

III. OTRAS DISPOSICIONES

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO Y COMERCIO

- 14366** *Resolución de 25 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se actualizan los parámetros de los diferentes componentes del coste variable de generación de las instalaciones de generación en régimen ordinario de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares para el año 2009.*

La Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, regula el método de cálculo del coste de cada uno de los combustibles utilizados y el procedimiento de despacho y liquidación de la energía en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

El artículo 6 de dicha Orden establece la metodología para la determinación de los cinco conceptos en los que se clasifican los componentes del coste variable (el coste variable de combustible, el coste de arranque o alternativamente de reserva caliente, el coste variable de operación y mantenimiento y el coste de la banda de regulación) y los anexos de la Orden establecen los valores a considerar de los distintos parámetros asociados a dichos componentes.

El apartado 2 del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006 establece que los parámetros d (asociado al coste del arranque) y a" (asociado al coste variable de operación y mantenimiento) serán actualizados anualmente conforme a la variación del IPC previsto en la tarifa menos 100 puntos básicos.

De acuerdo con lo establecido en la normativa, para su actualización a 2009 se ha tomado como valor de la variación del IPC previsto en la tarifa el 2 POR 100.

El apartado 2 del artículo 10 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, establece que la Dirección General de Política Energética y Minas publicará antes del día 31 de marzo del año n+1 los valores definitivos de los distintos costes y parámetros que sirven de base para el cálculo de los costes de generación de los grupos del régimen ordinario para el año n.

Por su parte, el artículo 13 de la citada Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, establece que la Dirección General de Política Energética y Minas determinará los valores del tipo de interés anual (r) y prima complementaria del tipo de interés (p), a aplicar en el cálculo de la compensación del efecto financiero derivado del error entre la energía programada y medida.

En cumplimiento de la normativa anterior, esta Dirección General de Política Energética y Minas resuelve:

Primero.—Fijar los valores de los parámetros a, b y c del coste de combustible a los que hace referencia el apartado 1.a) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, de los parámetros a' y b' del coste de arranque a los que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la citada orden, del parámetro CCrc del coste de reserva caliente al que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la citada orden y del parámetro b" del coste variable de operación y mantenimiento al que hace referencia el apartado 1.c) del artículo 6 de la citada orden para el ejercicio 2009, que son los siguientes:

Para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2001, los valores de los parámetros son los reflejados en los Anexos I, III, V y VII de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2002 dichos valores serán los contenidos en los Anexos II, IV y VI de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo.

Segundo.—Los valores del parámetro d del coste de arranque al que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, para el ejercicio 2009 son los reflejados en el Anexo I de esta resolución.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006 y que no estén contemplados en el anexo I, dichos valores son los reflejados en el Anexo II de esta resolución.

Tercero.—Los valores del parámetro a” del coste variable de operación y mantenimiento a los que hace referencia el apartado 1.c) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006 para el ejercicio 2009 son los reflejados en el Anexo III de esta resolución.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006 y que no estén contemplados en el anexo III, dichos valores son los reflejados en el Anexo IV de esta resolución.

Cuarto.—Los valores del tipo de interés (r) y de la prima complementaria del tipo de interés (p) a aplicar para incentivar a minimizar las diferencias entre programa y medida a los efectos previstos en el artículo 13 de la Orden ITC/913/2006 para el ejercicio 2009 son los establecidos en la disposición adicional cuarta de la citada orden.

Contra la presente Resolución cabe interponer recurso de alzada ante el Sr. Secretario de Estado de Energía, en el plazo de un mes, de acuerdo con lo establecido en la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

Madrid, 25 de agosto de 2009.—El Director General de Política Energética y Minas, Jorge Sanz Oliva.

