



informe mensual



ADEERA

Asociación de Distribuidores
de Energía Eléctrica
de la República Argentina

 ADEERA Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina	MAYO 2015	14/01/2015
		Rev. 02
		Página 1 de 13

INFORME MENSUAL DE ADEERA

EVOLUCION DE LA DEMANDA

1. CRECIMIENTO

a) Por provincia	Página 3
b) Regional	Página 3
c) Mensual	Página 4
d) Acumulado	Página 5
e) Histórico	Páginas 6 y 7

2. PARTICIPACION

a) Por Provincia	Página 8
b) Regional	Página 9
c) Por categorías	Página 10
d) Por categoría y por provincia	Páginas 11 y 12
e) Por potencia – Máximo Histórico	Página 13

El presente informe tiene como objeto describir la situación del Sector Eléctrico del país para **MAYO** de 2015, en el campo de la demanda.

Su contenido refleja la demanda de todo el país dividida por regiones, por provincias y por categorías.

Las categorías contempladas, son:

- Residencial,
- General,
- Alumbrado Público,
- Comercio y PyMEs,
- Industria (*Abastecidos por las Distribuidoras*)
- Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)
(*No abastecidos por las Distribuidoras*)

Se destaca en el Informe que, en comparación a igual mes del año anterior:

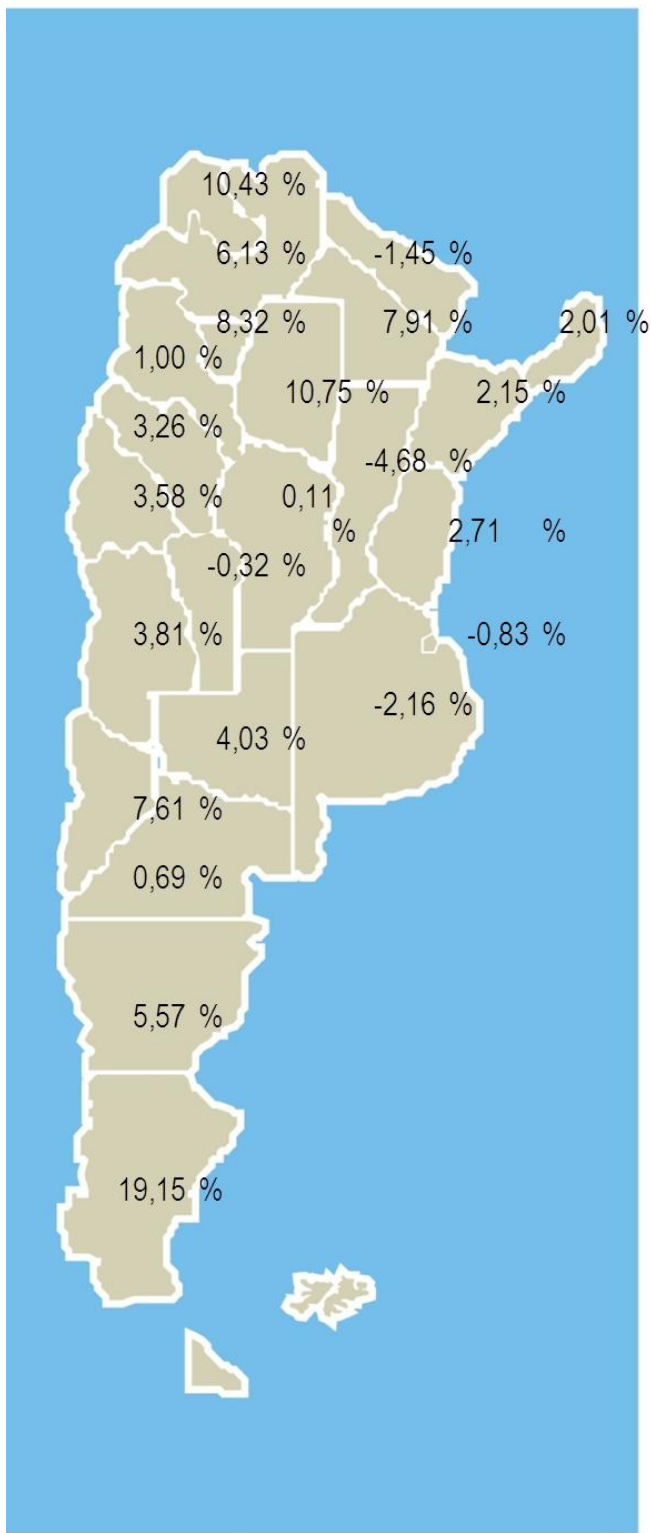
- La demanda de energía eléctrica nacional se incrementó en un **0,44%**.
- En CABA y GBA (*) la demanda se redujo un **0,83%**.
- Las provincias de mayor crecimiento fueron: Santa Cruz **19,15%** (*por aumento de demanda General y Grandes Usuarios del MEM*), Santiago del Estero **10,75%** (*por aumento de demanda Industrial*), y Tucumán **8,32%** (*por aumento de demanda General e Industrial*).
- Los menores niveles de crecimiento: Formosa, Buenos Aires y Santa Fe.
- La temperatura media de GBA fue de **16,8°C**, siendo **1,5°C** superior a la registrada el año anterior.

(*) Distribuidoras EDENOR, EDESUR y EDELAP.

