	10,94		
Massimo orario	102,18	87,46		



## Volumi offerti, venduti e acquistati

		Totale	Media	Var
		MWh	MWh	%
<b>Offerte</b>	Nazionale	37.957.731	51.087	-4,8%
	Estero	5.349.222	7.199	+8,5%
	<b>Totale</b>	<b>43.306.953</b>	<b>58.287</b>	<b>-3,3%</b>
<b>Vendite</b>	Nazionale	19.390.871	26.098	-1,1%
	Estero	5.193.683	6.990	+7,0%
	<b>Totale</b>	<b>24.584.554</b>	<b>33.088</b>	<b>+0,5%</b>
<b>Acquisti</b>	Nazionale	24.160.435	32.517	+0,7%
	Estero	424.118	571	-11,0%
	<b>Totale</b>	<b>24.584.554</b>	<b>33.088</b>	<b>+0,5%</b>



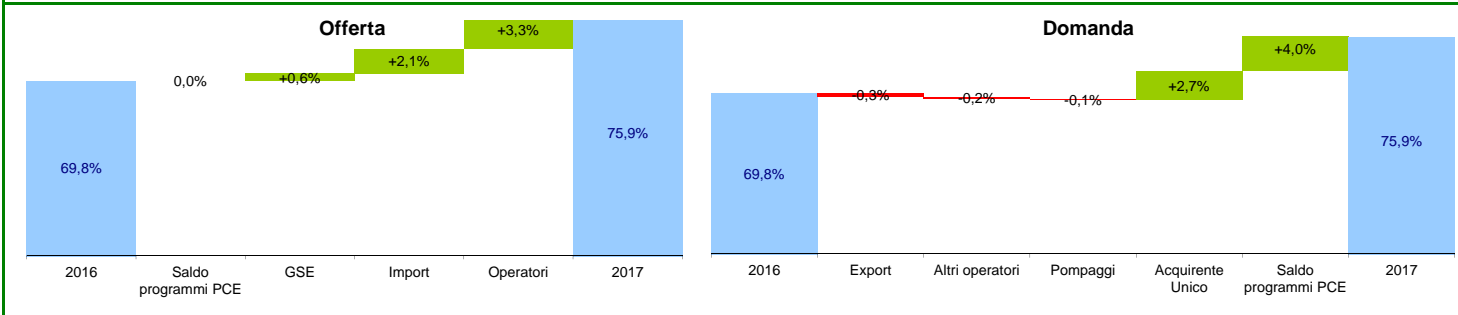
## Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>18.660.346</b>	<b>25.115</b>	<b>+9,2%</b>	<b>75,9%</b>
Operatori	10.736.186	14.450	+8,7%	43,7%
GSE	3.148.535	4.238	+5,8%	12,8%
Zone estere	4.775.625	6.427	+12,7%	19,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>5.924.208</b>	<b>7.973</b>	<b>-19,7%</b>	<b>24,1%</b>
Zone estere	418.058	563	-32,6%	1,7%
Zone nazionali	5.506.150	7.411	-18,6%	22,4%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>24.584.554</b>	<b>33.088</b>	<b>+0,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>18.722.399</b>	<b>25.198</b>	<b>-7,9%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>43.306.953</b>	<b>58.287</b>	<b>-3,3%</b>	

## Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>18.660.346</b>	<b>25.115</b>	<b>+9,2%</b>	<b>75,9%</b>
Acquirente Unico	4.273.306	5.751	+18,6%	17,4%
Altri operatori	9.186.750	12.364	-0,1%	37,4%
Pompaggi	553	1	-96,2%	0,0%
Zone estere	396.167	533	-16,8%	1,6%
Saldo programmi PCE	4.803.570	6.465	+26,3%	19,5%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>5.924.208</b>	<b>7.973</b>	<b>-19,7%</b>	<b>24,1%</b>
Zone estere	27.951	38	-	0,1%
Zone nazionali Acquirente Unico	494.020	665	-66,8%	2,0%
Zone nazionali altri operatori	10.205.807	13.736	+5,3%	41,5%
Saldo programmi PCE	-4.803.570	-6.465	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>24.584.554</b>	<b>33.088</b>	<b>+0,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>550.309</b>	<b>741</b>	<b>-63,9%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>25.134.863</b>	<b>33.829</b>	<b>-3,3%</b>	

