

I. Disposiciones generales

JEFATURA DEL ESTADO

28282

LEY 49/1984, de 29 de diciembre, sobre explotación unificada del sistema eléctrico nacional.

JUAN CARLOS I,
REY DE ESPAÑA

A todos los que la presente vieren y entendieren, Sabed: Que las Cortes Generales han aprobado y Yo vengo en sancionar la siguiente Ley:

PREAMBULO

La red española de electricidad está compuesta por aquellos elementos del sistema eléctrico que actúan como nexo de unión del sistema generador y del sistema distribuidor y constituyen, por consiguiente, el medio de transporte de la energía eléctrica que, por razones de eficiencia técnica, se realiza en altas tensiones.

El transporte de la energía conecta así, a escala nacional, cualquier centro de generación con cualquier mercado consumidor con independencia de la zona empresarial eléctrica a la que pertenezcan uno u otro. Ello confiere a la red eléctrica una capacidad instrumental idónea para unificar la explotación del sistema eléctrico, que históricamente se ha basado en España en la agregación de las explotaciones de sistemas zonales, realizadas por las empresas con criterios de optimización individual.

Superar los criterios individuales de las empresas en la explotación del sistema eléctrico, con criterios de optimización global, es el objeto de la presente Ley, para lo cual establece e introduce los necesarios instrumentos institucionales y legales.

Por consiguiente, la explotación unificada del sistema eléctrico nacional permitirá el abastecimiento de las necesidades de energía eléctrica con unos costes variables mínimos compatibles con las directrices de política energética emanadas del Gobierno, respetando a las empresas la propiedad y la gestión de las instalaciones no afectadas por las competencias que, en régimen unitario, se encomiendan a una nueva Sociedad estatal gestora, cuya constitución queda prevista en la propia Ley.

De esta manera, la explotación del sistema eléctrico se concibe como una interacción entre las explotaciones eléctricas de todas y cada una de las empresas con las actuaciones de la nueva Sociedad. Ello no tiene por objeto establecer una única explotación, sino unificar de forma continua y continuada las explotaciones eléctricas empresariales con criterios de eficiencia económica.

Esta acción constante de unificar constituye el contenido de la explotación unificada del sistema eléctrico nacional, el cual es declarado por la Ley como servicio público. Ello no es, por otra parte, una novedad legal. Supone solamente reiterar, respecto de una parte del suministro, lo que ya había sido declarado sobre el conjunto en diversas normas legales.

Artículo primero.

1. La explotación unificada del sistema eléctrico nacional a través de las redes de alta tensión es un servicio público de titularidad estatal. Este servicio tendrá por objeto la optimización global de dicho sistema, de acuerdo con las funciones y actividades que se desarrollan en el artículo 2.º de esta Ley. El servicio se gestionará mediante una Sociedad estatal, de conformidad con lo establecido en la presente Ley y las disposiciones que la desarrollen.

2. El alcance actual de la red de alta tensión es el determinado en el anexo de la presente Ley, en el que se incluyen las líneas, subestaciones, elementos de control y protección y demás instalaciones que la constituyen. El Gobierno, mediante Real Decreto, podrá modificar, si fuera preciso, el alcance de la actual red de alta tensión para el cumplimiento de las funciones y actividades reseñadas en el artículo 2.º, en especial en el apartado e).

La construcción de nuevas instalaciones, cuya finalidad sea la prestación del servicio, será objeto de autorizaciones administrativas, que se otorgarán del modo reglamentariamente establecido a favor de la Sociedad estatal gestora del mismo.

3. Se declara de utilidad pública, a todos los efectos legales, el servicio objeto de regulación en la presente Ley, así como los bienes y derechos afectos al mismo, teniendo la Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º el carácter de beneficiaria a efectos de expropiación forzosa.

*Artículo segundo.