1. CRECIMIENTO

a) Por Provincia

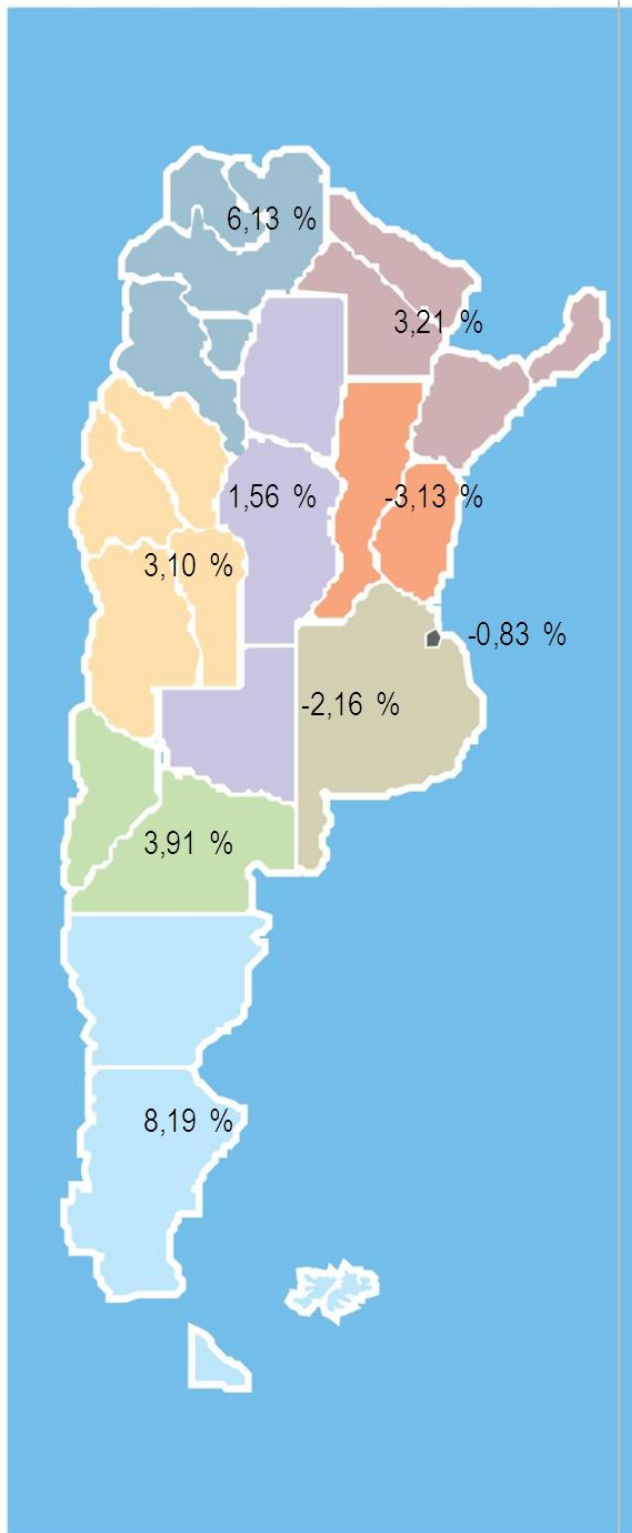
Este gráfico muestra la evolución de la demanda en cada Provincia, respecto de igual mes del año anterior.



Fuente: CAMMESA y ADEERA

b) Regional

En el siguiente cuadro se detalla el crecimiento de la demanda por regiones, comparado con el mismo mes del año anterior.

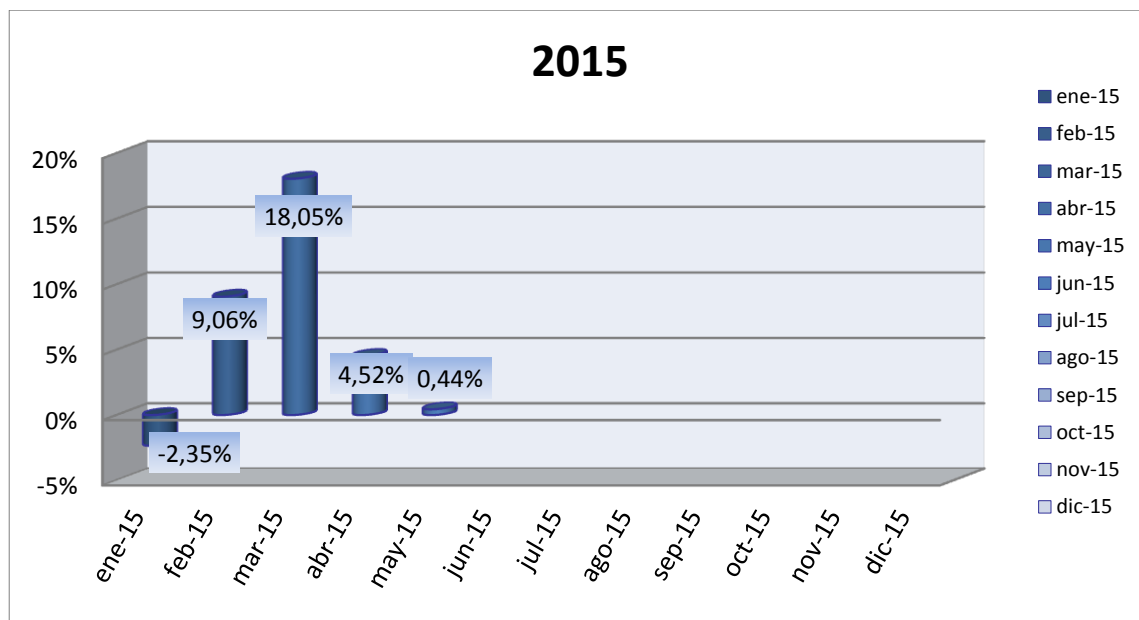


Fuente: CAMMESA y ADEERA

c) Mensual

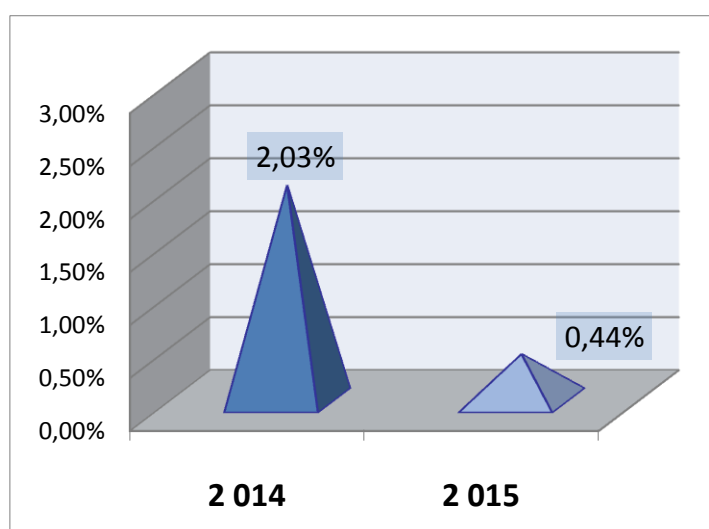
c.1) Mensual: año en curso

El siguiente gráfico muestra el crecimiento mensual de la demanda a lo largo del año, comparando con los totales mensuales registrados en idénticos períodos mensuales del año anterior.



c.2) Mensual: año actual vs año anterior

Se presentan los incrementos porcentuales de demanda del mes de mayo **2015** (2015 vs 2014) y **2014** (2014 vs 2013).