ANEXO I

Valores del parámetro d para 2009

Baleares

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
ALCUDIA 1	C	16.080,422
ALCUDIA 2	C	16.080,422
ALCUDIA 3	TG	3.669,609
ALCUDIA 4	TG	3.669,609
ALCUDIA 5	C	16.080,422
ALCUDIA 6	C	16.080,422
FORMENTERA 1	TG	3.669,609
IBIZA 3	D	215,047
IBIZA 4	D	215,047
IBIZA 5	D	215,047
IBIZA 6	D	215,047
IBIZA 7	D	215,047
IBIZA 8	D	215,047
IBIZA 9	D	107,523
IBIZA 10	D	107,523
IBIZA 11	D	107,523
IBIZA 12	TG	3.669,609
IBIZA 13	D	107,523
IBIZA 14	D	107,523
IBIZA 15	TG	3.669,609
IBIZA 16	D	177,393
IBIZA 17	D	177,393
IBIZA 18 (SON MOLINAS 5)	TG	3.669,609
IBIZA 19 (SON MOLINAS 4)	TG	3.669,609
IBIZA 20 (MAN 3)	D	182,663

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
IBIZA 21 (MAN 4)	D	182,663
MAHON 9	D	107,523
MAHON 10	D	107,523
MAHON 11	D	107,523
MAHON 12	TG	3.669,609
MAHON 13	TG	3.669,609
MAHON 14	TG	751,042
SON REUS 1	TG	3.669,609
SON REUS 2	TG	3.669,609
SON REUS 3	TG	3.669,609
SON REUS 4	TG	3.669,609
SON REUS CCGT I (SON REUS 5, 6, 7 y 8)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		10.796,094
Funcionamiento 1 TG+1 TV		32.383,095
Funcionamiento 2 TG+1 TV		32.383,095
Funcionamiento 3 TG+1 TV		32.383,095
SON REUS CCGT II (SON REUS 9, 10 y 11)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		11.116,770
Funcionamiento 1 TG+1 TV		27.791,925
Funcionamiento 2 TG+1 TV		27.791,925

(*) Aplicable a cada turbina.

C= Vapor carbón. F= Vapor fuel. D= Diesel. TG= Turbina de gas. CCGT= Ciclo combinado.

Canarias

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
BCO. TIRAJANA 1	TG	3.873,332
BCO. TIRAJANA 2	TG	3.873,332
BCO. TIRAJANA 3	F	12.038,118
BCO. TIRAJANA 4	F	12.038,118
BCO. TIRAJANA CCGT I (BCO. TIR. 5, 6 y 7)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		13.183,894
Funcionamiento 1 TG+1 TV		33.072,391
Funcionamiento 2 TG+1 TV		33.072,391
JINAMAR 1	F	6.146,295
JINAMAR 2	D	127,953
JINAMAR 3	D	127,953
JINAMAR 4	D	127,953
JINAMAR 5	F	9.048,351
JINAMAR 6	F	9.048,351
JINAMAR 7	TG	3.873,332
JINAMAR 8	F	11.114,441
JINAMAR 9	F	11.114,441
JINAMAR 10	TG	3.873,332
JINAMAR 11	TG	3.873,332
JINAMAR 12	D	203,960
JINAMAR 13	D	203,960

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
SALINAS, LAS 1.	D	70,614
SALINAS, LAS 2.	D	70,614
SALINAS, LAS 3.	D	156,908
SALINAS, LAS 4.	D	156,908
SALINAS, LAS 5.	D	156,908
SALINAS, LAS 6.	D	203,960
SALINAS, LAS 7.	TG	3.873,332
SALINAS, LAS 8.	TG	3.873,332
SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	TG	3.873,332
SALINAS, LAS 10.	D	206,707
SALINAS, LAS 11.	D	206,707
SALINAS, LAS 12.	D	206,707
PUNTA GRANDE 2	D	156,908
PUNTA GRANDE 3	D	156,908
PUNTA GRANDE 7	D	156,908
PUNTA GRANDE 9	TG	3.873,332
PUNTA GRANDE 11.	D	127,953
PUNTA GRANDE 12	D	127,953
PUNTA GRANDE 13	D	203,960
PUNTA GRANDE 14	TG	3.873,332
PUNTA GRANDE 15	D	206,707
PUNTA GRANDE 16	D	206,707
CANDELARIA 3	D	127,953
CANDELARIA 4	D	127,953
CANDELARIA 5	TG	3.873,332
CANDELARIA 6	D	127,953
CANDELARIA 7	F	9.048,351
CANDELARIA 8	F	9.048,351
CANDELARIA 9	F	9.048,351
CANDELARIA 10	F	9.048,351
CANDELARIA 11	TG	3.873,332
CANDELARIA 12	TG	3.873,332
GRANADILLA 1	TG	3.873,332
GRANADILLA 2	D	203,960
GRANADILLA 3	D	203,960
GRANADILLA 4	F	12.038,118
GRANADILLA 5	F	12.038,118
GRANADILLA 6	TG	3.988,381
GRANADILLA CCGT (7, 8 y 9).....	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		13.183,894
Funcionamiento 1 TG+1 TV		33.072,391
Funcionamiento 2 TG+1 TV		33.072,391
ARONA 1	TG	818,493
ARONA 2	TG	818,493
GUINCHOS, LOS 6	D	70,614
GUINCHOS, LOS 7	D	70,614
GUINCHOS, LOS 8	D	70,614
GUINCHOS, LOS 9	D	156,908
GUINCHOS, LOS 10	D	156,908
GUINCHOS, LOS 12	D	156,908
GUINCHOS, LOS 13	D	156,908

