

18 de Enero de 2011

MJF/Actualización Tarifas Energía Enero 2011

A la Atención de Cliente

Estimado Cliente:

Durante los últimos días de Diciembre el gobierno tomó una serie de decisiones que afectarán al coste de la electricidad y el gas natural en nuestro país a lo largo de 2011. A continuación les resumimos estas medidas y evaluamos el impacto que pueden tener en sus costes durante este ejercicio.

1. Tarifa de Último Recurso (TUR) de Electricidad

Según Resolución de 28 de Diciembre de 2010, el Término de Energía de la TUR de electricidad se incrementa en un 11,9% para los suministros sin Discriminación Horaria, mientras que los suministros con Discriminación Horaria sufrirán una subida en éste término que será del 13,1% para los consumos realizados en horas denominadas Punta, y un 3,9% para los consumos realizados en horas denominadas Valle (de 22h a 12h en horario de Invierno, y de 23h a 13h en horario de Verano). Por su parte, el Término de Potencia se mantiene constante con respecto al aplicado en 2010. En el Anexo I de este documento le detallamos el nuevo valor de la TUR de Electricidad.

Esta revisión de tarifas repercutirá en un incremento medio del coste de la energía eléctrica para los consumidores acogidos a la TUR (en torno a 17 millones de puntos de suministro – la mayor parte de ellos domésticos) que variará entre el 9,5% y el 10,3% del coste total del suministro en función del factor de carga de cada suministro concreto.

2. Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre de Electricidad

Según Orden ITC/3353/2010, de 28 de Diciembre, se mantienen las Tarifas de Acceso en los mismos valores aplicados durante 2010. En esa misma orden se recoge un incremento generalizado de los Pagos por Capacidad equivalente a un 71,8% de su valor durante 2010. En el Anexo II de este documento le detallamos el nuevo valor de los Pagos por Capacidad y el valor de las Tarifas de Acceso para 2011.

Esta revisión de Pagos por Capacidad repercutirá en un incremento medio del coste de la energía eléctrica para los consumidores que dependerá del nivel de tensión y el factor de carga de cada suministro concreto, y cuyo valor medio rondará los siguientes porcentajes:

- Tarifas de Acceso 6.x: entre un 1% y un 2%
- Tarifa de Acceso 3.1A: entre un 2% y un 3%
- Tarifa de Acceso 3.0A: entre un 3% y un 4%
- Tarifa de Acceso 2.1DHA: entre un 2% y un 3%
- Tarifa de Acceso 2.0DHA: entre un 2% y un 3%

3. Extensión del Plazo para la Contratación en Mercado Libre de Electricidad

Desde el 1 de Julio de 2009 todos los puntos de suministro con Potencia Contratada superior a 10kW deberían ser contratados en el Mercado Libre, pues de lo contrario están pagando un sobre-coste innecesario en el precio de la electricidad (20% por encima del precio de la TUR sin Discriminación Horaria). Además, la legislación anterior contemplaba que aquellos que no dispusieran de un contrato en mercado libre se les procedería a cortar el suministro a partir del 1 de Enero de 2011.

Según Orden ITC/3353/2010, de 28 de Diciembre, se amplía hasta el 31 de Diciembre de 2011 el plazo anteriormente contemplado para que estos consumidores acuerden un contrato de suministro en el Mercado Libre. Durante este período adicional aquellos puntos de suministro que continúen sin disponer de un contrato de suministro en el Mercado Libre seguirán también pagando una penalización equivalente el 20% por encima del precio de la TUR sin Discriminación Horaria.

4. Tarifa de Último Recurso (TUR) de Gas Natural

Según Resolución de 28 de Diciembre de 2010, el Término de Energía de la TUR de gas natural se incrementa en un 3,9% para los suministros de hasta de 5.000kWh de consumo anual (consumidores sin calefacción), y un 3,3% para los de más de 5.000kWh de consumo anual (con calefacción). Por su parte, la Cuota Fija se incrementa en un 4,9% y un 6,3% para los suministros sin y con calefacción respectivamente. En el Anexo III de este documento le detallamos el nuevo valor de la TUR de gas natural.