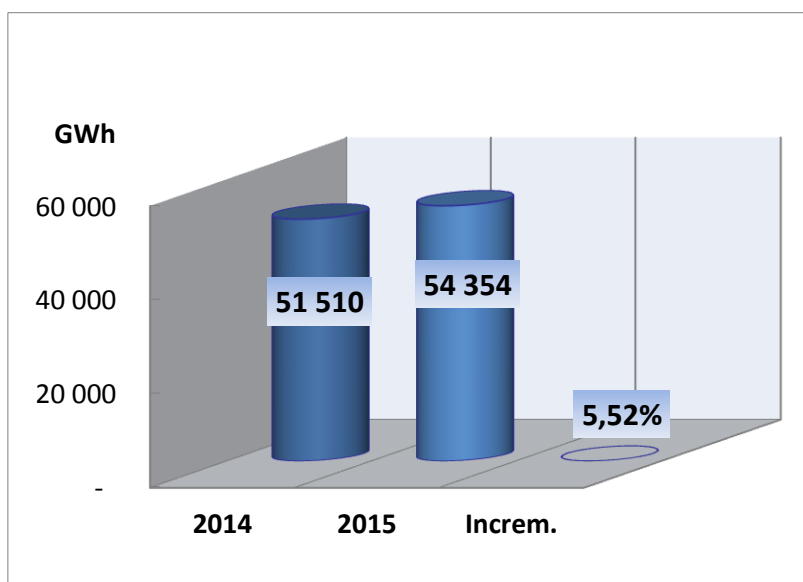


Fuente ADEERA

d) Acumulado

d.1) Acumulado Mensual

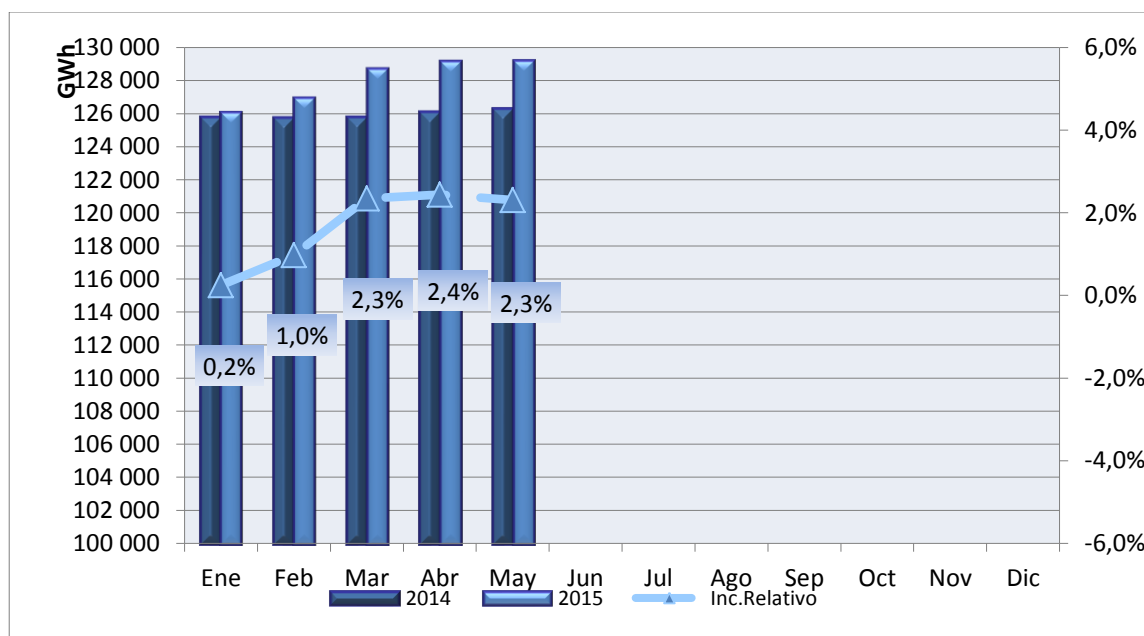
Se muestra la evolución de la demanda en todo el país, en forma acumulada, desde el 1° de enero del 2015 hasta el mes de referencia y comparado con igual período del año anterior.



d.2) Acumulado Año Móvil

Se presenta la demanda acumulada en todo el país, considerando el año móvil que finaliza en cada mes (inclusive) de 2014 y 2015.

También se indica el incremento relativo de la demanda acumulada (2015 vs 2014) registrado en cada mes.