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
GUINCHOS, LOS 14	D	161,569
GUINCHOS, LOS 15	TG	818,493
PALMAR, EL 12	D	70,614
PALMAR, EL 13	D	70,614
PALMAR, EL 14	D	70,614
PALMAR, EL 15	D	70,614
PALMAR, EL 16	D	70,614
PALMAR, EL 17	D	70,614
PALMAR, EL 18	D	70,614
PALMAR, EL 19	D	72,712
PALMAR, EL 20	D	72,712
LLANOS BLANCOS 1	D	70,614
LLANOS BLANCOS 9	D	70,614
LLANOS BLANCOS 11	D	70,614
LLANOS BLANCOS 12	D	70,614
LLANOS BLANCOS 13	D	70,614
LLANOS BLANCOS 14	D	70,614
LLANOS BLANCOS 15	D	70,614
LLANOS BLANCOS 16	D	72,712
LLANOS BLANCOS 17	D	72,712
EL MULATO	H	

(*) Aplicable a cada turbina.

F= Vapor fuel. D= Diesel. TG= Turbina de gas. H= Hidráulica. CCGT= Ciclo combinado.

Ceuta y Melilla

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque) 2009
MELILLA 5	D	156,908
MELILLA 6	D	156,908
MELILLA 7	D	255,906
MELILLA 8	D	255,906
MELILLA 9	TG	3.873,332
MELILLA 10	D	156,908
MELILLA 11	D	161,569
MELILLA 12	D	161,569
MELILLA 13	D	161,569
MELILLA G. Electrógenos (*)	D	70,614
CEUTA 1	D	156,908
CEUTA 2	D	156,908
CEUTA 6	D	156,908
CEUTA 7	D	156,908
CEUTA 8	D	156,908
CEUTA 9	D	156,908
CEUTA 10	D	161,569
CEUTA 11	D	161,569

(*) Los datos contemplados en la tabla corresponden a un único grupo electrógeno de 1 MW de potencia.

D= Diesel. TG= Turbina de gas.

ANEXO II

Valores del parámetro d por tipología de instalación 2009

Tecnología	Potencia (MW)	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Grupos Diesel - 4T	<5	N/A	72,71	72,71
Grupos Diesel - 4T	5-14	N/A	161,57	161,57
Grupos Diesel - 4T	14-24	182,66	206,71	206,71
Grupos Diesel - 2T	>=24	181,44	210,02	N/A
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	751,05	818,49	818,49
Turbinas de gas heavy duty	20-50	3.778,61	3.988,38	N/A
Turbinas de gas heavy duty	>50	11.116,77	13183,89	N/A
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		27.791,92	33.072,39	N/A
Funcionamiento 2 TG+1 TV		27.791,92	33.072,39	N/A
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		32.383,09	38.535,88	N/A
Funcionamiento 2 TG+1 TV		32.383,09	38.535,88	N/A
Funcionamiento 3 TG+1 TV		32.383,09	38.535,88	N/A

