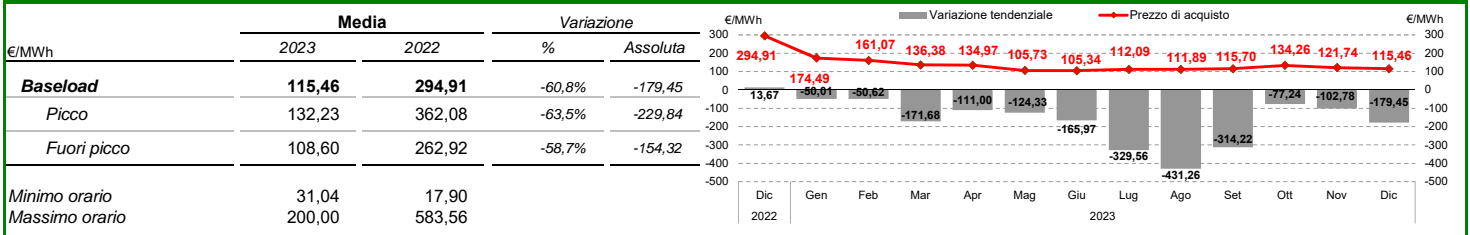
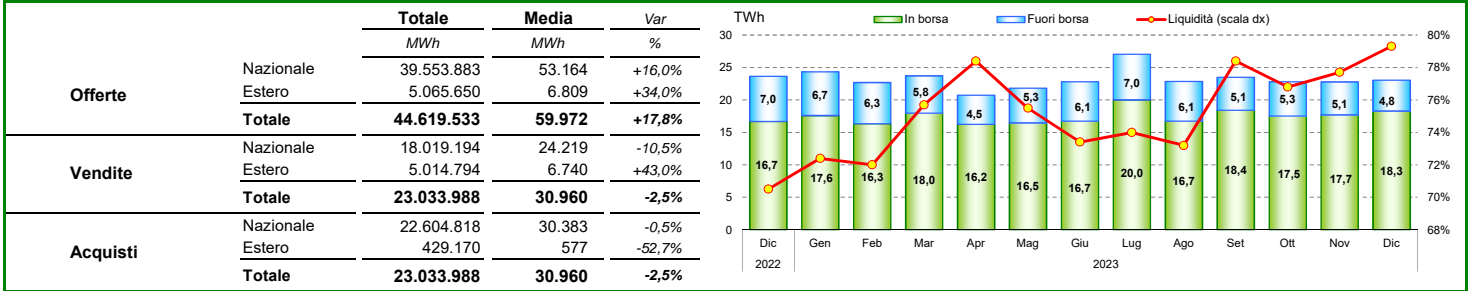


## Prezzo medio di acquisto



## Volumi offerti, venduti e acquistati



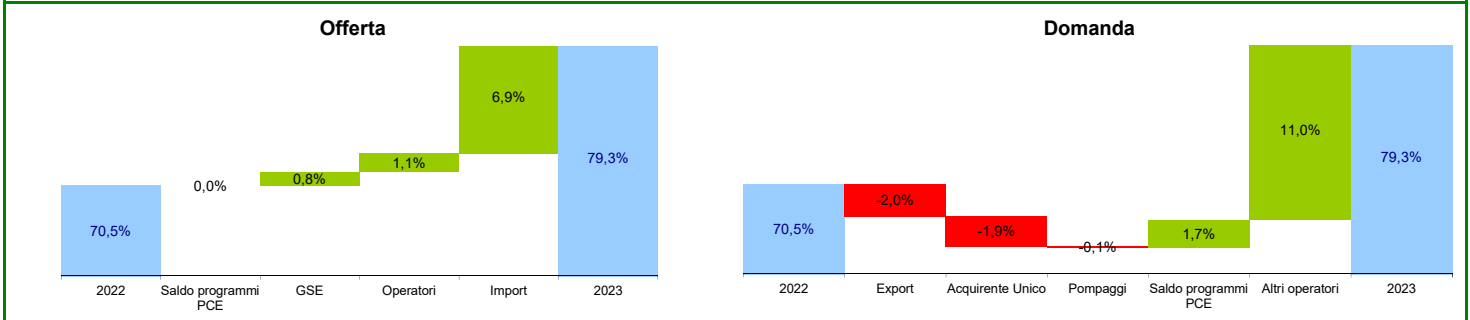
## Offerta di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>18.277.014</b>	<b>24.566</b>	<b>+9,6%</b>	<b>79,3%</b>
Operatori	11.844.442	15.920	-0,3%	51,4%
GSE	1.435.373	1.929	+12,2%	6,2%
Zone estere	4.997.199	6.717	+42,5%	21,7%
Saldo programmi PCE	-	-	-	0,0%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.756.974</b>	<b>6.394</b>	<b>-31,7%</b>	<b>20,7%</b>
Zone estere	17.593	24	-	0,1%
Zone nazionali	4.739.381	6.370	-31,9%	20,6%
Saldo programmi PCE	-	-	-	-
<b>VOLUMI VENDUTI</b>	<b>23.033.988</b>	<b>30.960</b>	<b>-2,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON VENDUTI</b>	<b>21.585.545</b>	<b>29.013</b>	<b>+51,4%</b>	
<b>OFFERTA TOTALE</b>	<b>44.619.533</b>	<b>59.972</b>	<b>+17,8%</b>	