Esta revisión de tarifas repercutirá en un incremento medio del coste del gas natural para los consumidores acogidos a esta tarifa (en torno a 7 millones de puntos de suministro domésticos – la mitad con y la otra mitad sin calefacción a gas natural) que variará entre el 3,5 y el 4%, en función del tipo de uso y volumen de consumo de cada suministro concreto.

5. Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre de Gas Natural

Según Orden ITC/3354/2010, de 28 de Diciembre, se incrementan los Términos Fijos y los Términos Variables de Regasificación y Distribución de las Tarifas de Acceso de Gas Natural en entre un 7,3% y un 7,7%, salvo en el caso de los de las tarifas 2.2bis y 2.3bis, para las cuales los incrementos son notablemente superiores y se sitúan en entre un 20% y un 30%. En el Anexo IV de este documento le detallamos el nuevo valor de los Costes Regulados en Mercado Libre de Gas Natural y su variación con respecto a los vigentes anteriormente.

Esta revisión de Costes Regulados repercutirá en un incremento medio del coste del gas natural para los consumidores que dependerá del volumen de consumo en función del nivel de presión de cada suministro concreto, y rondará entre el 1,5% y el 2,5% del coste total del suministro.

Asimismo, se suprime la tarifa 2.1bis (aplicada hasta la fecha a aquellos consumidores con Presión de suministro inferior a 4 Bares que tenían contratada la tarifa del Grupo 2 para consumos anuales entre 200.000 y 500.000kWh al año), siendo de aplicación a partir de este momento a estos suministros la tarifa para un volumen equivalente en el Grupo 3.

6. Medidas extraordinarias para la corrección del déficit tarifario en el sector eléctrico

Según Real Decreto-Ley 14/2010, de 23 de Diciembre, se aprueban una serie de medidas destinadas moderar el incremento del déficit de tarifa en el sector eléctrico durante 2011. Entre estas medidas destacan las dos siguientes:

- **Peaje de Acceso a Redes de Transporte y Distribución:**

Se establece un peaje que habrán de pagar a partir del 1 de Enero de 2011 los productores de electricidad a los Distribuidores y Transportistas. De forma transitoria se fija el valor de este peaje en 0,5€/MWh producido.

- **Limitación del Número de Horas Anuales Efectivas para el cobro de las Primas a la Energía Fotovoltaica:**

Se limita a partir del 1 de Enero de 2011 el número de horas anuales efectivas durante las cuales las plantas fotovoltaicas de generación eléctrica tendrán derecho al cobro de las primas establecidas para esta fuente de generación.

Se establece además un periodo transitorio hasta el 31 de Diciembre de 2013 durante el cual el límite se hace (en general) más estricto. A partir de dicha fecha el límite se establece en función de la zona geográfica en la que se encuentra la instalación.

Algunas de estas medidas son el resultado del encarecimiento de los precios de la energía durante los últimos meses de 2010 como consecuencia del repunte de la demanda (a nivel internacional fundamentalmente) y del coste de las materias primas (el cual impacta de lleno en el precio del gas natural que España importa en su totalidad, y en menor medida en el de la energía eléctrica).

Otras medidas obedecen a un intento del gobierno por evitar que el déficit de tarifa se dispare más aún de lo que ya está previsto para los próximos tres años. En este sentido a finales de 2010 este déficit ha alcanzado los 20.000 millones de Euros, los cuáles habrán de ser subastados en los mercados de deuda (2.000 millones han sido ya adjudicados en los primeros días de 2011) y devueltos a través de incrementos adicionales en las tarifas reguladas de electricidad durante los próximos quince años. Está por ver si de cara al segundo semestre de 2011 el gobierno tendrá que tomar medidas adicionales en este sentido.