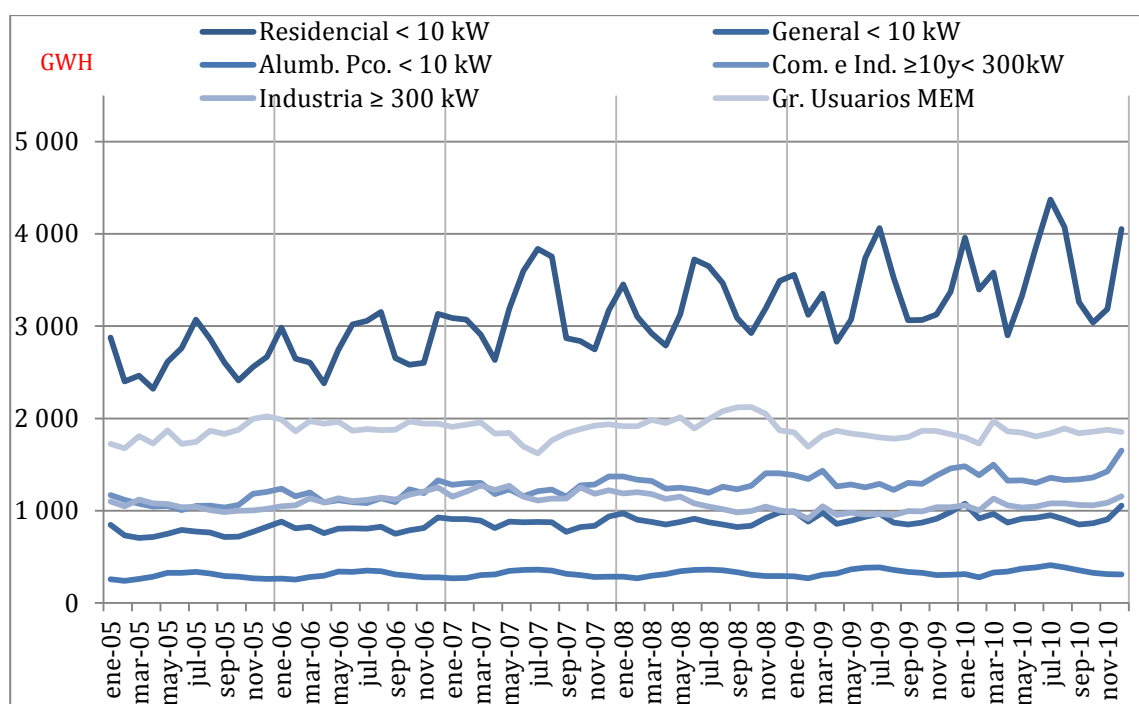
Fuente ADEERA

e) Histórico

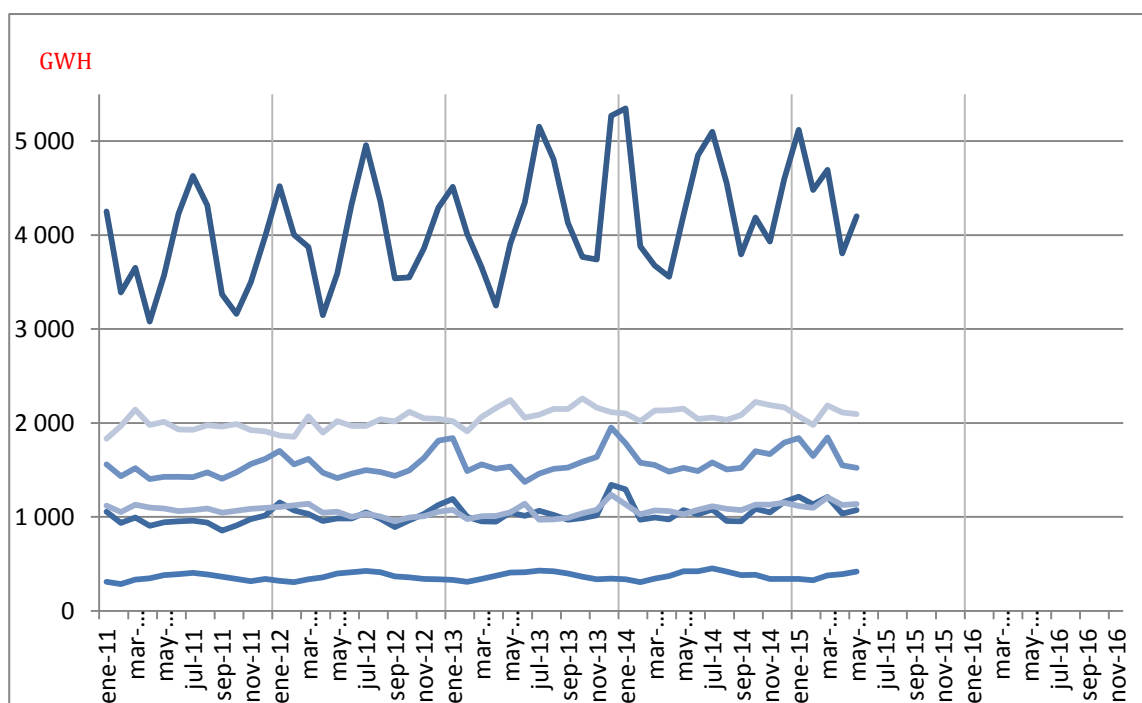
e.1) Histórico por tipo de demanda desde 2005

En el siguiente gráfico escindido, se representa la variación de la demanda de energía en las diferentes franjas de clientes, desde Enero de 2005 a la fecha. Puede apreciarse la sensible estacionalidad de la demanda Residencial, como así también, con menor amplitud, la del Alumbrado Público.