## Domanda di energia elettrica

MWh	Totale	Media	Variazione	Struttura
<b>Borsa</b>	<b>18.277.014</b>	<b>24.566</b>	<b>+9,6%</b>	<b>79,3%</b>
Acquirente Unico	1.563.936	2.102	-23,5%	6,8%
Altri operatori	13.127.101	17.644	+20,8%	57,0%
Pompaggi	2.519	3	-85,4%	0,0%
Zone estere	428.923	577	-52,8%	1,9%
Saldo programmi PCE	3.154.535	4.240	+11,2%	13,7%
<b>PCE (incluso MTE)</b>	<b>4.756.974</b>	<b>6.394</b>	<b>-31,7%</b>	<b>20,7%</b>
Zone estere	247	0	-	0,0%
Zone nazionali Acquirente Unico	13.200	18	-	0,1%
Zone nazionali altri operatori	7.898.062	10.616	-19,4%	34,3%
Saldo programmi PCE	- 3.154.535	-	-	-
<b>VOLUMI ACQUISTATI</b>	<b>23.033.988</b>	<b>30.960</b>	<b>-2,5%</b>	<b>100,0%</b>
<b>VOLUMI NON ACQUISTATI</b>	<b>821.847</b>	<b>1.105</b>	<b>+70,9%</b>	
<b>DOMANDA TOTALE</b>	<b>23.855.835</b>	<b>32.064</b>	<b>-1,1%</b>	

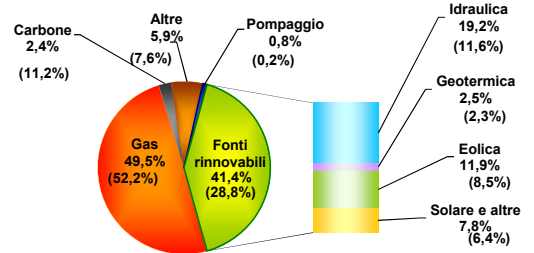
## Liquidità - evoluzione strutturale



## Volumi venduti per fonte

	Totale	Media	Variazione		Struttura
	MWh	MWh	MWh	%	%
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>10.413.511</b>	<b>13.997</b>	<b>-5.204</b>	<b>-27,1%</b>	<b>57,8%</b>
Gas	8.927.325	11.999	-2.129	-15,1%	49,5%
Carbone	425.931	572	-2.452	-81,1%	2,4%
Altre	1.060.255	1.425	-623	-30,4%	5,9%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>7.462.175</b>	<b>10.030</b>	<b>+2.243</b>	<b>+28,8%</b>	<b>41,4%</b>
Idraulica	3.454.696	4.643	+1.503	+47,9%	19,2%
Geotermica	458.188	616	-4	-0,6%	2,5%
Eolica	2.144.728	2.883	+582	+25,3%	11,9%
Solare e altre	1.404.563	1.888	+161	+9,4%	7,8%
<b>Pompaggio</b>	<b>143.508</b>	<b>193</b>	<b>+130</b>	<b>+205,8%</b>	<b>0,8%</b>
<b>Totale</b>	<b>18.019.194</b>	<b>24.219</b>	<b>-2.831</b>	<b>-10,5%</b>	<b>100,0%</b>