En NUS Consulting Group continuaremos atentos a los cambios regulatorios que se vayan produciendo, así como a la evolución de los mercados energéticos con el objeto de ayudarle a tomar las decisiones estratégicas que le permitan evitar sobre-costes y aprovechar las oportunidades que puedan producirse.

Quedamos a su disposición para cualquier aclaración o dato adicional que pueda ser de su interés.

Atentamente,



Miguel Jiménez Fernández
Director de Operaciones

Anexos:

Anexo I: Tarifas Último Recurso – Electricidad

Documento	Resolución					nus consulting®				nus consulting®			
Resolución	28-dic-2010												
BOE	29-dic-2010												
Aplicación	1-ene-2011												
TUR		€/kW mes	€/kWh	€/kWh		2011-1vs2010-4				2011-1vs2010-4			
Baja Tensión (T < 1000V)													
TUR sin DH	General, P <= 10 kW, sin DH	1,719427	0,140069			0,0%	11,9%			0,0%	11,9%		
TUR con DH	General, P <= 10 Kw, con DH	1,719427	0,168743	0,060896		0,0%	13,1%	3,9%		0,0%	13,1%	3,9%	
Documento	ORDEN ITC/3519/2009												
Resolución	28-dic-2009												
BOE	31-dic-2009												
Aplicación	1-abr-2010												
BT_Pot>10kW		€/kW mes	€/kWh	€/kWh	€/kWh	2011-1vs2010-4				2011-1vs2010-4			
3.0.1 sin DH	General, 10 kW < P <= 15 kW	2,063313	0,168083			0,0%	11,9%			0,0%	11,9%		
3.0.1 con DH	General, 10 kW < P <= 15 kW	2,063313	0,168083	0,1680828		0,0%	11,9%	11,9%		0,0%	11,9%	11,9%	
3.0.2	General, 15 kW < P	2,063313	0,168083	0,1680828	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
Documento	ORDEN ITC/3519/2009												
Resolución	28-dic-2009												
BOE	31-dic-2009												
Aplicación	1-abr-2010												
Alta Tensión (T >= 1000V)		€/kW mes	€/kWh	€/kWh	€/kWh	2011-1vs2010-4				2011-1vs2010-4			
Corta utilización													
1.1	No superior a 36 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
1.2	Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
1.3	Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
1.4	Mayor de 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
Media utilización													
2.1	No superior a 36 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2.2	Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2.3	Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2.4	Mayor de 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
Larga utilización													
3.1	No superior a 36 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
3.2	Mayor de 36 kV y no superior a 72,5 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
3.3	Mayor de 72,5 kV y no superior a 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%
3.4	Mayor de 145 kV	2,063313	0,168083	0,168083	0,168083	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%	0,0%	11,9%	11,9%	11,9%

Anexo II: Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre – Electricidad (1/2)