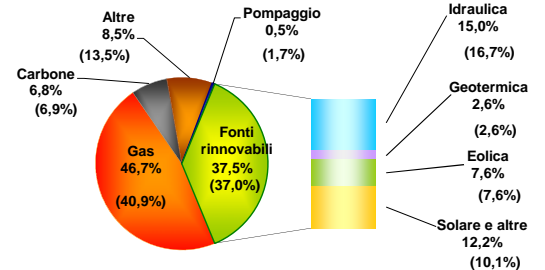
## Liquidità - evoluzione strutturale



## Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>12.025.498</b>	<b>16.185</b>	<b>-2</b>	<b>-0,0%</b>	<b>62,0%</b>
Gas	9.057.013	12.190	+1.387	+12,8%	46,7%
Carbone	1.311.439	1.765	-58	-3,2%	6,8%
Altre	1.657.046	2.230	-1.330	-37,4%	8,5%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>7.265.463</b>	<b>9.779</b>	<b>+7</b>	<b>+0,1%</b>	<b>37,5%</b>
Idraulica	2.911.093	3.918	-490	-11,1%	15,0%
Geotermica	501.431	675	-7	-1,0%	2,6%
Eolica	1.478.840	1.990	-17	-0,8%	7,6%
Solare e altre	2.374.100	3.195	+521	+19,5%	12,2%
<b>Pompaggio</b>	<b>99.909</b>	<b>134</b>	<b>-308</b>	<b>-69,6%</b>	<b>0,5%</b>
<b>Totale</b>	<b>19.390.871</b>	<b>26.098</b>	<b>-303</b>	<b>-1,1%</b>	<b>100,0%</b>

## Struttura delle vendite

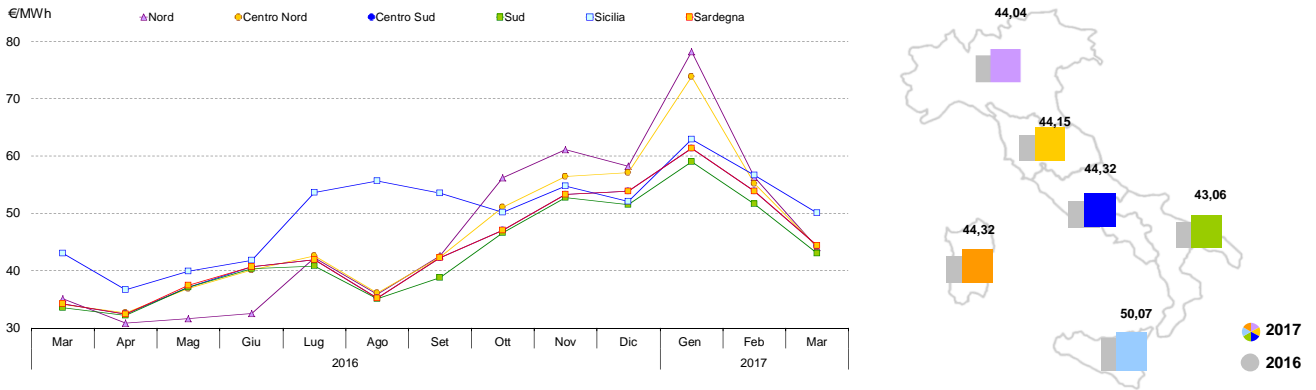


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

### Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
<b>Baseload</b>	<b>44,04</b>	+25,3%	<b>44,15</b>	+29,3%	<b>44,32</b>	+29,7%	<b>43,06</b>	+28,5%	<b>50,07</b>	+16,3%	<b>44,32</b>	+29,7%
Picco	47,80	+21,3%	47,81	+29,5%	47,18	+27,8%	43,98	+24,7%	49,92	+21,8%	47,18	+27,8%
Fuori picco	41,82	+27,5%	41,99	+28,8%	42,62	+30,5%	42,51	+30,6%	50,16	+13,5%	42,62	+30,5%
Minimo orario	25,35		11,00		11,00		11,00		11,00		11,00	
Massimo orario	108,10		108,10		108,10		87,56		91,54		108,10	
<b>CCT</b>	<b>0,42</b>		<b>0,31</b>		<b>0,15</b>		<b>1,41</b>		<b>-5,61</b>		<b>0,15</b>	