1. Las funciones y actividades que integran el servicio público objeto de la presente Ley son las siguientes:

a) Asegurar la optimización de la explotación del conjunto de instalaciones de producción y transporte y la garantía de seguridad y calidad del servicio, de forma que se contribuya a la consecución de un mínimo coste medio total de abastecimiento del mercado nacional, conforme a las directrices de política energética nacional.

b) Determinar y controlar el nivel de garantía nacional del sistema eléctrico español y definir las pautas generales de explotación de las reservas hidroeléctricas en diferentes hidráulidades; estudiar y prever, a medio plazo y anualmente, su explotación conjunta y la elaboración de informes y estadísticas sobre ella.

c) Establecer directrices para la explotación del sistema de generación y transporte, comunicárlas a los despachos regionales o, en su caso, a los despachos técnicos de las empresas eléctricas y comprobar su cumplimiento.

d) Aprobar y modificar los programas de generación y los convenios de intercambio de energía programados anualmente por las empresas eléctricas, con la finalidad de optimizar la explotación del sistema eléctrico y realizar su seguimiento, así como programar y disponer los intercambios de sustitución de energías, teniendo en cuenta su incidencia en los medios de producción y transporte y su adecuación a las condiciones de explotación.

e) Explotar y mantener la red eléctrica nacional de 220 kilovoltios y tensiones superiores, que desempeñe funciones de transporte e interconexión, y la ampliación y desarrollo de la misma a dichas tensiones, así como cualquier elemento de interconexión internacional, excluidas, previo informe favorable de la Sociedad estatal gestora del servicio a que se refiere el artículo 3.º las líneas que enlacen producciones y mercados propios de una empresa eléctrica con la red general.

f) Coordinar los planes de mantenimiento de los elementos de producción y transporte de las empresas eléctricas y autorizar la interrupción voluntaria del servicio de las instalaciones eléctricas que puedan afectar directamente al transporte.

g) Llevar el control y establecer medidas adicionales de seguridad del transporte, establecer el plan de maniobras para la reposición del servicio en caso de fallos generales en el suministro de energía eléctrica y coordinar y controlar su ejecución en caso de su puesta en práctica.

h) Responsabilizarse y asignar el funcionamiento de la regulación compartida y determinar la reserva giratoria necesaria en cada situación de explotación.

i) Realizar las operaciones de intercambio internacional que se consideren convenientes para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica, para reducir los costes de producción a escala nacional o, por razones de interés nacional, asignar la participación precisa, en dichos intercambios, a cada empresa y controlar su ejecución.

j) Aquellas otras actividades relacionadas con las anteriores que sean necesarias para la prestación del servicio, así como cualesquiera otras funciones que le sean atribuidas por las disposiciones vigentes en cada momento.

2. Para el cumplimiento de las funciones relacionadas en el número anterior, la Administración, incluso la Delegación del Gobierno a que se refiere el artículo 5.º, dictarán los actos ejecutivos que sean precisos. El incumplimiento de tales actos será sancionado en la forma establecida mediante Ley.

Reglamentariamente se determinará la tramitación de los citados actos y de su ejecución en relación con la explotación del sistema.

Artículo tercero.

1. Se encomienda la gestión del servicio y la ejecución de las funciones y actividades que dicha gestión comporta a una Sociedad anónima, que se constituirá y se considerará incluida en el apartado 1, a), del artículo 5.º de la Ley 11/1977, de 4 de enero, General Presupuestaria, todo ello sin perjuicio de las funciones y competencias propias de la Administración.

2. La participación del sector público en el capital social de dicha Sociedad será siempre superior al 50 por 100 del mismo, entendiéndose por sector público, a los efectos de esta Ley, el Estado, sus Organismos autónomos y Empresas en las que aquél o éstos participen mayoritariamente.

3. La Sociedad estatal gestora percibirá un precio, objeto de aprobación administrativa, que será contrapartida de la prestación en sus servicios y utilización de sus instalaciones

por parte de las empresas productoras y distribuidoras de energía eléctrica, integrándose como un componente diferenciado de las tarifas eléctricas, del modo que reglamentariamente se establezca.

Artículo cuarto.

1. La Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º adquirirá por cualquiera de los modos admitidos en derecho, e integrará en su patrimonio, los bienes y derechos que sean necesarios para la ejecución de la gestión que se le encomienda.

2. La Sociedad adquirirá, especialmente y en concreto, las instalaciones del Centro de Control Eléctrico (CECOEL) y anexas, las subestaciones, líneas y demás instalaciones a que se refiere el apartado 2 del artículo 1.º Estos bienes o derechos y los que sean necesarios para la prestación del servicio estarán adscritos al mismo, y cualquier acto de disposición sobre los mismos precisará de autorización administrativa, a fin de que quedara garantizada la prestación del servicio.

Artículo quinto.

1. Existirá una Delegación del Gobierno en la explotación del sistema eléctrico, que será el órgano mediante el cual la Administración ejercerá ante el sector eléctrico la intervención necesaria para garantizar el cumplimiento de los objetivos encomendados a la Sociedad a la que hace referencia el artículo 3.º Sus funciones serán aquellas que sean precisas para cumplir la finalidad que se le atribuye, y se ejercerán ante dicha Sociedad, sin perjuicio de las relaciones que mantenga con otras entidades del sector eléctrico en razón de sus competencias.

