

MINISTERIO DE INDUSTRIA Y ENERGIA

28783 *ORDEN de 29 de diciembre de 1987 por la que se fijan los valores estándares brutos y netos y vida útil de las instalaciones de generación eléctrica que hayan entrado en explotación antes del 31 de diciembre de 1987 y el procedimiento para su actualización, así como el régimen aplicable a la «Empresa Nacional de Electricidad, Sociedad Anónima», como Empresa productora no integrada en ningún subsistema.*

El Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, establece el sistema para determinar la tarifa eléctrica de las Empresas gestoras del servicio de suministro de energía eléctrica y proporciona, por tanto, un marco de referencia estable que reducirá la incertidumbre y facilitará una financiación adecuada de los procesos inversores que ha abordado y deberá abordar el sector.

Un punto clave del nuevo sistema se refiere a la recuperabilidad de las inversiones necesarias en condiciones de gestión eficiente; para ello se determinan unos valores estándares de las instalaciones de generación a partir de los cuales se obtiene el coste anual relevante, a efectos del cálculo de la tarifa eléctrica, sin que estos valores ni los correspondientes costes anuales, tengan que reflejar exactamente las políticas contables y financieras de cada una de las Empresas. En esta Orden se determinan dichos valores estándares.

Asimismo, en el artículo 3 del citado Real Decreto se ordena al Ministerio de Industria y Energía que contemple explícitamente el régimen aplicable a las Empresas productoras no incluidas en subsistemas eléctricos; una de ellas, la «Empresa Nacional de Electricidad, Sociedad Anónima» (ENDESA), por su importancia cualitativa, tiene una gran incidencia en el cálculo de la tarifa eléctrica que se contempla en el citado Real Decreto; es por ello por lo que se determina en esta Orden el método de cálculo del precio de la energía producida por ENDESA que formará parte de las partidas relevantes para el cálculo de la tarifa eléctrica. Dicho precio consta de dos partes, una cuyo objeto es la recuperabilidad de las inversiones en generación y en distribución, que contempla la participación de esta Empresa en el intercambio de activos de acuerdo con la disposición adicional segunda del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, y su singularidad como Empresa productora, y otra cuyo objeto es recoger todos los costes ligados a su producción y actividad eléctrica, cuyo cálculo se realizará en las mismas condiciones que en el resto de los subsistemas.

En cumplimiento de los mandatos contenidos en los artículos 3, 4 y las disposiciones adicionales segunda y cuarta del citado Real Decreto, el Ministro de Industria y Energía, previo acuerdo de la Comisión Delegada del Gobierno para asuntos económicos, ha tenido a bien disponer:

1. Los valores actualizados brutos y netos a 31 de diciembre de 1986 y provisionales de 1987, de las instalaciones de generación en servicio que hayan entrado con anterioridad al 1 de enero de 1987, así como su valor actualizado neto estándar a efectos de retribución para los años 1986 y 1987 figuran en los anexos I y II de la presente Orden.

2. Los valores a los que se hace referencia en el apartado 1 se actualizarán anualmente de la forma siguiente:

2.1 Los valores actualizados brutos estándares a final de un año serán iguales a los valores actualizados del año anterior, afectados por los correspondientes índices de actualización, más el valor de las nuevas inversiones adicionales estándares que correspondan a la instalación, o aquéllas que hayan sido aprobadas a tal efecto por la Dirección General de la Energía.

2.2 Los valores actualizados netos se calcularán por diferencia entre el valor actualizado bruto estándar y el fondo de amortización actualizado correspondiente al año anterior.

2.3 El fondo de amortización actualizado será la suma de las amortizaciones estándares correspondientes a la instalación actualizada con los correspondientes índices que se definen en el apartado 6 de esta Orden.

3. La amortización anual estándar de una instalación de generación será la suma de los siguientes componentes:

3.1 El valor actualizado bruto de la instalación menos el de las inversiones adicionales estándares, dividido por el número de años de vida útil de la instalación.

3.2 El valor actualizado de cada una de las inversiones adicionales estándares dividido por la vida residual de las instalaciones a las que están ligadas las citadas inversiones.

3.3 El valor actualizado de cada una de las inversiones aprobadas a tal efecto por la Dirección General de la Energía, dividido por la vida residual de las inversiones, que a tal efecto será determinada por dicha Dirección General en el momento de su aprobación.

3.4 La amortización estándar en el primer ejercicio de puesta en explotación de la instalación de generación, así como de las inversiones aprobadas por la Dirección General de la Energía, se corregirán respectivamente con la fecha de su puesta en explotación comercial y puesta en servicio.

4. La vida útil de las instalaciones de generación figura en el anexo III de esta Orden. Cuando las inversiones adicionales que apruebe la Dirección General de la Energía aleguen, según su criterio, la vida útil de las instalaciones, dicha Dirección General establecerá la nueva vida útil de las mismas a efectos de cálculo de las anualidades correspondientes.

5. Las inversiones adicionales estándares de las instalaciones de generación se calcularán de acuerdo con lo que se indica en el anexo IV.