### Prezzi zonali di vendita



### Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	<b>Totale</b>	<b>19.832.845</b>	-4,4%	<b>2.744.367</b>	-1,8%	<b>3.908.663</b>	-13,5%	<b>7.022.839</b>	+3,4%	<b>3.074.529</b>	-6,7%	<b>1.374.488</b>	-19,7%
	Media	26.693	-1,234	3.694	-68	5.261	-819	9.452	+309	4.138	-296	1.850	-453
<b>Vendite</b>	<b>Totale</b>	<b>9.360.267</b>	+8,1%	<b>1.804.931</b>	+4,3%	<b>2.452.809</b>	-2,1%	<b>4.148.629</b>	-11,3%	<b>957.174</b>	-31,3%	<b>667.060</b>	+2,2%
	Media	12.598	+944	2.429	+101	3.301	-70	5.584	-710	1.288	-586	898	+19
<b>Acquisti</b>	<b>Totale</b>	<b>13.558.871</b>	+2,0%	<b>2.649.886</b>	+10,9%	<b>3.894.522</b>	+1,0%	<b>1.898.580</b>	-20,8%	<b>1.435.320</b>	+6,2%	<b>723.255</b>	+2,2%
	Media	18.249	+357	3.566	+351	5.242	+53	2.555	-672	1.932	+112	973	+21

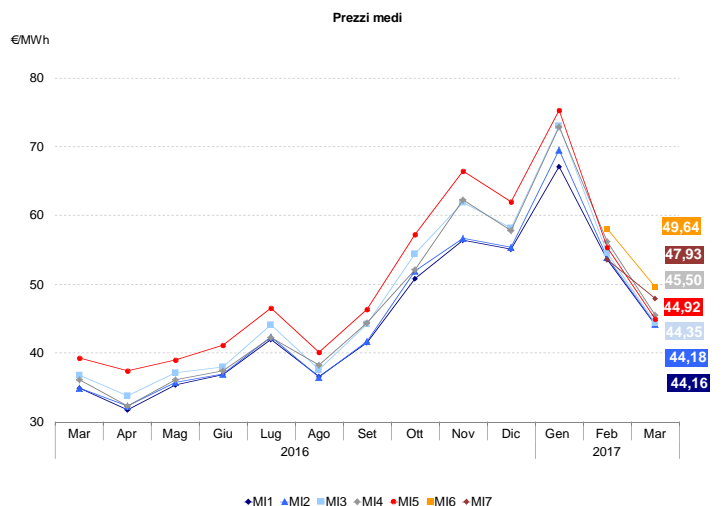
### Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>8.482</b>	+19,0%	<b>913</b>	+8,2%	<b>1.986</b>	-2,4%	<b>3.567</b>	-23,9%	<b>683</b>	-31,8%	<b>554</b>	+12,1%
Gas	6.682	+32,7%	856	+18,2%	751	-9,3%	2.905	-3,8%	623	-18,7%	373	-13,9%
Carbone	642	-20,4%	-	-	1.039	+3,8%	-	-	-	-	84	+460,0%
Altre	1.158	-9,9%	57	-52,4%	195	-5,2%	662	-60,3%	60	-74,5%	97	+109,7%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>4.041</b>	-2,0%	<b>1.516</b>	+2,1%	<b>1.256</b>	-3,4%	<b>2.016</b>	+25,4%	<b>605</b>	-30,6%	<b>344</b>	-10,5%
Idraulica	2.306	-9,8%	476	-7,3%	514	-17,2%	447	+2,4%	111	-47,0%	64	-9,2%
Geotermica	-	-	675	-1,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	9	+1,3%	22	-12,7%	372	-4,2%	1.078	+33,4%	330	-38,6%	180	-24,9%
Solare e altre	1.726	+10,9%	343	+30,0%	370	+27,0%	491	+35,5%	165	+30,6%	101	+34,3%
<b>Pompaggio</b>	<b>75</b>	-81,6%	-	-	<b>59</b>	+67,4%	-	-	<b>0</b>	-	-	-100,0%
<b>Totale</b>	<b>12.598</b>	+8,1%	<b>2.429</b>	+4,3%	<b>3.301</b>	-2,1%	<b>5.584</b>	-11,3%	<b>1.288</b>	-31,3%	<b>898</b>	+2,2%