## Struttura delle vendite

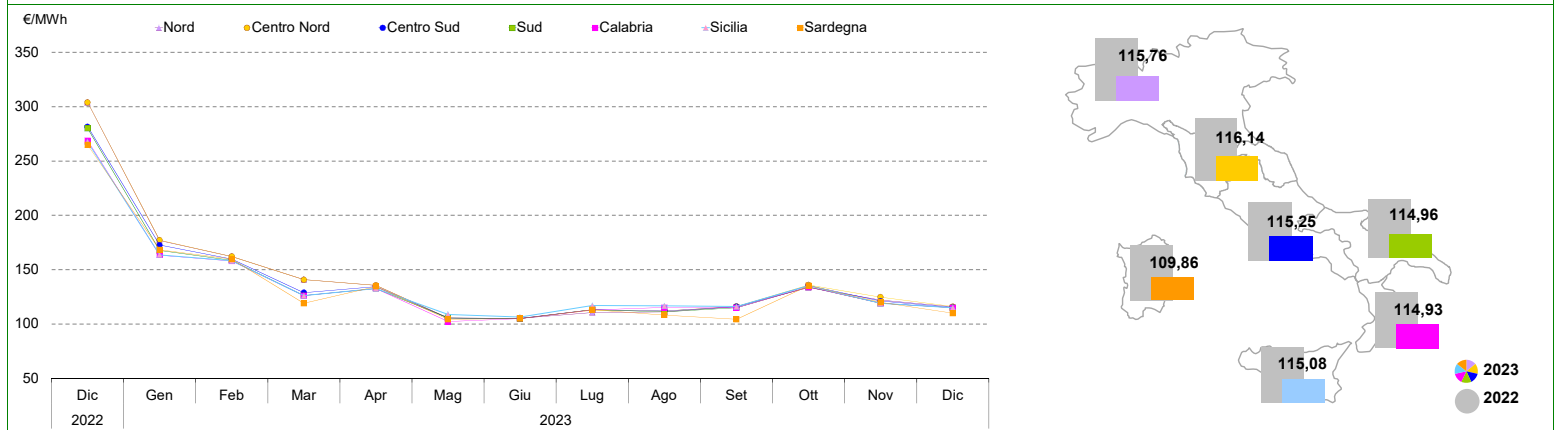


Tra parentesi i valori dello stesso mese dell'anno precedente

## Prezzo zonale di vendita

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var	€/MWh	Var
<b>Baseload</b>	<b>115,76</b>	-61,9%	<b>116,14</b>	-61,8%	<b>115,25</b>	-59,1%	<b>114,96</b>	-58,9%	<b>114,93</b>	-57,2%	<b>115,08</b>	-57,0%	<b>109,86</b>	-58,5%
Picco	132,71	-64,9%	133,49	-64,7%	131,50	-60,9%	130,52	-60,9%	130,43	-57,5%	130,94	-57,1%	127,13	-61,4%
Fuori picco	108,83	-59,5%	109,04	-59,4%	108,60	-57,5%	108,59	-57,3%	108,59	-56,7%	108,59	-56,5%	102,79	-56,0%
Minimo orario	32,00		32,00		32,00		32,00		32,00		32,00		0,00	
Massimo orario	211,29		211,29		200,00		200,00		200,00		200,00		200,00	
<b>CCT</b>	<b>-0,30</b>		<b>-0,68</b>		<b>0,22</b>		<b>0,51</b>		<b>0,53</b>		<b>0,38</b>		<b>5,61</b>	