6. Los índices de actualización de cada instalación se calcularán a través de las siguientes modalidades:

6.1 En la modalidad A, que afecta a las instalaciones que figuran en el anexo I, el índice de actualización que transforma los valores actualizados del año anterior en los del año siguiente, será el índice de precios al consumo.

6.2 En la modalidad B, que afecta a las instalaciones que figuran en el anexo II, el índice de actualización que transforma los valores actualizados del año anterior en los del año siguiente, será el resultado de multiplicar por 0,75 la media entre el índice de precios al consumo y el índice de precios industriales del año correspondiente.

7. En el anexo V figuran los valores estándares brutos y netos a 31 de diciembre de 1987, el valor actualizado neto estándar a efectos de retribución, y la modalidad de actualización de las instalaciones de generación que han entrado en explotación durante 1987.

8. La «Empresa Nacional de Electricidad, Sociedad Anónima» como Empresa productora no integrada en subsistemas eléctricos, de acuerdo con el apartado 1 del artículo 3, y de la disposición adicional segunda del Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre, se regirá por lo establecido en el anexo VI de esta Orden, a efectos del coste reconocido para el cálculo de la tarifa eléctrica.

9. Se faculta a la Dirección General de la Energía para dictar cuantas disposiciones sean necesarias para el cumplimiento de la siguiente Orden.

Lo que comunico a V. I. para su conocimiento y efectos.
Madrid, 29 de diciembre de 1987.

CROISSIER BATISTA

Ilmo. Director general de la Energía.

ANEXO I

VALOR DE INMOVILIZADO EN GRUPOS TERMICOS PENINSULARES

SUBSISTEMA : IBERDUERO

NOMBRE	** VALOR 86 MMpts **		** VALOR 87 MMpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987
GUARDO 2	52737.50	48035.88	56232.07	49036.81	50149.75	51295.37
	52737.5	48035.9	56232.1	49036.8	50149.8	51295.4
HIDROELECTRICA ESPAÑOLA						
COFRENTES	328287.84	302173.22	348675.03	307287.06	315311.19	321254.66
SOTO R. 3	17577.41	16010.36	18742.15	16343.97	16714.91	17096.75
	345865.3	318183.6	367417.2	323631.0	332026.1	338351.4

UNION ELECTRICA PENOSA	
PERVENZA B 3	153.80 147.04 161.49 150.84 150.42 154.39
CULHIL	407.13 380.29 427.49 389.34 389.30
ORBA	132.89 129.05 139.54 130.34 129.97 133.40
MEZUNO	146.58 136.91 153.90 140.37 140.13 143.76
PERVENZA	184.32 172.17 193.54 176.52 176.22 180.77
1024.7	963.5 1076.0 988.0 986.0 1011.6

SEVILLANA DE ELECTRICIDAD	
RACIONEROS 1	149.16 139.33 156.62 142.85 142.61 146.30
RACIONEROS 2	149.16 139.33 156.62 142.85 142.61 146.30
298.3	278.7 313.3 285.7 285.2 292.6

SUBSISTEMA : F.E.C.S.A.

NOMBRE	** VALOR 86 MPTS NETO	** VALOR 87 MPTS BRUTO	** VALOR 87 MPTS NETO	** NETO A RETRIBUIR ** 1986	** NETO A RETRIBUIR ** 1987
CABDELLA MINI	38.60	36.90	40.53	37.85	38.75
CAIRAT	320.79	299.64	336.83	307.22	306.69
ESTANGENTO 1	16451.62	16006.89	17274.21	16495.92	16303.38
ESTANGENTO 2	7558.28	7350.64	7936.19	7543.75	7516.17
ESTANGENTO 3	6503.83	6360.89	6829.02	6528.84	6503.83
ESTANGENTO 4	6006.65	5874.63	6306.98	6029.75	6006.65
FRESER SUPERIOR	145.36	135.78	139.21	139.21	138.97
GUARDIOLA	115.79	110.70	121.58	113.56	112.56
HILADOS	132.12	123.41	138.72	126.53	126.31
LA CORONINA	95.07	88.80	99.82	91.05	90.89
SEPLANS-CAPELLA	47.50	46.42	52.18	47.50	46.74
TUNEL DE VIELLA	54.02	50.45	56.72	51.73	51.64
37471.8	36485.1	39345.4	37513.0	37243.6	38309.4

E.M.H.E.R.