nus consulting		Documento ORDEN ITC/3353/2010 Resolución 28-dic-2010 BOE 29-dic-2010 Aplicación 1-ene-2011 Tarifas Acceso y Otros - Electricidad		INC 2011-H1 vs 2010-H2 (%)			
Baja Tensión: T < 1kV				Baja Tensión: T < 1kV			
2.0A	Potencia no superior a 10 kW sin DH	Per.Unico		P1			
	Término Potencia (€/kW año)	16,633129		0,0%			
	Término Energía (€/kWh)	0,0554790		0,0%			
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0098120		71,8%			
	Coefficiente de pérdidas (%)	14,00%		0,0%			
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0111857		71,8%			
	Tasa Municipal (%)	1,50%		0,0%			
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)				0,0113535	71,8%		
2.0 DHA	Potencia no superior a 10 kW con DH	P1	P2	P1	P2		
	Término Potencia (€/kW año)	16,633129	16,633129	0,0%	0,0%		
	Término Energía (€/kWh)	0,0721227	0,0127602	0,0%	0,0%		
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0101100	0,0017060	71,8%	71,8%		
	Coefficiente de pérdidas (%)	14,80%	14,60%	0,0%	36,4%		
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0118063	0,0019551	71,8%	77,9%		
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%		
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)				0,0117804	0,0019844	71,8%	
2.1A	Potencia superior a 10 kW y no superior a 15kW sin DH	Per.Unico		P1			
	Término Potencia (€/kW año)	29,694435		0,0%			
	Término Energía (€/kWh)	0,0526700		0,0%			
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0098120		71,8%			
	Coefficiente de pérdidas (%)	14,00%		0,0%			
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0111857		71,8%			
	Tasa Municipal (%)	1,50%		0,0%			
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)				0,0113535	71,8%		
2.1 DHA	Potencia superior a 10 kW y no superior a 15kW con DH	P1	P2	P1	P2		
	Término Potencia (€/kW año)	29,694435	29,694435	0,0%	0,0%		
	Término Energía (€/kWh)	0,0684710	0,0121140	0,0%	0,0%		
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0101100	0,0017060	71,8%	71,8%		
	Coefficiente de pérdidas (%)	14,80%	14,60%	0,0%	36,4%		
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0118063	0,0019551	71,8%	77,9%		
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%		
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)				0,0117804	0,0019844	71,8%	
3.0A	General - Potencia superior a 15kW	P1	P2	P3	P1	P2	P3
	Término Potencia (€/kW año)	13,171455	7,902873	5,268582	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,0570350	0,0382280	0,0141980	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0177470	0,0091220	0,0001220	71,8%	71,8%	71,8%
	Coefficiente de pérdidas (%)	15,30%	14,60%	10,70%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0204623	0,0104538	0,0001351	71,8%	71,8%	71,8%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)				0,0207692	0,0106106	0,0001371	71,8%

Anexo II: Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre – Electricidad (2/2)