## Prezzi zonali di vendita



## Volumi zonali

		Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
		MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Offerte</b>	Totale	<b>20.300.282</b>	<b>+21,7%</b>	<b>1.509.161</b>	<b>+8,0%</b>	<b>6.189.769</b>	<b>+14,1%</b>	<b>5.408.863</b>	<b>+28,0%</b>	<b>2.418.915</b>	<b>-8%</b>	<b>2.410.101</b>	<b>-3,1%</b>	<b>1.316.792</b>	<b>+5,6%</b>
	Media	27.285	+4.873	2.028	+150	8.320	+1.025	7.270	+1.588	3.251	-302	3.239	-104	1.770	+94
<b>Vendite</b>	Totale	<b>9.472.958</b>	<b>-3,2%</b>	<b>1.205.230</b>	<b>-0,7%</b>	<b>1.780.664</b>	<b>-32,0%</b>	<b>2.192.934</b>	<b>-24,4%</b>	<b>1.124.975</b>	<b>+9,5%</b>	<b>1.196.362</b>	<b>-19,0%</b>	<b>1.046.072</b>	<b>-5,1%</b>
	Media	12.732	-421	1.620	-11	2.393	-1.124	2.947	-951	1.512	+132	1.608	-378	1.406	-76
<b>Acquisti</b>	Totale	<b>12.729.491</b>	<b>-1,3%</b>	<b>1.951.929</b>	<b>-1,2%</b>	<b>4.056.617</b>	<b>+0,5%</b>	<b>1.413.573</b>	<b>+4,8%</b>	<b>458.694</b>	<b>+0,5%</b>	<b>1.320.375</b>	<b>-0,6%</b>	<b>674.141</b>	<b>-1,4%</b>
	Media	17.110	-225	2.624	-32	5.452	+28	1.900	+88	617	+3	1.775	-10	906	-13

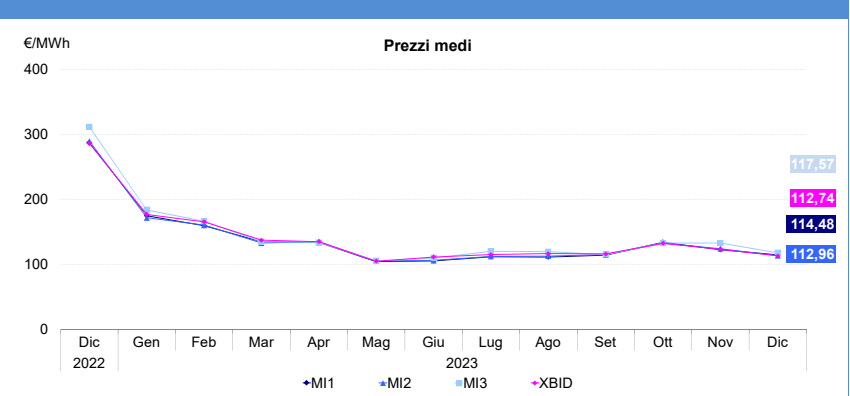
## Volumi venduti per fonte. Media oraria

	Nord		Centro Nord		Centro Sud		Sud		Calabria		Sicilia		Sardegna	
	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var	MWh	Var
<b>Fonti tradizionali</b>	<b>7.945</b>	<b>-22,0%</b>	<b>640</b>	<b>-10,2%</b>	<b>1.092</b>	<b>-50,6%</b>	<b>1.236</b>	<b>-49,9%</b>	<b>1.131</b>	<b>+10,2%</b>	<b>980</b>	<b>-30,9%</b>	<b>974</b>	<b>-17,6%</b>
Gas	6.988	-19,3%	589	-6,8%	787	-27,9%	1.039	-17,8%	1.097	+19,2%	950	-5,9%	550	-0,3%
Carbone	75	-88,3%	-	-	122	-85,5%	9	-99,1%	0	-	-	-	367	-34,1%
Altre	882	+0,4%	51	-36,7%	184	-34,6%	188	-14,1%	33	-68,4%	30	-92,7%	58	-23,1%
<b>Fonti rinnovabili</b>	<b>4.609</b>	<b>+56,9%</b>	<b>980</b>	<b>+6,7%</b>	<b>1.287</b>	<b>+0,8%</b>	<b>1.712</b>	<b>+19,6%</b>	<b>381</b>	<b>+7,7%</b>	<b>628</b>	<b>+10,6%</b>	<b>432</b>	<b>+44,0%</b>
Idraulica	3.399	+85,0%	203	+30,7%	497	-13,8%	325	-2,0%	69	-22,4%	111	+11,9%	38	-23,3%
Geotermica	-	-	616	-0,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eolica	21	-10,0%	29	+6,8%	586	+13,5%	1.210	+30,5%	272	+20,9%	441	+13,6%	323	+67,0%
Solare e altre	1.188	+10,4%	132	+13,2%	204	+10,9%	177	+2,3%	40	+0,6%	76	-5,7%	71	+24,7%
<b>Pompaggio</b>	<b>178</b>	<b>+410,1%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>-50,9%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Totale</b>	<b>12.732</b>	<b>-3,2%</b>	<b>1.620</b>	<b>-0,7%</b>	<b>2.393</b>	<b>-32,0%</b>	<b>2.947</b>	<b>-24,4%</b>	<b>1.512</b>	<b>+9,5%</b>	<b>1.608</b>	<b>-19,0%</b>	<b>1.406</b>	<b>-5,1%</b>