BASERCA	2053.69	1970.41	2156.37	2030.07	2007.42	2068.93
BODELLA PIE PRESA	53.61	51.25	56.29	52.56	52.43	53.81
CALABUJA	30.25	28.25	31.76	28.27	28.22	29.67
CASERA(ENNER)	72.91	69.70	76.35	71.36	71.39	74.85
LLANES	42.89	41.00	45.00	41.56	41.39	43.15
MOLI	129.59	127.33	135.03	130.49	129.90	133.49
MONTEQUIU	2055.51	1978.53	2189.28	2051.67	2026.59	2106.32
MORALETS 1	852.12	807.11	871.82	8289.85	8262.31	8482.64
MORALETS 2	7443.75	7198.15	7815.94	7386.49	7361.95	7556.27
MORALETS 3	73.46	70.52	77.14	70.35	70.33	72.05
SAN HORI	30.25	28.25	31.76	28.22	28.22	29.67
VILLER	25.73	24.50	27.02	25.24	25.17	25.63
39304.7	38114.2	41269.9	39208.1	38886.7	40019.9	

SUBSISTEMA : HIDROELECTRICA CATALUNA

NOMBRE	** VALOR 86 MPTS NETO	** VALOR 87 MPTS BRUTO	** VALOR 87 MPTS NETO	** NETO A RETRIBUIR ** 1986	** NETO A RETRIBUIR ** 1987
ALFAGES	153.80	148.73	161.49	152.62	152.11
ANSERALL 2	487.85	479.81	512.24	492.54	487.85
ANSERALL 3	487.85	479.81	512.24	492.54	487.85
CUEVA 1	140.96	136.31	148.00	139.87	139.41
ESTERRI 3	3444.32	3258.10	3616.53	3355.82	3320.17
MATA DE PIÑANA LA	37.93	37.09	39.82	38.07	37.93
MATA DE PIÑANA LA	40.03	39.15	42.04	40.19	40.03
4792.7	4579.0	5032.4	4711.6	4665.3	4808.0

E.R.E.

CASABLANCA	127.48	119.07	133.85	122.09	121.88	125.03
CASTIELFAB.B	159.38	156.75	167.35	160.91	159.38	164.59
CASTIELLO	147.84	138.10	155.24	141.59	141.34	145.00
HUERREA	68.62	65.60	72.05	67.30	67.11	68.88
MORES	139.96	133.81	146.96	137.27	136.88	140.50
MURRAY	68.62	65.60	72.05	67.30	67.11	68.88
PURROY	109.36	104.55	114.83	107.25	106.95	109.78
821.3	783.5	862.3	803.7	800.7	822.7	

UNION ELECTRICA PENOSA

LA ROBLA 2	5149.86	4784.86	54874.37	48921.07	43903.98	5120.62
MARCEA 3	5149.86	4850.45	54874.37	49451.93	50088.68	51631.49
102839.7	96195.3	109748.7	98373.0	100311.8	102772.1	

SEVILLANA DE ELECTRICIDAD

BARRIOS	8082.63	7518.77	8623.15	76875.96	78419.13	80332.41
CARBONERAS	26933.72	24790.31	28743.19	25346.78	25874.41	26498.91
107736.3	99981.1	114974.3	102222.7	104293.5	106031.3	

F.E.C.S.A.

ASCO II	139219.44	133650.66	147947.47	136179.44	139219.44	142100.25
139219.4	133650.7	147947.5	136179.4	139219.4	142100.3	

HIDROELECTRICA CANTABRICO

ABORO 2	79774.23	75796.66	85133.66	77544.76	76989.85	80957.21
SOTO R. 3	17577.41	16010.36	18742.15	16343.97	16714.91	17096.75
97351.6	91807.0	103875.8	93888.7	95704.8	98054.0	

SUBSISTEMA : ELECTRA DEL VIESGO

NOMBRE	** VALOR 86 MPTS NETO	** VALOR 87 MPTS BRUTO	** VALOR 87 MPTS NETO	** NETO A RETRIBUIR ** 1986	** NETO A RETRIBUIR ** 1987
ABORO 2	79774.23	75796.66	85133.66	77544.76	76989.85
SOTO R. 3	17577.41	16010.36	18742.15	16343.97	16714.91
17577.4	16010.4	18742.2	16344.0	16714.9	17096.8

HIDROELECTRICA CATALUNA

ASCO II	46406.50	44550.24	49315.84	45393.15	46406.50	47366.77
46406.5	44550.2	49315.8	45393.1	46406.5	47366.8	

E.M.H.E.R.

ASCO II	174505.37	165755.53	184809.71	165054.92	165054.92	174742.52
CARBONERAS	51868.91	48593.98	57487.96	50524.81	50524.81	52999.27
COMPOST. 5	5737.50	48035.88	56232.07	49036.81	50149.75	51299.37
281112.2	265155.4	298521.8	269809.6	276405.8	281767.2	