e.1.1) Enero 2005 a Enero 2010

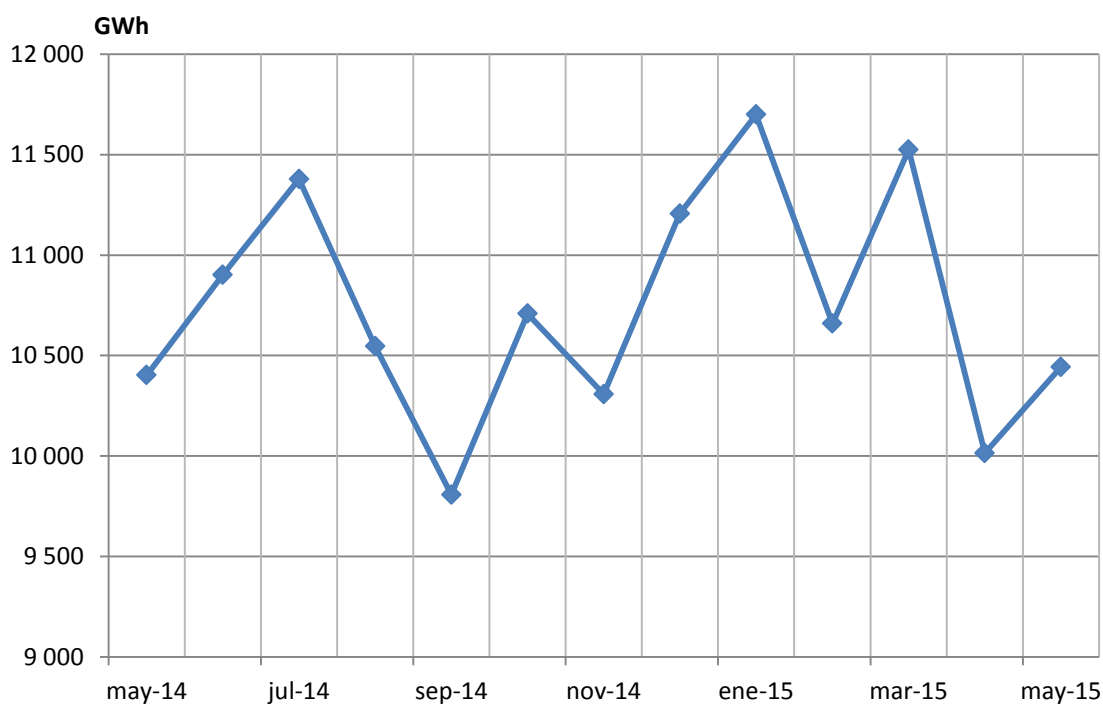


e.1.2) Enero 2010 al mes actual

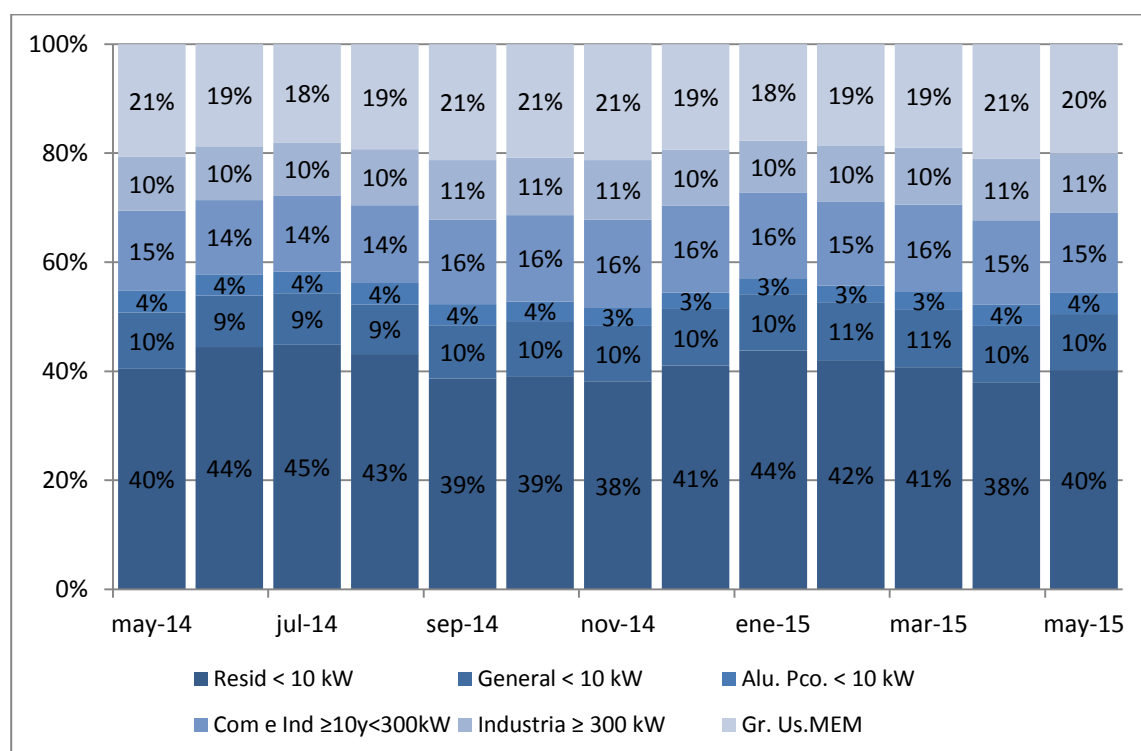


e.2) Histórico Año Móvil – Total Mercado y Composición Porcentual

En el gráfico siguiente, observamos, para una ventana temporal de un año respecto del mes bajo análisis, cuál ha sido la demanda **total** del mercado.



En el siguiente gráfico se observa la integración porcentual de la demanda de cada mes, en función de los diferentes segmentos.



2. PARTICIPACION

a) Por provincia

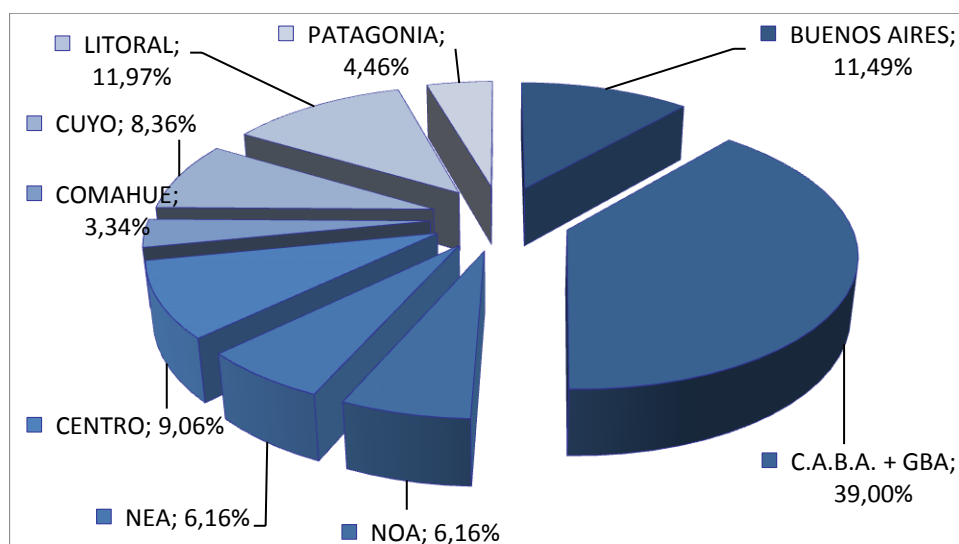
En la siguiente tabla se presenta la participación de la demanda de cada Provincia en relación al Total País.