## Mercato Infragiornaliero

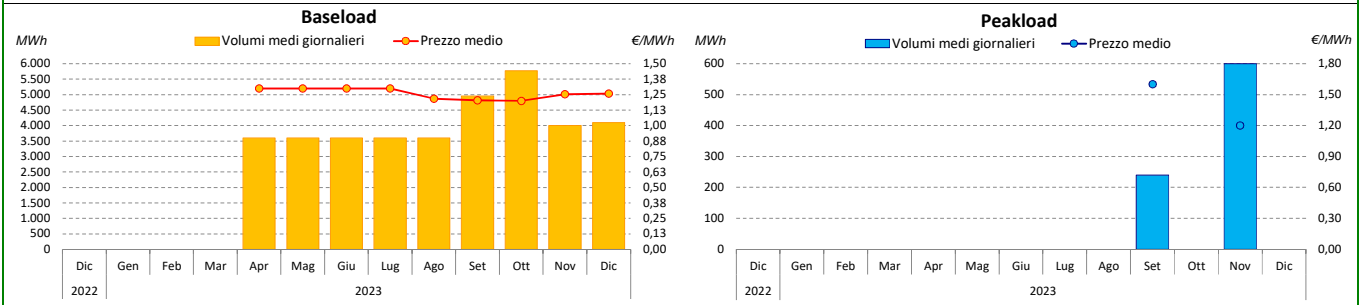
Dicembre 2023

	Prezzo medio di acquisto €/MWh		Volumi MWh			Prezzi medi €/MWh
	2023	variazione	Totale	Media	variazione	
<b>MGP (1-24 h)</b>	<b>115,46</b>	<b>-60,8%</b>	<b>23.033.988</b>	30.960	-2,5%	117,57
<b>MI1 (1-24 h)</b>	<b>114,48</b>	<b>-60,1%</b>	<b>1.309.164</b>	1.760	+11,5%	112,74
<b>MI2 (1-24 h)</b>	<b>112,96</b>	<b>-61,0%</b>	<b>434.336</b>	584	-16,5%	114,48
<b>MI3 (13-24 h)</b>	<b>117,57</b>	<b>-62,2%</b>	<b>222.671</b>	599	-3,9%	112,96
<b>XBID (1-24 h)</b>	<b>112,74</b>	<b>-60,5%</b>	<b>705.070</b>	948	+66,1%	



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

Tipologia	Negoziazioni		Prodotti negoziati		Prezzo			Volumi	
	N.	N.	Medio	Minimo	Massimo	MWh	MWh/g		
Baseload	34	12/30	1,26	1,20	1,38	49.200	4.100		
Peakload	-	0/21	-	-	-	-	-		
<b>Totale</b>	<b>34</b>					<b>49.200</b>			