VALOR DE INNOVILIZADO EN GRUPOS HIDRAULICOS PENINSULARES

NOMBRE	** VALOR 86 MPTS NETO	** VALOR 87 MPTS BRUTO	** VALOR 87 MPTS NETO	** NETO A RETRIBUIR ** 1986	** NETO A RETRIBUIR ** 1987	
ALDEAVILLA 7	19107.18	19002.20	20062.54	19511.37	19107.18	19952.31
ALDEAVILLA 8	19107.18	18897.21	20062.54	19401.14	19107.18	19842.07
ARIZENDI	15.01	14.35	15.76	14.72	14.68	15.07
BATAN	111.50	106.60	117.08	109.36	109.05	111.91
BAJERILLA 1	154.58	147.78	162.91	151.41	151.16	155.16
BAJERILLA 2	154.58	147.78	162.91	151.41	151.16	155.16
PERADUEI	38.60	36.90	40.53	37.85	37.75	38.75
PIATACOLA	45.37	42.30	47.64	43.45	43.38	44.50
PIATACOLA	45.37	42.30	47.64	43.45	43.38	44.50
S. MARTIN	103.71	96.87	108.90	99.32	99.15	101.72
S. ANTONI	4057.30	4035.01	4260.17	4143.13	4057.30	4236.76
SAN ANTONI	71.30	66.60	74.87	68.39	68.17	69.93
VOZMEDIANO	68.62	65.60	72.05	67.30	67.11	68.88
43104.1	42723.9	45259.3	43865.4	43079.4	44860.1	

SUBSISTEMA : HIDROELECTRICA ESPAÑOLA

NOMBRE	** VALOR 86 MPTS NETO	** VALOR 87 MPTS BRUTO	** VALOR 87 MPTS NETO	** NETO A RETRIBUIR ** 1986	** NETO A RETRIBUIR ** 1987	
EL TORCADO	132.80	124.05	139.44	127.18	126.97	130.25
LA CONSUEVA	132.80	124.05	139.44	127.18	126.97	130.25
LA MANCHA	125.32	117.06	131.58	120.02	119.81	122.91
MANCHA LA 1	56.18	52.47	58.99	53.80	53.71	55.10
MANCHA LA 2	56.18	52.47	58.99	53.80	53.71	55.10
503.3	470.1	528.4	482.0	481.2	493.6	

ANEXO II

VALOR DE INMOVILIZADO EN GRUPOS TERRITÓRICOS PENINSULARES

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987. Includes sub-sections for SUBSISTEMA IBERDUERO and HIDROELECTRICA ESPAÑOLA.

SUBSISTEMA I UNION ELECTRICA PENOSA

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

SEVILLANA DE ELECTRICIDAD

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

SUBSISTEMA I F.E.C.S.A.

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

E.M.H.E.R.

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

SUBSISTEMA I HIDROELECTRICA CANTABRICO

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

ELECTRA DEL VIESGO

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

HIDROELECTRICA CATALUNA

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

SUBSISTEMA I E.R.S.

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

E.M.D.E.S.A.

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 MPTS BRUTO, VALOR 87 MPTS BRUTO, VALOR 86 MPTS NETO, VALOR 87 MPTS NETO, and RETRIBUIR 1986/1987.

VALOR DE INMOBILIARIO EN GRUPOS BIONANOLICOS PENINSULARES

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 (BRUTO, NETO), VALOR 87 (BRUTO, NETO), VALOR 88 (BRUTO, NETO), VALOR 89 (BRUTO, NETO), VALOR 90 (BRUTO, NETO). Rows include properties like ABEJA LA 1, AGUILA 1, ALDEAVILLA 1, etc.

VALOR DE INMOBILIARIO EN GRUPOS BIONANOLICOS PENINSULARES

Table with columns: NOMBRE, VALOR 86 (BRUTO, NETO), VALOR 87 (BRUTO, NETO), VALOR 88 (BRUTO, NETO), VALOR 89 (BRUTO, NETO), VALOR 90 (BRUTO, NETO). Rows include properties like CUERNA DEL POZO 2, DOBLE LA 2, EQUILLOR 2, etc.

SUBSISTEMA I ELECTRA DEL VIEGO

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **		
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987	
AGUAYO 1	15413.18	14024.30	15918.54	14108.06	14302.08	14393.14	
AGUAYO 2	5140.31	4698.42	5275.50	4695.76	4801.39	4811.72	
AGUAYO 3	4131.98	4131.98	4649.39	4131.98	4280.65	4280.65	
AGUAYO 4	4131.98	4131.98	4649.39	4131.98	4280.65	4280.65	
AGUILAR 1	614.17	313.60	650.85	307.55	337.54	337.54	
ARBOH 1	3286.85	2102.14	3373.30	2096.63	2161.38	2157.43	
ARENAS CABRALES 1	3355.41	2206.46	3443.65	2282.42	2266.93	2264.49	
ARENAS CABRALES 2	493.50	178.96	506.48	172.54	189.81	183.67	
BARCENA (EV) 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BARCENA (EV) 2	186.64	41.64	180.34	41.64	46.58	44.72	
BATAHUNA (EV) 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CAHARENA 1	831.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CAHARENA 2	831.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CEBRADIZ (S41)	38.70	31.02	39.71	22.68	33.94	33.63	
DOIRAS 1	2719.29	580.09	2852.38	541.22	632.82	595.34	
DOIRAS 2	2235.03	912.31	2383.55	893.75	953.78	936.31	
PARAYA, LA 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PARAYA, LA 2	76.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PUNTE VIEGO 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PUNTE VIEGO 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SALIRE 1 (HC, EV)	1890.34	712.54	1929.80	712.54	762.06	747.32	
SALIRE 2 (HC, EV)	1972.56	799.43	2024.44	793.97	834.98	820.46	
SALIRE 3 (HC, EV)	1972.56	799.43	2024.44	793.97	834.98	820.46	
SALIRE 4 (HC, EV)	1972.56	799.43	2024.44	793.97	834.98	820.46	
SILVON 1	2831.91	1403.89	2906.39	1387.40	1453.92	1439.78	
SILVON 2	3222.43	1806.71	3307.18	1876.73	1944.79	1936.33	
TORINA 1	587.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
TORINA 2	821.88	124.76	843.50	112.03	140.35	128.00	
TRONCADA (S41)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
URDON 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
URDON 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
URDON 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
63739.5						40673.1	40544.1
63739.5						40673.1	40544.1