nus consulting		Documento ORDENITC/3353/2010 Resolución 28-dic-2010 BOE 29-dic-2010 Aplicación 1-ene-2011 Tarifas Acceso y Otros - Electricidad						INC 2011-H1 vs 2010-H2 (%)					
Alta Tensión: T >= 1kV													
3.1A	Tensión < 36kV y Potencia <= 450kW	P1	P2	P3				P1	P2	P3			
	Término Potencia (€/kW año)	23,541922	14,517671	3,329068				0,0%	0,0%	0,0%			
	Término Energía (€/kWh)	0,0399220	0,0355200	0,0217370				0,0%	0,0%	0,0%			
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0136300	0,0073390	0,0000000				71,8%	71,8%	0,0%			
	Coefficiente de pérdidas (%)	6,60%	6,40%	4,80%				0,0%	0,0%	0,0%			
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0145296	0,0078087	0,0000000				71,8%	71,8%	0,0%			
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%				0,0%	0,0%	0,0%			
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0147475	0,0079258	0,0000000				71,8%	71,8%	#DIV/0!				
6.1	Tensión < 36kV y Potencia > 450kW	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6
	Término Potencia (€/kW año)	16,268890	8,141386	5,958142	5,958142	5,958142	2,718489	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,069642	0,052010	0,027715	0,013793	0,008908	0,005577	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0136300	0,0062910	0,0041930	0,003145	0,003145	0,000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Coefficiente de pérdidas (%)	6,80%	6,60%	6,50%	6,30%	6,30%	5,40%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0145568	0,0067062	0,0044655	0,0033431	0,0033431	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0147752	0,0068068	0,0045325	0,0033933	0,0033933	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	#DIV/0!	
6.2	36kV <= Tensión < 72.5 kV	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6
	Término Potencia (€/kW año)	14,011190	7,011658	5,131370	5,131370	5,131370	2,341263	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,023232	0,017350	0,009247	0,004600	0,002971	0,001860	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0136300	0,0062910	0,0041930	0,003145	0,003145	0,000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Coefficiente de pérdidas (%)	4,90%	4,70%	4,60%	4,40%	4,40%	3,80%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0142979	0,0065867	0,0043859	0,0032834	0,0032834	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0145123	0,0066855	0,0044517	0,0033326	0,0033326	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	#DIV/0!	
6.3	72.5kV <= Tensión < 145 kV	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6
	Término Potencia (€/kW año)	13,157223	6,584306	4,818619	4,818619	4,818619	2,198565	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,018746	0,014000	0,007460	0,003711	0,002397	0,001502	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0136300	0,0062910	0,0041930	0,003145	0,003145	0,000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Coefficiente de pérdidas (%)	3,40%	3,30%	3,20%	3,10%	3,10%	2,70%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0140934	0,0064986	0,0043272	0,0032425	0,0032425	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0143048	0,0065961	0,0043921	0,0032911	0,0032911	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	#DIV/0!	
6.4	145kV <= Tensión	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6
	Término Potencia (€/kW año)	9,855481	4,932008	3,609411	3,609411	3,609411	1,646847	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,009807	0,008135	0,004664	0,002648	0,001710	0,001178	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0136300	0,0062910	0,0041930	0,003145	0,003145	0,000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Coefficiente de pérdidas (%)	1,80%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,40%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0138753	0,0063979	0,0042643	0,0031985	0,0031985	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	0,0%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0140835	0,0064939	0,0043282	0,0032464	0,0032464	0,0000000	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	71,8%	#DIV/0!	
6.5	Conexiones internacionales	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P1	P2	P3	P4	P5	P6
	Término Potencia (€/kW año)	9,855481	4,932008	3,609411	3,609411	3,609411	1,646847	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Término Energía (€/kWh)	0,009807	0,008135	0,004664	0,002648	0,001710	0,001178	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por Capacidad (€/kWh)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Coefficiente de pérdidas (%)	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Pago por capacidad + Pérdidas Capacidad (€/kWh)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Tasa Municipal (%)	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Capacidad + Pérdidas Capacidad + TM Capacidad (€/kWh)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	

Anexo III: Tarifas Último Recurso – Gas Natural

Documento Resolución	nus consulting®						
Resolución 28-dic-2010 BOE 29-dic-2010 Aplicación 1-ene-2011				2011-1vs2010-1		2011-1vs2010-4	
Península P <= 4 bar	Cuota Fija (€/suministro /mes)	Término Fijo (€/kWh/día /mes)	Término Variable (€/kWh)				
TUR.1 Q <= 5 MWh /año	4,09		0,04875816	4,9%	13,7%	4,9%	3,9%
TUR.2 5 MWh < Q <= 50 MWh /año	8,33		0,04268716	6,3%	14,6%	6,3%	3,3%
Consumo Anual <3GWh 50 MWh < Q <= 100 MWh /año	61,83		0,04987511	21,6%	21,6%	5,0%	5,0%
Consumo Anual <3GWh 100 MWh < Q	92,18		0,04620549	21,6%	21,6%	5,0%	5,0%
Documento Resolución	nus consulting®						
Resolución 29-sep-2010 BOE 30-sep-2010 Aplicación 1-oct-2010				2010-4vs2009-4		2010-4vs2010-3	
Insulas P <= 4 bar	Cuota Fija (€/suministro /mes)	Término Fijo (€/kWh/día /mes)	Término Variable (€/kWh)				
T.1 Q <= 5 MWh /año	4,09		0,04875816	4,9%	13,7%	4,9%	3,9%
T.2 5 MWh < Q <= 50 MWh /año	8,33		0,04268716	6,3%	14,6%	6,3%	3,3%
T.3 50 MWh < Q <= 100 MWh /año	53,51		0,03720579	9,4%	16,0%	7,4%	2,7%
T.4 100 MWh < Q	160,69		0,03446279	9,7%	17,4%	7,5%	2,4%