# Mercato a Termine dell'Energia

## Dicembre 2023

Prodotti	Mercato			OTC		Totale		Posizioni aperte**	
	Prezzo di controllo*	Negoziations	Volumi	Registrazioni	Volumi	Volumi	variazioni %	MW	MWh
	€/MWh	variazioni %	N.	N.	MW	MW			
<b>Baseload</b>									
Gennaio 2024	110,71	-19,2%	-	-	-	-	-	8	5.952
Febbraio 2024	111,18	-19,2%	-	-	-	-	-	8	5.568
Marzo 2024	103,71	-24,0%	-	-	-	-	-	8	5.944
Aprile 2024	102,53	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	108,48	-20,8%	-	-	-	-	-	3	6.549
II Trimestre 2024	102,53	-19,2%	-	-	-	-	-	5	10.920
III Trimestre 2024	110,88	-19,0%	-	-	-	-	-	5	11.040
IV Trimestre 2024	122,28	-18,8%	-	-	-	-	-	5	11.045
I Trimestre 2025	115,50	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	111,07	-19,4%	-	1	2	2	+100,0%	5	43.920
Anno 2025	99,00	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>				<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>			<b>44.517</b>
<b>Peakload</b>									
Gennaio 2024	121,81	-17,3%	-	-	-	-	-	2	552
Febbraio 2024	123,63	-14,7%	-	-	-	-	-	2	504
Marzo 2024	111,51	-19,4%	-	-	-	-	-	2	504
Aprile 2024	103,30	-	-	-	-	-	-	-	-
I Trimestre 2024	116,73	-18,7%	-	-	-	-	-	-	-
II Trimestre 2024	106,13	-14,7%	-	-	-	-	-	2	1.560
III Trimestre 2024	116,78	-14,5%	-	-	-	-	-	2	1.584
IV Trimestre 2024	139,47	-18,0%	-	-	-	-	-	2	1.584
I Trimestre 2025	127,88	-	-	-	-	-	-	-	-
Anno 2024	118,17	-17,8%	-	1	2	2	-	2	6.288
Anno 2025	106,68	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totale</b>				<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>			<b>5.736</b>
<b>Totale</b>				<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>			<b>50.253</b>

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

# Piattaforma Conti Energia a Termine

## Transazioni registrate con consegna/ritiro a Dicembre 2023 e programmi

MWh	Transazioni registrate				GWh	Registrazioni (media oraria)	Turnover (Totale contratti / Posizione netta)
	Totale	Media	Variazione	Struttura			
Baseload	2.769.080	3.722	-56,4%	14,9%	32,6	1,79	
Off Peak	984	1	-99,8%	0,0%	26,6	1,75	
Peak	1.044	1	-99,7%	0,0%	26,4	1,67	
Week-end	-	-	-	-	27,4	1,63	
Totale Standard	2.771.108	3.725	-61,9%	14,9%	22,7	1,59	
Totale Non standard	15.757.632	21.180	-7,2%	84,8%	24,8	1,55	
<b>PCE bilaterali</b>	<b>18.528.740</b>	<b>24.904</b>	<b>-23,6%</b>	<b>99,7%</b>	<b>29,8</b>	<b>1,83</b>	
<b>MTE</b>	<b>6.696</b>	<b>9</b>	<b>+800,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>28,1</b>	<b>1,71</b>	
<b>MPEG</b>	<b>49.200</b>	<b>66</b>	<b>-</b>	<b>0,3%</b>	<b>28,1</b>	<b>1,67</b>	
<b>Totale PCE</b>	<b>18.584.636</b>	<b>24.979</b>	<b>-23,4%</b>	<b>100,0%</b>	<b>26,8</b>	<b>1,75</b>	
<b>Posizione netta</b>	<b>10.878.896</b>	<b>14.622</b>	<b>-21,7%</b>		<b>28,1</b>	<b>1,71</b>	

	Programmi			
	Immissione		Prelievo	
	Totale	Variazione	Totale	Variazione
Richiesti	5.639.365	-29,2%	7.912.925	-19,3%
Rifutati	882.391	-11,7%	1.415	6,6%
<b>Registrati</b>	<b>4.756.974</b>	<b>-31,7%</b>	<b>7.911.509</b>	<b>-19,3%</b>
Sbilanciamento a programma	6.121.922	-11,6%	2.967.387	-27,5%
<b>Saldo programmi</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.154.535</b>	<b>11,2%</b>