SUBSISTEMA I HIDROELECTRICA CATALUÑA

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **		
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987	
ANSERRALL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
ARGONE 1	978.14	473.87	1003.87	487.82	492.40	489.29	
ARGONE 2	1170.61	558.81	1201.60	571.82	572.40	573.29	
ESPORT 1	67.01	126.47	643.50	148.50	172.25	163.64	
ESPORT 2	1314.42	627.46	1348.99	619.65	651.15	643.96	
ESBRES 1	367.74	174.28	367.74	174.28	381.18	370.70	
ESBRES 2	367.74	174.28	367.74	174.28	381.18	370.70	
PASTERAL I	1066.68	597.08	1115.26	592.68	616.66	612.78	
PASTERAL II 1	62.40	26.74	64.04	28.11	27.45	27.45	
PASTERAL II 2	61.30	27.62	62.91	26.96	28.97	28.35	
PONT DE BAR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PRESA DE CAMPO	61.35	10.46	62.97	9.30	11.96	10.74	
SAN MAURICIO 1	651.76	266.57	675.06	261.42	278.43	273.98	
SAN MAURICIO 2	651.76	266.57	675.06	261.42	278.43	273.98	
SAN MAURICIO 3	651.76	266.57	675.06	261.42	278.43	273.98	
SANTA LUCIA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SAU 1	2999.66	1702.32	3078.55	1691.51	1796.28	1746.99	
SAU 2	3015.13	1765.34	3094.43	1756.01	1819.68	1811.77	
SEIRA 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SEIRA 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SEIRA 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
SUSQUEDA 1	4301.29	2350.94	4414.42	2743.72	2828.42	2823.29	
SUSQUEDA 2	4301.29	2350.94	4414.42	2743.72	2828.42	2823.29	
SUSQUEDA 3	4301.29	2350.94	4414.42	2743.72	2828.42	2823.29	
TORRENTA	4821.11	4300.06	4826.22	4131.98	4386.92	4413.16	
UNARRÉ	1248.78	592.30	1273.41	584.93	614.66	603.88	
30560.0						18124.4	18026.6
30560.0						18124.4	18026.6

SUBSISTEMA I S.N.H.S.R.

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **		
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987	
BALLERA	142.76	67.43	148.16	72.46	372.18	365.15	
BONO 1	1445.25	637.81	1483.26	627.86	654.29	654.29	
BONO 2	111.61	28.26	114.75	26.48	30.72	29.00	
BONO 3	111.61	28.26	114.75	26.48	30.72	29.00	
CALDAS 1	2102.73	1041.95	2240.13	1028.98	1081.29	1069.35	
CALDAS 2	2334.56	1156.50	2395.95	1143.74	1198.58	1186.92	
CANELLES 1	4612.49	2284.96	4733.40	2259.74	2369.08	2345.05	
CANELLES 2	4612.49	2284.96	4733.40	2259.74	2369.08	2345.05	
CANELLES 3	2754.68	1162.99	2868.16	1162.99	1233.33	1214.08	
ESCALES 1	2754.68	1162.99	2868.16	1162.99	1233.33	1214.08	
ESCALES 2	2754.68	1162.99	2868.16	1162.99	1233.33	1214.08	
GRADO I 1	1681.95	942.63	1726.19	928.48	978.60	967.42	
GRADO I 2	1681.95	942.63	1726.19	928.48	978.60	967.42	
GRADO II 1	2120.74	1394.56	2176.52	1392.02	1432.78	1431.24	
GRADO II 2	2120.74	1394.56	2176.52	1392.02	1432.78	1431.24	
LIB ILLEB	117.60	89.51	120.69	92.47	102.09	102.13	
LEES 1	104.44	40.44	107.10	39.78	42.28	41.10	
LEES 2	104.44	40.44	107.10	39.78	42.28	41.10	
MEDIANO 1	3456.49	2335.22	3547.40	2332.71	2397.51	2388.64	
MEQUINENZA 1	8160.20	4777.75	8374.81	4751.47	4924.61	4903.41	
MEQUINENZA 2	8160.20	4777.75	8374.81	4751.47	4924.61	4903.41	
MEQUINENZA 3	8160.20	4777.75	8374.81	4751.47	4924.61	4903.41	
PONT DE SUERT 1	1509.44	677.04	1641.31	682.58	705.86	694.84	
PONT DE SUERT 2	1509.44	677.04	1641.31	682.58	705.86	694.84	
PUNTE MONTANAÑA 1	2374.62	791.90	2405.76	780.30	842.90	815.44	
PUNTE MONTANAÑA 2	2374.62	791.90	2405.76	780.30	842.90	815.44	
RIBARROJA 1	5044.65	3226.36	5177.32	3217.91	3317.27	3311.21	
RIBARROJA 2	5044.65	3226.36	5177.32	3217.91	3317.27	3311.21	
RIBARROJA 3	5044.65	3226.36	5177.32	3217.91	3317.27	3311.21	
RIBARROJA 4	5044.65	3226.36	5177.32	3217.91	3317.27	3311.21	
SANTA ANA 1	2133.84	965.91	2200.24	942.25	1013.02	991.31	
SANTA ANA 2	2133.84	965.91	2200.24	942.25	1013.02	991.31	
SENET 1	354.71	225.11	364.06	242.90	231.58	221.57	
SENET 2	354.71	225.11	364.06	242.90	231.58	221.57	
TRAQUERA	526.11	235.48	539.97	239.53	237.05	231.41	
VIALLELLER 1	118.08	27.25	114.28	28.93	29.84	28.65	
VIALLELLER 2	118.08	27.25	114.28	28.93	29.84	28.65	
VIALLELLER 3	118.08	27.25	114.28	28.93	29.84	28.65	
VIALLELLER 4	118.08	27.25	114.28	28.93	29.84	28.65	
113800.1						62557.2	62142.2
113800.1						62557.2	62142.2