PROVINCIA	PARTICIPACION
C.A.B.A. + GBA	39,00%
BUENOS AIRES	11,49%
SANTA FE	9,31%
CORDOBA	7,38%
MENDOZA	4,65%
CHUBUT	3,51%
ENTRE RIOS	2,66%
TUCUMAN	2,28%
CORRIENTES	1,84%
MISIONES	1,77%
CHACO	1,76%
NEUQUEN	1,74%
RIO NEGRO	1,60%
SAN JUAN	1,60%
CATAMARCA	1,55%
SALTA	1,48%
SAN LUIS	1,19%
SGO. del ESTERO	0,99%
SANTA CRUZ	0,95%
LA RIOJA	0,92%
JUJUY	0,84%
FORMOSA	0,78%
LA PAMPA	0,70%
TOTAL DIST. PAIS	100,00%

Fuente ADEERA

b) Regional

En el siguiente gráfico se observa, para el mes bajo análisis, la proporción que corresponde a cada una de las regiones, en relación al total de demanda del país.



Fuente ADEERA

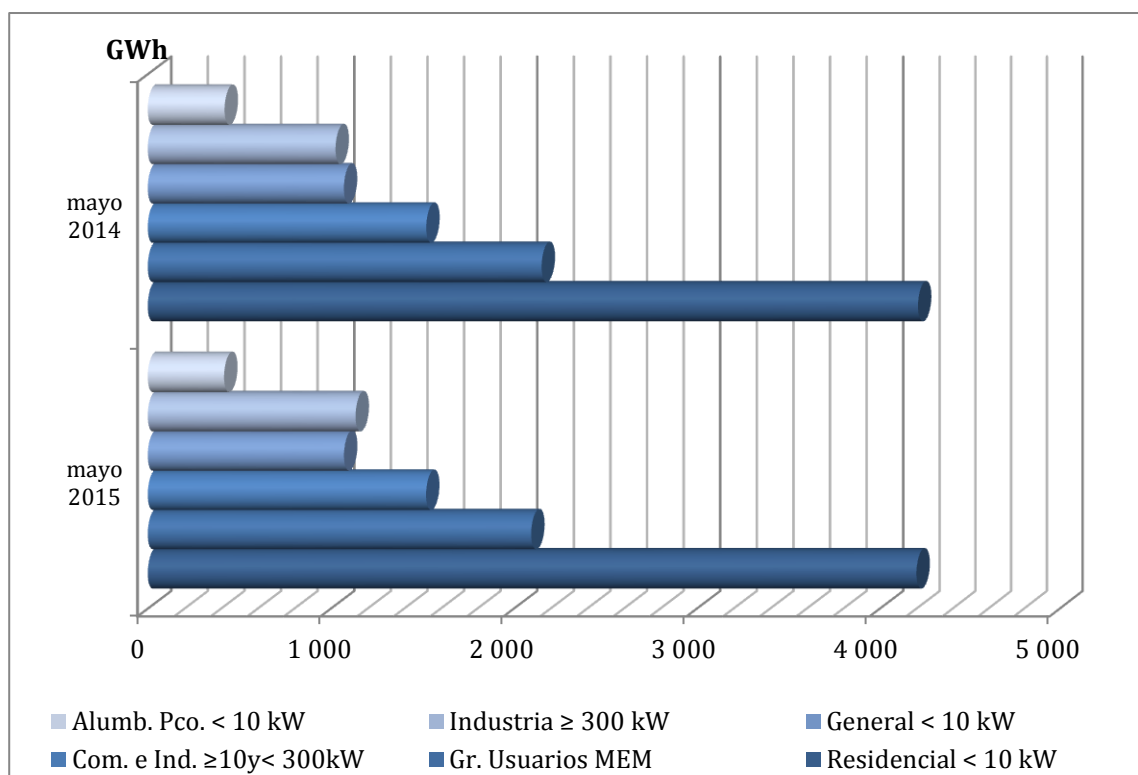
c) Por categoría

Se muestra la participación de la energía demandada por las distintas categorías abastecidas por los Distribuidores del País, más los Grandes Usuarios del MEM y su crecimiento respecto a igual período del año anterior.

c.1) Totales

Demanda por Categoría Tarifaria	Participación de la Demanda		Crecimiento
	MWh	%	%
<i>Residencial < 10 kW</i>	4 200 956	40,23%	-0,16%
<i>General < 10 kW</i>	1 072 545	10,27%	0,05%
<i>Alumbrado Público < 10 kW</i>	417 362	4,00%	-0,75%
<i>Comercio e Industria ≥10 y <300kW</i>	1 521 033	14,56%	-0,04%
<i>Industria ≥ 300 kW</i>	1 135 819	10,88%	9,09%
<i>Grandes Usuarios del MEM</i>	2 095 496	20,07%	-2,04%
TOTAL MERCADO	10 443 211	100%	0,44%

c.2) Por segmento



Fuente CAMMESA y ADEERA

d) Por categoría y por provincia

La siguiente tabla muestra la energía demandada por los Distribuidores del país más los Grandes Usuarios del MEM, en acuerdo a los segmentos definidos en la Res. SE 1169/08, desagregado por Provincia.