ANEXO III

Valores del parámetro a" para 2009

Baleares

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
ALCUDIA 1	C	187,118
ALCUDIA 2	C	187,118
ALCUDIA 3	TG	233,296
ALCUDIA 4	TG	233,296
ALCUDIA 5	C	187,118
ALCUDIA 6	C	187,118
FORMENTERA 1	TG	233,296
IBIZA 3	D	107,523
IBIZA 4	D	107,523
IBIZA 5	D	107,523
IBIZA 6	D	107,523
IBIZA 7	D	107,523
IBIZA 8	D	107,523
IBIZA 9	D	53,762
IBIZA 10	D	53,762
IBIZA 11	D	53,762
IBIZA 12	TG	233,296
IBIZA 13	D	53,762
IBIZA 14	D	53,762
IBIZA 15	TG	233,296
IBIZA 16	D	88,697
IBIZA 17	D	88,697
IBIZA 18 (SON MOLINAS 5)	TG	233,296
IBIZA 19 (SON MOLINAS 4)	TG	233,296

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
IBIZA 20	D	91,331
IBIZA 21	D	91,331
MAHON 9	D	53,762
MAHON 10	D	53,762
MAHON 11	D	53,762
MAHON 12	TG	233,296
MAHON 13	TG	233,296
MAHON 14	TG	153,523
SON REUS 1	TG	233,296
SON REUS 2	TG	233,296
SON REUS 3	TG	233,296
SON REUS 4	TG	233,296
SON REUS CCGT I (SON REUS 5, 6, 7 y 8)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		727,746
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1.619,155
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1.619,155
Funcionamiento 3 TG+1 TV		1.619,155
SON REUS CCGT II (SON REUS 9, 10 y 11)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		749,362
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1.873,406
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1.873,406

(*) Aplicable a cada turbina.

C= Vapor carbón. F= Vapor fuel. D= Diesel. TG= Turbina de gas. CCGT= Ciclo combinado.

Canarias

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
BCO. TIRAJANA 1	TG	249,236
BCO. TIRAJANA 2	TG	249,236
BCO. TIRAJANA 3	F	146,186
BCO. TIRAJANA 4	F	146,186
BCO. TIRAJANA CCGT I (BCO. TIR. 5, 6 y 7)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		888,704
Funcionamiento 1 TG+1 TV		2.229,353
Funcionamiento 2 TG+1 TV		2.229,353
JINAMAR 1	F	82,297
JINAMAR 2	D	63,976
JINAMAR 3	D	63,976
JINAMAR 4	D	63,976
JINAMAR 5	F	109,369
JINAMAR 6	F	109,369
JINAMAR 7	TG	249,236
JINAMAR 8	F	124,529
JINAMAR 9	F	124,529
JINAMAR 10	TG	249,236
JINAMAR 11	TG	249,236
JINAMAR 12	D	101,980

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
JINAMAR 13.	D	101,980
SALINAS, LAS 1.	D	35,307
SALINAS, LAS 2.	D	35,307
SALINAS, LAS 3.	D	78,454
SALINAS, LAS 4.	D	78,454
SALINAS, LAS 5.	D	78,454
SALINAS, LAS 6.	D	101,980
SALINAS, LAS 7.	TG	249,236
SALINAS, LAS 8.	TG	249,236
SALINAS, LAS 9 (GUINCHOS, LOS 11)	TG	249,236
SALINAS, LAS 10.	D	103,353
SALINAS, LAS 11.	D	103,353
SALINAS, LAS 12.	D	103,353
PUNTA GRANDE 2	D	78,454
PUNTA GRANDE 3	D	78,454
PUNTA GRANDE 7	D	78,454
PUNTA GRANDE 9	TG	249,236
PUNTA GRANDE 11.	D	63,976
PUNTA GRANDE 12	D	63,976
PUNTA GRANDE 13	D	101,980
PUNTA GRANDE 14	TG	249,236
PUNTA GRANDE 15	D	103,353
PUNTA GRANDE 16	D	103,353
CANDELARIA 3	D	63,976
CANDELARIA 4	D	63,976
CANDELARIA 5	TG	249,236
CANDELARIA 6	D	63,976
CANDELARIA 7	F	109,369
CANDELARIA 8	F	109,369
CANDELARIA 9	F	109,369
CANDELARIA 10	F	109,369
CANDELARIA 11	TG	249,236
CANDELARIA 12	TG	249,236
GRANADILLA 1	TG	249,236
GRANADILLA 2	D	101,980
GRANADILLA 3	D	101,980
GRANADILLA 4	F	146,186
GRANADILLA 5	F	146,186
GRANADILLA 6	TG	256,639
GRANADILLA CCGT (7,8 y 9)	CCGT	
Funcionamiento 1 TG *		888,704
Funcionamiento 1 TG+1 TV		2.229,353
Funcionamiento 2 TG+1 TV		2.229,353
ARONA 1	TG	167,287
ARONA 2	TG	167,287
GUINCHOS, LOS 6	D	35,307
GUINCHOS, LOS 7	D	35,307
GUINCHOS, LOS 8	D	35,307
GUINCHOS, LOS 9	D	78,454
GUINCHOS, LOS 10	D	78,454
GUINCHOS, LOS 12	D	78,454