SUBSISTEMA I HIDROELECTRICA CANTABRICO

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987
LAVIANA 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAVIANA 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAVIANA 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MALVA, LA 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MALVA, LA 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MALVA, LA 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MALVA, LA 4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MIRANDA 1	2220.65	1220.14	2279.06	1211.16	1260.16	1252.23
MIRANDA 2	2220.65	1220.14	2279.06	1211.16	1260.16	1252.23
MIRANDA 3	2220.65	1220.14	2279.06	1211.16	1260.16	1252.23
PIRANES 1	470.26	182.11	482.63	176.07	190.59	186.99
PIRANES 2	470.26	182.11	482.63	176.07	190.59	186.99
PIRANES 3	470.26	182.11	482.63	176.07	190.59	186.99
PHOAZA 1	1752.84	1221.05	1798.34	1168.11	1322.64	1150.31
PHOAZA 2	1752.84	1221.05	1798.34	1168.11	1322.64	1150.31
PHOAZA 3	1752.84	1221.05	1798.34	1168.11	1322.64	1150.31
RIERA, LA 1	161.96	190.64	278.85	190.13	192.95	192.84
RIERA, LA 2	161.96	190.64	278.85	190.13	192.95	192.84
RIERA, LA 3	161.96	190.64	278.85	190.13	192.95	192.84
RIERA, LA 4	161.96	190.64	278.85	190.13	192.95	192.84
SALIRE 1 (HC, EV)	1806.44	728.17	1829.80	712.54	762.06	747.32
SALIRE 2 (HC, EV)	1806.44	728.17	1829.80	712.54	762.06	747.32
SALIRE 3 (HC, EV)	1806.44	728.17	1829.80	712.54	762.06	747.32
SALIRE 4 (HC, EV)	1806.44	728.17	1829.80	712.54	762.06	747.32
TAMES 1	1995.97	844.89	2048.46	830.19	880.86	867.11
TAMES 2	1995.97	844.89	2048.46	830.19	880.86	867.11
TAMES 3	1995.97	844.89	2048.46	830.19	880.86	867.

SUBSISTEMA : E.R.S.