Participación de la Demanda por Categoría y por Provincia

Cuadro 1 de 2 - Residenciales y Generales

PROVINCIA	Demanda por Categoría Tarifaria	Residencial <= 1000 kWh-bim	Residencial >1000 y <=1400 kWh-bim	Residencial >1400 y <=2800 kWh-bim	Residencial > 2800 kWh-bim	General < 4000 kWh-bim	General >= 4000 kWh-bim
BUENOS AIRES	MWh	325 319	24 321	21 853	12 962	39 842	79 086
	%	27,10%	2,03%	1,82%	1,08%	3,32%	6,59%
C.A.B.A. + GBA	MWh	1 252 651	303 061	232 739	54 114	120 309	249 578
	%	30,76%	7,44%	5,71%	1,33%	2,95%	6,13%
CATAMARCA	MWh	29 675	5 246	3 861	450	2 211	5 836
	%	18,37%	3,25%	2,39%	0,28%	1,37%	3,61%
CHACO	MWh	77 242	15 264	13 551	3 414	7 743	19 193
	%	41,96%	8,29%	7,36%	1,85%	4,21%	10,43%
CHUBUT	MWh	41 152	5 758	5 317	1 892	7 049	15 329
	%	11,22%	1,57%	1,45%	0,52%	1,92%	4,18%
CORDOBA	MWh	278 397	14 243	9 947	3 039	24 517	70 801
	%	36,10%	1,85%	1,29%	0,39%	3,18%	9,18%
CORRIENTES	MWh	101 805	8 906	5 915	1 180	8 077	18 999
	%	52,93%	4,63%	3,08%	0,61%	4,20%	9,88%
ENTRE RIOS	MWh	89 839	9 209	5 683	1 179	13 125	27 542
	%	32,34%	3,32%	2,05%	0,42%	4,73%	9,92%
FORMOSA	MWh	35 751	9 110	7 131	772	7 536	6 536
	%	43,77%	11,15%	8,73%	0,94%	9,23%	8,00%
JUJUY	MWh	33 957	3 789	3 259	1 262	4 612	7 698
	%	38,55%	4,30%	3,70%	1,43%	5,24%	8,74%
LA PAMPA	MWh	26 564	2 261	1 399	307	4 833	11 205
	%	36,59%	3,11%	1,93%	0,42%	6,66%	15,43%
LA RIOJA	MWh	26 354	6 359	4 734	775	1 877	6 639
	%	27,54%	6,64%	4,95%	0,81%	1,96%	6,94%
MENDOZA	MWh	117 461	14 439	12 548	3 562	15 573	29 296
	%	24,18%	2,97%	2,58%	0,73%	3,21%	6,03%
MISIONES	MWh	60 606	16 129	15 426	5 704	7 355	15 918
	%	32,78%	8,72%	8,34%	3,08%	3,98%	8,61%
NEUQUEN	MWh	47 586	4 266	4 124	2 312	6 058	10 652
	%	26,23%	2,35%	2,27%	1,27%	3,34%	5,87%
RIO NEGRO	MWh	48 022	5 022	4 891	1 701	6 988	14 719
	%	28,70%	3,00%	2,92%	1,02%	4,18%	8,80%
SALTA	MWh	60 115	8 581	7 509	2 085	3 307	14 194
	%	38,77%	5,53%	4,84%	1,34%	2,13%	9,15%
SAN JUAN	MWh	40 752	12 229	16 233	4 221	4 254	8 161
	%	24,38%	7,32%	9,71%	2,53%	2,55%	4,88%
SAN LUIS	MWh	34 481	4 656	3 605	831	2 390	8 556
	%	27,63%	3,73%	2,89%	0,67%	1,92%	6,86%
SANTA CRUZ	MWh	17 749	2 233	2 001	979	15 131	4 976
	%	17,91%	2,25%	2,02%	0,99%	15,27%	5,02%
SANTA FE	MWh	296 398	15 481	12 461	4 774	33 466	71 220
	%	30,50%	1,59%	1,28%	0,49%	3,44%	7,33%
SGO. del ESTERO	MWh	47 708	5 443	3 012	385	1 993	9 835
	%	46,17%	5,27%	2,92%	0,37%	1,93%	9,52%
TUCUMAN	MWh	85 898	13 311	8 904	2 151	8 626	19 706
	%	36,05%	5,59%	3,74%	0,90%	3,62%	8,27%
TOTAL DISTRIBUCION	MWh	3 175 485	509 317	406 105	110 050	346 872	725 673
	%	30,41%	4,88%	3,89%	1,05%	3,32%	6,95%

Fuente CAMMESA y ADEERA

Cuadro 2 de 2 - Resto de Clientes y Total Mercado

PROVINCIA	Demanda por Categoría Tarifaria	Alumbrado Público < 10 kW	Comercio e Industria ≥10 y <300kW	Industria ≥ 300 kW	GRANDES USUARIOS del MEM	TOTAL MERCADO / PARTICIPACION X PROVINCIA
BUENOS AIRES	MWh	42 316	176 288	129 982	348 252	1 200 221
	%	3,53%	14,69%	10,83%	29,02%	11,49%
C.A.B.A. + GBA	MWh	146 460	623 822	407 807	681 951	4 072 491
	%	3,60%	15,32%	10,01%	16,75%	39,00%
CATAMARCA	MWh	5 716	9 072	9 359	90 109	161 534
	%	3,54%	5,62%	5,79%	55,78%	1,55%
CHACO	MWh	7 351	21 227	16 213	2 901	184 099
	%	3,99%	11,53%	8,81%	1,58%	1,76%
CHUBUT	MWh	6 348	19 329	21 829	242 642	366 648
	%	1,73%	5,27%	5,95%	66,18%	3,51%
CORDOBA	MWh	32 830	131 795	142 312	63 213	771 094
	%	4,26%	17,09%	18,46%	8,20%	7,38%
CORRIENTES	MWh	7 911	17 958	6 730	14 858	192 339
	%	4,11%	9,34%	3,50%	7,72%	1,84%
ENTRE RIOS	MWh	15 910	43 188	47 244	24 850	277 768
	%	5,73%	15,55%	17,01%	8,95%	2,66%
FORMOSA	MWh	5 235	5 156	2 338	2 119	81 685
	%	6,41%	6,31%	2,86%	2,59%	0,78%
JUJUY	MWh	3 755	11 396	924	17 432	88 084
	%	4,26%	12,94%	1,05%	19,79%	0,84%
LA PAMPA	MWh	5 684	10 944	8 192	1 214	72 604
	%	7,83%	15,07%	11,28%	1,67%	0,70%
LA RIOJA	MWh	4 075	23 093	5 710	16 095	95 711
	%	4,26%	24,13%	5,97%	16,82%	0,92%
MENDOZA	MWh	21 718	91 870	55 181	124 074	485 724
	%	4,47%	18,91%	11,36%	25,54%	4,65%
MISIONES	MWh	7 868	38 119	15 534	2 234	184 894
	%	4,26%	20,62%	8,40%	1,21%	1,77%
NEUQUEN	MWh	6 788	23 282	28 383	47 996	181 447
	%	3,74%	12,83%	15,64%	26,45%	1,74%
RIO NEGRO	MWh	8 510	35 633	16 585	25 256	167 326
	%	5,09%	21,30%	9,91%	15,09%	1,60%
SALTA	MWh	9 969	35 167	5 354	8 769	155 050
	%	6,43%	22,68%	3,45%	5,66%	1,48%
SAN JUAN	MWh	6 741	25 569	9 261	39 725	167 147
	%	4,03%	15,30%	5,54%	23,77%	1,60%
SAN LUIS	MWh	6 633	16 840	18 079	28 708	124 779
	%	5,32%	13,50%	14,49%	23,01%	1,19%
SANTA CRUZ	MWh	4 170	7 578	1 567	42 701	99 084
	%	4,21%	7,65%	1,58%	43,10%	0,95%
SANTA FE	MWh	44 719	107 047	160 264	226 082	971 913
	%	4,60%	11,01%	16,49%	23,26%	9,31%
SGO. del ESTERO	MWh	6 214	14 362	6 409	7 960	103 322
	%	6,01%	13,90%	6,20%	7,70%	0,99%
TUCUMAN	MWh	10 442	32 297	20 560	36 355	238 248
	%	4,38%	13,56%	8,63%	15,26%	2,28%
TOTAL DITRIBUCION	MWh	417 362	1 521 033	1 135 819	2 095 496	10 443 211
	%	4,00%	14,56%	10,88%	20,07%	100,00%