Anexo IV: Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre – Gas Natural (1/2)

Documento	ORDEN ITC/3354/2010	nus consulting®						
Resolución	28-dic-2010							
BOE	29-dic-2010							
Aplicación	1-ene-2011	Tarifas Acceso Gas Natural - Término Fijo					2011-1vs2010-1	
Grupo	Fijo de Regasificación (c€/kWh/día /mes)	Reserva de Capacidad (c€/kWh/día /mes)	Fijo de Conducción (c€/kWh/día /mes)	Abono de Conducción (c€/mes)	Término Fijo Total (c€/kWh/día /mes)	c€/kWh/día /mes	%	
Grupo 1 P > 60 bar								
1.1 Q <= 200 GWh /año	1,7323	0,9582	3,0526		5,7433	0,4057	7,6%	
1.2 200 GWh < Q <= 1.000 GWh /año	1,7323	0,9582	2,7273		5,4178	0,3827	7,6%	
1.3 1.000 GWh < Q /año	1,7323	0,9582	2,5314		5,2219	0,3689	7,6%	
Grupo 2 4 bar < P <= 60 bar								
2.1 Q <= 0,5 GWh /año	1,7323	0,9582	22,3530		25,0435	1,7689	7,6%	
2.2 0,5 GWh < Q <= 5 GWh /año	1,7323	0,9582	6,0670		8,7575	0,6186	7,6%	
2.3 5 GWh < Q <= 30 GWh /año	1,7323	0,9582	3,9724		6,6629	0,4707	7,6%	
2.4 30 GWh < Q <= 100 GWh /año	1,7323	0,9582	3,6402		6,3307	0,4472	7,6%	
2.5 100 GWh < Q <= 500 GWh /año	1,7323	0,9582	3,3486		6,0371	0,4265	7,6%	
2.6 500 GWh < Q /año	1,7323	0,9582	3,0783		5,7688	0,4075	7,6%	
Grupo 3 P <= 4 bar								
3.1 Q <= 5 MWh /año				223		16,00	7,7%	
3.2 5 MWh < Q <= 50 MWh /año				511		36,00	7,6%	
3.3 50 MWh < Q <= 100 MWh /año				4791		338,00	7,6%	
3.4 100 MWh < Q <= 8 GWh /año				7153		505,00	7,6%	
3.5 8 GWh /año < Q	1,7323	0,9582	5,2344		7,9249	0,55980	7,6%	
Grupo 2bis P <= 4 bar								
2.1bis 0,2 GWh /año < Q <= 0,5 GWh /año								
2.2bis 0,5 GWh < Q <= 5 GWh /año	1,7323	0,9582	11,6700		14,3605	2,3501	19,6%	
2.3bis 5 GWh < Q <= 30 GWh /año	1,7323	0,9582	8,9600		11,6505	2,2701	24,2%	

Anexo IV: Revisión de Costes Regulados en Mercado Libre – Gas Natural (2/2)