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987
ANZANIGO 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ANZANIGO 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ARATORES	31.39	7.93	32.22	7.43	0.62	0.14
CANALROYA	978.75	625.97	1004.49	624.33	643.61	642.43
CARBUIROS (ERS)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CARCAVILLA	1170.98	1016.57	1201.78	1016.89	1042.31	1043.30
EMBIO DE LA RIBERA	70.89	20.72	72.75	19.49	22.45	21.27
EMBIO DE LA RIBERA	70.89	20.72	72.75	19.49	22.45	21.27
HIDROELEC. DE HUES	123.84	110.23	127.10	110.34	112.95	113.13
IP 1	8341.72	5635.70	8561.11	5629.63	5786.04	5783.92
IP 2	3764.84	2275.45	3863.86	2250.38	2358.20	2335.30
IP 3	3350.82	2030.05	3447.15	2007.60	2103.87	2083.45
JABARELLA 1	641.61	274.98	658.48	267.73	289.08	282.21
JABARELLA 2	641.61	274.98	658.48	267.73	289.08	282.21
JABARELLA 3	641.61	274.98	658.48	267.73	289.08	282.21
JACA 1	1506.23	963.33	1545.85	960.80	990.47	988.66
JACA 2	1537.65	1011.13	1578.09	1009.28	1038.84	1037.72
JAVIERRELATRE 1	746.86	464.20	766.50	462.60	477.66	476.41
JAVIERRELATRE 2	746.86	464.20	766.50	462.60	477.66	476.41
MARRACOS 1	207.97	133.75	213.44	132.19	138.71	137.27
MARRACOS 2	529.86	425.05	543.80	424.28	436.70	436.23
MORANA 1	32.74	19.48	33.60	19.19	20.26	19.99
MORANA 2	32.74	19.48	33.60	19.19	20.26	19.99
PITARQUE	31.94	4.67	32.78	3.99	5.45	4.79
RABANOS, LOS 1	119.91	56.66	123.07	55.45	59.30	58.15
RABANOS, LOS 2	119.91	56.66	123.07	55.45	59.30	58.15
REGUIJADA, LA 1	46.02	20.00	47.23	19.39	21.11	20.53
REGUIJADA, LA 2	46.02	20.00	47.23	19.39	21.11	20.53
RIVERA 1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
RIVERA 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
SABINANIGO 1	300.17	175.75	308.07	174.82	181.16	180.37
SABINANIGO 2	300.17	175.75	308.07	174.82	181.16	180.37
SAN MATEO	44.95	17.29	46.13	16.73	18.28	17.74
VILLANUA	2840.39	2379.68	2915.09	2389.73	2430.87	2442.27
VUeltas, LAS	72.63	18.36	74.54	17.20	19.95	18.84
	29100.0	18993.7	29865.3	18906.0	19566.0	19493.3

SUBSISTEMA : E.M.D.E.S.A.

NOMBRE	** VALOR 86 Mpts **		** VALOR 87 Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987
BARCENA 1	3987.00	1975.10	4091.86	1953.30	2046.95	2027.04
BARCENA 2	3987.00	1975.10	4091.86	1953.30	2046.95	2027.04
CORNATEL 1	4190.55	2453.54	4300.76	2440.56	2529.06	2518.07
CORNATEL 2	4190.55	2453.54	4300.76	2440.56	2529.06	2518.07
EURE 1	8095.95	6351.78	8308.87	6331.85	6533.97	6518.83
EURE 2	8095.95	6351.78	8308.87	6331.85	6533.97	6518.83
ONDINAS, LAS 1	3780.28	2349.59	3879.70	2341.46	2417.72	2411.38
ONDINAS, LAS 2	3780.28	2349.59	3879.70	2341.46	2417.72	2411.38
PEÑADRADA 1	2407.07	1365.95	2470.38	1357.35	1409.33	1401.87
PEÑADRADA 2	2407.07	1365.95	2470.38	1357.35	1409.33	1401.87
PORTO	4509.67	3453.69	4628.27	3448.11	3547.63	3544.52
PRADA 1	5512.14	3843.12	5657.11	3819.65	3964.48	3944.20
PRADA 2	5512.14	3843.12	5657.11	3819.65	3964.48	3944.20
QUERENO 1	2605.95	1384.88	2674.49	1373.10	1431.84	1421.30
QUERENO 2	2605.95	1384.88	2674.49	1373.10	1431.84	1421.30
RIBERA, LA	771.65	465.71	791.95	463.68	479.61	477.95
SAN AGUSTIN 1	5988.48	4428.87	6145.97	4414.46	4556.40	4545.35
SAN AGUSTIN 2	5988.48	4428.87	6145.97	4414.46	4556.40	4545.35
SAN SEBASTIAN 1	3302.87	2350.77	3389.74	2338.79	2422.69	2412.60
SAN SEBASTIAN 2	3596.13	2610.47	3690.71	2599.65	2667.91	2679.13
SANTA MARINA 1	1372.28	655.87	1488.37	646.92	679.81	672.30
SANTA MARINA 2	1372.28	655.87	1488.37	646.92	679.81	672.30
	88059.7	58496.4	90375.7	58207.6	60277.0	60034.9

ANEXO III

El periodo de vida útil de las instalaciones de generación hidráulicas y de bombeo será de sesenta y cinco años para la obra civil y de treinta y cinco años para el equipo electromecánico, considerando que al finalizar dicha vida útil se repone éste, reconociéndosele una vida útil a este segundo equipo de treinta años.

El periodo de vida útil de las instalaciones térmicas convencionales y nucleares será de veinticinco años.

ANEXO IV

Las inversiones adicionales estándares se calcularán de acuerdo con el porcentaje anual que a continuación se indica, sobre el valor

actualizado de la inversión material, a la entrada en explotación de la instalación de que se trate, a partir de la cual se han obtenido los valores brutos y netos definidos en la presente Orden.

Del segundo al cuarto año, ambos inclusive, para las instalaciones nucleares y aquellas cuyo tipo de combustible principal sea hulla-antracita y carbón importado, será el 2,5 por 100. Para los años del quinto al vigésimo, ambos inclusive, será el 1,5 por 100.

Para aquellas instalaciones cuyo tipo de combustible principal sean los lignitos, del segundo al cuarto año, ambos inclusive, será el 3 por 100. Para los años del quinto al vigésimo, ambos inclusive, será el 2 por 100.