Fuente CAMMESA y ADEERA

e) Por Potencia – Máximo Histórico

La tabla siguiente muestra la demanda en potencia de las asociadas a ADEERA, discriminándose el Máximo Valor Histórico verificado hasta el mes anterior (m-1) y el valor registrado en el mes informado. Se incluye también el valor correspondiente a EDENOR y ESJ.

ADEERA			Máximo Histórico (m-1)		may-15
	Provincia-Región	Mes - Año	[MW]		[MW]
1	EDENOR	CABA - GBA	jul-13	4 373,36	3 822,48
2	EDESUR	CABA - GBA	dic-13	3 686,93	3 081,78
3	EPESF	Santa Fe	ene-15	2 041,85	1 419,83
4	EPEC	Córdoba	ene-14	1 825,68	1 393,07
5	EDEMSA	Mendoza	ene-14	704,07	511,01
6	ENERSA	Entre Ríos	ene-14	626,52	405,11
7	SECHEEP	Chaco	mar-15	592,04	372,48
8	EDET	Tucumán	oct-14	588,71	412,10
11	EDEN	Bs As - Norte	mar-15	569,95	476,52
9	EDEA	Bs As - Atlánt.	ene-14	535,73	437,33
12	DPEC	Corrientes	feb-15	515,63	342,95
10	EDELAP	Bs As - La Plata	jul-12	505,20	460,48
13	ESJSA	San Juan	ene-14	410,59	269,65
15	EMSA	Misiones	feb-15	404,23	320,46
14	EDESA	Salta	jul-13	349,24	290,39
16	EDESE	Sgo. del Estero	ene-15	339,76	197,26
17	EDERSA	Río Negro	feb-13	273,92	229,97
19	REFSA	Formosa	feb-15	269,89	174,35
18	EDESAL	San Luis	ene-14	265,40	215,74
20	EDELAR	La Rioja	dic-13	258,84	156,70
21	E. CATAMARCA SAPEM	Catamarca	dic-11	228,28	144,85
23	APELP	La Pampa	ene-14	209,18	139,06
22	EDES	Bs As - Sur	ene-14	201,70	165,34
24	EJESA	Jujuy	ene-14	172,13	148,26
25	EDESTESA	Mendoza	ene-14	170,07	106,28
26	EPEN	Neuquén	mar-15	161,27	146,20
27	COOP. CALF	Neuquén	dic-13	118,59	98,37
28	COOP. ZARATE	Bs As - Norte	ene-15	108,57	97,82
29	COOP. GODOY CRUZ	Mendoza	ene-14	89,01	69,51
30	SPSE	Santa Cruz	jun-14	88,12	91,13
32	COOP. CONCORDIA	Entre Ríos	ene-14	79,12	52,89
31	COOP. LUJAN	Bs As - Norte	ago-13	68,46	55,77
33	COOP. PERGAMINO	Bs As - Norte	dic-13	61,20	47,45
34	UPM TANDIL	Bs As - Atlánt.	mar-15	58,63	56,04
35	COOP. BARILOCHE	Río Negro	jul-14	58,49	48,81
36	COOP. GUALEGUAYCHU	Entre Ríos	ene-15	53,66	37,47
37	COOP. OLAVARRIA	Bs As - Atlánt.	mar-15	42,06	40,54
38	COOP. SAN PEDRO	Bs As - Norte	mar-15	34,87	25,03
39	COOP. CHACABUCO	Bs As - Norte	jul-12	29,74	19,67
40	COOP. SALTO	Bs As - Norte	dic-12	29,36	15,98
41	COOP. TRES ARROYOS	Bs As - Atlánt.	feb-15	28,24	23,68
42	COOP. AZUL	Bs As - Atlánt.	mar-15	26,11	23,98
43	COOP. SAN BERNARDO	Bs As - Atlánt.	ene-15	23,69	6,33
44	COOP. M. Moreno (9 de Julio)	Bs As - Norte	dic-13	16,98	14,78
45	COOP. COLON	Bs As - Norte	abr-14	15,17	9,38
46	DPE TIERRA DEL FUEGO	Tierra del Fuego	s/d	s/d	s/d

<-nuevo-MAX-Hist