## Mercato Infragiornaliero

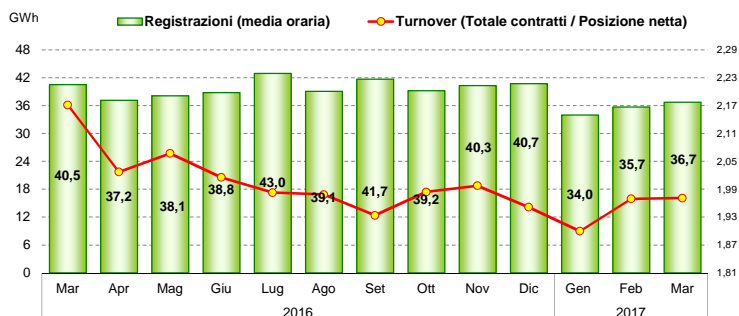
Marzo 2017

	Prezzo medio di acquisto			Volumi		
	€/MWh		Totale	MWh		variazione
	2017	variazione		Media	variazione	
<b>MGP</b> (1-24 h)	<b>44,46</b>	+26,2%	<b>24.584.554</b>	<b>33.088</b>	+0,5%	
<b>MI1</b> (1-24 h)	<b>44,16</b>	+26,5% (-0,7%)	<b>1.295.258</b>	<b>1.743</b>	-8,7%	
<b>MI2</b> (1-24 h)	<b>44,18</b>	+26,5% (-0,6%)	<b>506.409</b>	<b>682</b>	-21,4%	
<b>MI3</b> (5-24 h)	<b>44,35</b>	-	<b>183.673</b>	<b>297</b>	-	
<b>MI4</b> (9-24 h)	<b>45,50</b>	-	<b>69.458</b>	<b>140</b>	-	
<b>MI5</b> (13-24 h)	<b>44,92</b>	-	<b>78.571</b>	<b>212</b>	-	
<b>MI6</b> (17-24 h)	<b>49,64</b>	-	<b>159.317</b>	<b>645</b>	-	
<b>MI7</b> (21-24 h)	<b>47,93</b>	-	<b>41.118</b>	<b>334</b>	-	

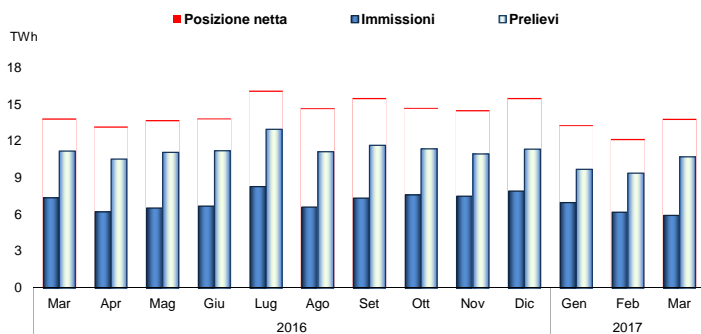


Tra parentesi lo scarto con i prezzi su MGP negli stessi periodi rilevanti (ore)

MWh	Transazioni registrate			
	Totale	Media	Variazione	Struttura
Baseload	6.617.749	8.907	-18,3%	24,3%
Off Peak	189.443	255	-46,4%	0,7%
Peak	170.304	229	-72,8%	0,6%
Week-end	-	-	-	-
Totale Standard	6.977.495	9.391	-23,1%	25,6%
Totale Non standard	19.709.782	26.527	-4,4%	72,3%
<b>PCE bilaterali</b>	<b>26.687.278</b>	<b>35.918</b>	<b>-10,1%</b>	<b>97,9%</b>
MTE	71.222	96	-81,5%	0,3%
CDE	-	-	-	-
MPEG	510.083	687	-	1,9%
<b>Totale PCE</b>	<b>27.268.583</b>	<b>36.701</b>	<b>-9,4%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Posizione netta</b>	<b>13.833.552</b>	<b>18.619</b>	<b>-0,2%</b>	