ANEXO V

VALOR DE INMOVILIZADO EN GRUPOS HIDRAULICOS PENINSULARES

NOMBRE	SUBSISTEMA : IBERDUERO		** VALOR (86) Mpts **		** VALOR (87) Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	Mpts	1987	
ACERA DE LA VEGA 1	-	-	1298.84	1275.05	-	-	1298.84	
ACERA DE LA VEGA 2	-	-	1298.84	1275.05	-	-	1298.84	
EL CABILDO 1	-	-	115.02	112.70	-	-	115.02	
EL CABILDO 2	-	-	133.39	130.70	-	-	133.39	
GALLIPIENZO 1	-	-	133.12	131.42	-	-	133.12	
GALLIPIENZO 2	-	-	133.12	131.42	-	-	133.12	
OJER Y MARCOS	-	-	75.95	74.56	-	-	75.95	
PANZARES 1	-	-	164.15	162.05	-	-	164.15	
VILLALBA 1 (ID)	-	-	3057.22	3001.23	-	-	3057.22	
VILLALBA 2 (ID)	-	-	3057.22	3001.23	-	-	3057.22	
	-	-	9466.88	9295.41	-	-	9466.88	

VALOR DE INMOVILIZADO EN GRUPOS TÉCNICOS PENINSULARES

NOMBRE	** VALOR (86) Mpts **		** VALOR (87) Mpts **		** NETO A RETRIBUIR **	
	BRUTO	NETO	BRUTO	NETO	1986	1987
CUARTE	-	-	57.62	55.32	-	57.62
	-	-	57.62	55.32		57.62

ANEXO VI

1. El régimen aplicable a la «Empresa Nacional de Electricidad, Sociedad Anónima» consistirá en la aplicación de un precio por unidad de energía eléctrica suministrada. Dicho precio estará formado por: a) un precio unitario fijo, resultado de dividir la retribución anual reconocida a ENDESA en esta Orden, por la producción prevista a suministrar a las Empresas y subsistemas eléctricos, y b) un precio unitario variable en razón de la energía producida, potencia disponible, interés monetario, y cualquier otra variable de las consideradas en el Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre.

Todo lo anterior, sin perjuicio de la aplicación de los sistemas de incentivos y corrección de desviaciones establecidos en el Real Decreto 1538/1987, de 11 de diciembre.

2. A efectos de esta Orden el precio unitario fijo para el ejercicio 1987 se establece en 5,19 pesetas/kWh para una producción de 28.217 GWh.

La fórmula de actualización de dicho precio será la siguiente:

$$P_{ft} = P_{ft-1} \cdot \frac{C_{ft}}{C_{ft-1}} \cdot \frac{E_{t-1}}{E_t}$$

donde:

P_{ft} = Precio fijo unitario del año t.

C_{ft} = Costes estándares fijos de amortización y retribución de instalaciones de generación y distribución reconocidos para el año t.

E_t = Producción prevista a suministrar a otras Empresas en los balances energéticos de cobertura de demanda realizados en el cálculo de tarifas.

3. El precio unitario variable se integrará por el resto de costes reconocidos al sistema eléctrico en los importes que correspondan a costes estandarizados o que se fijen, en su caso, por la Dirección General de la Energía.

28784 ORDEN de 30 de diciembre de 1987 por la que se revisa la cuota de participación propia de OFICO sobre las recaudaciones por venta de energía eléctrica de las Empresas acogidas al SIFE.

La Orden del Ministerio de Industria y Energía de 20 de febrero de 1987 por la que se establecen tarifas eléctricas, en desarrollo del

Real Decreto 162/1987, de 6 de febrero, fijó la cuota que debe entregarse a OFICO, por su participación propia sobre la recaudación por venta de energía eléctrica en el 5,3 por 100 para los consumos efectuados con posterioridad al 30 de abril de 1987.

La evolución posterior de las recaudaciones y de algunas compensaciones, así como las previsiones realizadas para los próximos meses, aconsejan una reducción de la citada cuota.

En consecuencia, en virtud de las atribuciones que tiene concedidas este Departamento ha dispuesto:

La cuota que debe entregarse a OFICO, por su participación propia sobre la recaudación por venta de energía eléctrica, será del 4 por 100 para la correspondiente a los consumos efectuados a partir del 1 de septiembre de 1987.

Lo que comunico a V. I. a los efectos oportunos.
Madrid, 30 de diciembre de 1987.

CROISSIER BATISTA

Ilmo. Sr. Delegado del Gobierno en la Explotación del Sistema Eléctrico.

MINISTERIO PARA LAS ADMINISTRACIONES PUBLICAS

28643 REAL DECRETO 1612/1987, de 27 de noviembre, sobre traspaso a la Comunidad Valenciana de las funciones y servicios del Instituto Nacional de la Salud. (Continuación.)

Traspaso de funciones y servicios del Instituto Nacional de la Salud (INSALUD) a la Comunidad Valenciana, aprobado por Real Decreto 1612/1987, de 27 de noviembre. (Continuación.)