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
GUINCHOS, LOS 13	D	78,454
GUINCHOS, LOS 14	D	80,784
GUINCHOS, LOS 15	TG	167,287
PALMAR, EL 12	D	35,307
PALMAR, EL 13	D	35,307
PALMAR, EL 14	D	35,307
PALMAR, EL 15	D	35,307
PALMAR, EL 16	D	35,307
PALMAR, EL 17	D	35,307
PALMAR, EL 18	D	35,307
PALMAR, EL 19	D	36,356
PALMAR, EL 20	D	36,356
LLANOS BLANCOS 1	D	35,307
LLANOS BLANCOS 9	D	35,307
LLANOS BLANCOS 11	D	35,307
LLANOS BLANCOS 12	D	35,307
LLANOS BLANCOS 13	D	35,307
LLANOS BLANCOS 14	D	35,307
LLANOS BLANCOS 15	D	35,307
LLANOS BLANCOS 16	D	36,356
LLANOS BLANCOS 17	D	36,356
EL MULATO	H	

(*) Aplicable a cada turbina.

F= Vapor fuel. D= Diesel. TG= Turbina de gas. H= Hidráulica. CCGT= Ciclo combinado.

Ceuta y Melilla

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.) 2009
MELILLA 5	D	78,454
MELILLA 6	D	78,454
MELILLA 7	D	127,953
MELILLA 8	D	127,953
MELILLA 9	TG	249,236
MELILLA 10	D	78,454
MELILLA 11	D	80,784
MELILLA 12	D	80,784
MELILLA 13	D	80,784
MELILLA G. Electrógenos (*)	D	35,307
CEUTA 1	D	78,454
CEUTA 2	D	78,454
CEUTA 6	D	78,454
CEUTA 7	D	78,454
CEUTA 8	D	78,454
CEUTA 9	D	78,454
CEUTA 10	D	80,784
CEUTA 11	D	80,784

(*) Los datos contemplados en la tabla corresponden a un único grupo electrógeno de 1 MW de potencia.

D= Diesel. TG= Turbina de gas.

ANEXO IV

Valores del parámetro a" por tipología de instalación

Tecnología	Potencia (MW)	Costes O&M por funcionamiento a" (euros/h func.)		
		Baleares	Canarias	Ceuta y Melilla
Grupos Diesel - 4T	<5	N/A	36,356	36,356
Grupos Diesel - 4T	5-14	N/A	80,784	80,784
Grupos Diesel - 4T	14-24	91,331	103,353	103,353
Grupos Diesel - 2T	>=24	90,719	105,009	N/A
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	153,523	167,287	167,287
Turbinas de gas heavy duty	20-50	240,225	256,639	N/A
Turbinas de gas heavy duty	>50	749,362	888,704	N/A
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1,873,406	2,229,353	N/A
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1,873,406	2,229,353	N/A
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1,619,155	1,926,794	N/A
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1,619,155	1,926,794	N/A
Funcionamiento 3 TG+1 TV		1,619,155	1,926,794	N/A