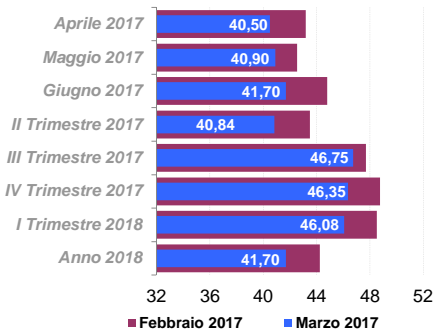
	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	8.435.679	-8,2%	10.841.897	-3,1%
di cui con indicazione di prezzo	4.030.304	9,4%	13.517	314,2%
Rifiutati	2.511.471	39,2%	114.119	900102,2%
di cui con indicazione di prezzo	2.511.135	40,6%	-	-100,0%
<b>Registrati</b>	<b>5.924.208</b>	<b>-19,7%</b>	<b>10.727.778</b>	<b>-4,1%</b>
di cui con indicazione di prezzo	1.519.169	-20,0%	13.517	315,8%
Sbilanciamento a programma	7.909.344	22,2%	3.105.774	16,3%
<b>Saldo programmi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.803.570</b>	<b>26,3%</b>



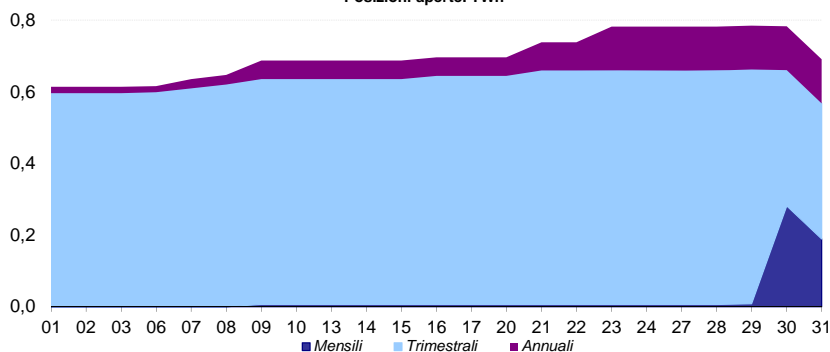
## Mercato a Termine dell'Energia

Prodotti	Mercato				OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*		Negoziazioni	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi		MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	MW	N.	MW	MW	variazioni %		
<b>Baseload</b>										
Aprile 2017	40,50	-6,2%	2	8	-	-	8	-	122	87.840
Maggio 2017	40,90	-3,9%	2	13	-	-	13	-	122	90.768
Giugno 2017	41,70	-6,9%	1	3	-	-	3	-	122	87.840
Luglio 2017	45,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2017	40,84	-6,1%	3	13	-	-	13	+116,7%	119	259.896
III Trimestre 2017	46,75	-2,0%	6	16	-	-	16	+433,3%	86	189.888
IV Trimestre 2017	46,35	-5,0%	3	10	-	-	10	-	82	181.138
I Trimestre 2018	46,08	-5,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2018	38,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2018	41,70	-5,8%	4	12	-	-	12	+500,0%	14	122.640
<b>Totale</b>			<b>21</b>	<b>75</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>75</b>			<b>672.274</b>
<b>Peakload</b>										
Aprile 2017	42,45	-5,3%	-	-	-	-	-	-	19	4.560
Maggio 2017	44,22	-3,4%	-	-	-	-	-	-	19	5.244
Giugno 2017	46,73	-6,9%	-	-	-	-	-	-	19	5.016
Luglio 2017	52,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2017	44,57	-5,2%	2	6	-	-	6	-	19	14.820
III Trimestre 2017	52,23	-3,1%	-	-	-	-	-	-	5	3.900
IV Trimestre 2017	56,16	-4,5%	-	-	-	-	-	-	5	3.900
I Trimestre 2018	54,65	-4,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2018	41,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2018	47,12	-5,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>			<b>2</b>	<b>6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6</b>			<b>18.060</b>
<b>Totale</b>			<b>23</b>	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>81</b>			<b>690.334</b>

Prezzi di controllo\*, €/MWh  
Prodotti Baseload



Posizioni aperte. TWh



\*Riferito all'ultima sessione di contrattazione del mese  
\*\* In corsivo la posizione aperta alla chiusura dell'ultimo giorno di trading