Documento ORDEN ITC/3354/2010 Resolución 28-dic-2010 BOE 29-dic-2010 Aplicación 1-ene-2011	nus consulting GROUP						Documento ORDEN ITC/3354/2010 Resolución 28-dic-2010 BOE 29-dic-2010 Aplicación 1-ene-2011	2011-1vs2010-1				2011-1vs2010-1							
Tarifas Acceso Gas Natural - Término Energía																			
Grupo 1 P > 60 bar		Almacenamientos						Grupo 1 P > 60 bar		Variación Absoluta Término Variable				Variación % Término Variable					
		Variable de Regasificación (c€/kWh)	Transporte y Distribución (c€/kWh)	Subterráneo - Término Fijo (c€/kWh/mes)	Subterráneo - Tv Inyección (c€/kWh)	Subterráneo - Tv Extracción (c€/kWh)	Almacenamiento GNL Tv (c€/MWh/día)	Regasificación (c€/kWh)	Distribución (c€/kWh)	Almacenamiento				Regasificación	Distribución	Almacenamiento			
1.1	Q <= 200 GWh/año	0,0103	0,0748	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00530	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,53%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.2	200 GWh < Q <= 1.000 GWh/año	0,0103	0,0603	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00430	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,58%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.3	1.000 GWh < Q/año	0,0103	0,0543	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00380	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,52%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Grupo 2 4 bar < P <= 60 bar		Almacenamientos						Grupo 2 4 bar < P <= 60 bar		Variación Absoluta Término Variable				Variación % Término Variable					
		Variable de Regasificación (c€/kWh)	Transporte y Distribución (c€/kWh)	Subterráneo - Término Fijo (c€/kWh/mes)	Subterráneo - Tv Inyección (c€/kWh)	Subterráneo - Tv Extracción (c€/kWh)	Almacenamiento GNL Tv (c€/MWh/día)	Regasificación (c€/kWh)	Distribución (c€/kWh)	Almacenamiento				Regasificación	Distribución	Almacenamiento			
2.1	Q <= 0.5 GWh/año	0,0103	0,1709	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,01210	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,52%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.2	0.5 GWh < Q <= 5 GWh/año	0,0103	0,1363	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00960	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,58%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.3	5 GWh < Q <= 30 GWh/año	0,0103	0,1103	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00780	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,51%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.4	30 GWh < Q <= 100 GWh/año	0,0103	0,0990	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00700	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,51%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.5	100 GWh < Q <= 500 GWh/año	0,0103	0,0868	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00610	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,56%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.6	500 GWh < Q/año	0,0103	0,0753	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00530	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,57%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Grupo 2bis 4 bar < P <= 60 bar		Almacenamientos						Grupo 3 P <= 4 bar		Variación Absoluta Término Variable				Variación % Término Variable					
		Variable de Regasificación (c€/kWh)	Transporte y Distribución (c€/kWh)	Subterráneo - Término Fijo (c€/kWh/mes)	Subterráneo - Tv Inyección (c€/kWh)	Subterráneo - Tv Extracción (c€/kWh)	Almacenamiento GNL Tv (c€/MWh/día)	Regasificación (c€/kWh)	Distribución (c€/kWh)	Almacenamiento				Regasificación	Distribución	Almacenamiento			
3.1	Q <= 5 MWh/año	0,0103	2,5451	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,17980	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,50%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.2	5 MWh < Q <= 50 MWh/año	0,0103	1,9380	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,13690	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,50%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.3	50 MWh < Q <= 100 MWh/año	0,0103	1,3818	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,09760	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,50%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.4	100 MWh < Q <= 8 GWh/año	0,0103	1,1075	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,07820	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,50%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.5	8 GWh/año < Q	0,0103	0,1395	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,00960	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	7,52%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Grupo 2bis 4 bar < P <= 60 bar		Almacenamientos						Grupo 2bis P <= 4 bar		Variación Absoluta Término Variable				Variación % Término Variable					
		Variable de Regasificación (c€/kWh)	Transporte y Distribución (c€/kWh)	Subterráneo - Término Fijo (c€/kWh/mes)	Subterráneo - Tv Inyección (c€/kWh)	Subterráneo - Tv Extracción (c€/kWh)	Almacenamiento GNL Tv (c€/MWh/día)	Regasificación (c€/kWh)	Distribución (c€/kWh)	Almacenamiento				Regasificación	Distribución	Almacenamiento			
2.1bis	0.2 GWh/año < Q <= 0.5 GWh/año	-	-	-	-	-	-	0,00070	0,04840	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	22,55%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.2bis	0.5 GWh < Q <= 5 GWh/año	0,0103	0,2621	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,05780	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	30,20%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.3bis	5 GWh < Q <= 30 GWh/año	0,0103	0,2492	0,0411	0,0244	0,0131	2,89070	0,00070	0,05780	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	7,29%	30,20%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