2. Las funciones de la Delegación del Gobierno se establecerán por Real Decreto, incluso el derecho de veto, por razones de interés público, frente a los acuerdos de la Sociedad estatal gestora.

Artículo sexto.

1. Gozarán de exención en el Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados los actos, contratos y documentos, que se autoricen u otorguen en el plazo máximo de tres años a partir de la entrada en vigor de la presente Ley, y que tengan por finalidad la constitución, y, en su caso, aumento de capital de la Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º, 1.º de la misma, así como la adquisición, por cualquier título, de los bienes y derechos necesarios para la ejecución de la gestión que se le encomienda y, en particular, la de las subestaciones, líneas y demás instalaciones a que se refiere el apartado 2 del artículo 1.º, incluso las que se realicen por terceros con la finalidad de transmitirlos a la mencionada Sociedad.

2. Se entenderá incluida en el ámbito de la exención la constitución de garantías, de cualquier clase que sean, a favor de las personas o entidades que transmitan los bienes y derechos a que se refiere el número anterior, así como su extinción, aun cuando esta última tenga lugar después de transcurrido el plazo de los tres años.

3. Asimismo, quedará exenta la disminución de capital, transformación y disolución de sociedades o asociaciones cuando estos actos se realicen en el mismo plazo de tres años y tengan relación directa con bienes o derechos que deban transmitirse a la indicada Sociedad en virtud de lo dispuesto en los números 1 y 2 del artículo 4.º de la presente Ley.

4. Gozarán igualmente de exención la constitución de los préstamos y los reconocimientos de deuda que se efectúen en relación con la adquisición de los elementos que integran la red de alta tensión.

5. En ningún caso el beneficio fiscal alcanzará a los casos previstos en el apartado II del artículo 48 del texto refundido de la Ley del Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados, aprobado por Real Decreto legislativo 3050/1980, de 30 de diciembre.

Artículo séptimo.

1. Gozarán de exención en el Impuesto sobre Sociedades los incrementos de patrimonio que se pongan de manifiesto con motivo de las operaciones que a continuación se indican:

a) Aportaciones no dinerarias de bienes, valores mobiliarios y, en general, toda clase de derechos al capital social de la Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º, en razón de ampliaciones de capital.

b) Transmisiones a título oneroso o lucrativo de los bienes y derechos que constituyan parte integrante de la red de alta tensión, sea por vía de aportación al capital social, por compraventa o por cualquier otro título.

2. Para disfrutar de las exenciones establecidas en el número 1 anterior, los beneficiarios y operaciones de que se trata deberán cumplir los siguientes requisitos:

a) Los bienes, valores mobiliarios y derechos generadores de incrementos patrimoniales, deberán figurar en los balances o cuentas de las Entidades transmitentes en fecha anterior al 31 de diciembre de 1984.

b) Los incrementos de patrimonio deberán ser recogidos en una cuenta denominada «incrementos de patrimonio, Ley 4.º 1984», la cual tendrá el carácter de reserva. El destino único de la misma será el de completar la reserva legal hasta el límite máximo previsto en el artículo 106 de la Ley sobre Régimen Jurídico de las Sociedades Anónimas, en una o varias veces hasta agotar su saldo.

3. La exención establecida en los apartados anteriores a canzará a los incrementos patrimoniales que se deriven de las operaciones realizadas dentro del plazo de tres años a partir de la entrada en vigor de esta Ley.

4. Las enajenaciones y aportaciones de los bienes integrantes de la red de alta tensión que, como consecuencia de la aplicación de esta Ley, se produzcan dentro del plazo de tres años a partir de su entrada en vigor, no se considerarán como de inversión o defecto de inversión que pudiera afectar al requisito de su permanencia en el patrimonio de la Entidad que le transmita, en relación con los beneficios fiscales que tuviese reconocidos, o en trámite de reconocimiento, en el Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados, en los que integran la renta de Aduanas y en el Impuesto sobre Sociedades.

5. Gozarán de exención en el Impuesto de Sociedades los intereses presuntos de los préstamos o reconocimientos de deuda que se realicen o resulten de la transmisión de los elementos que integran la red de alta tensión.

Artículo octavo.

1. Se concede garantía del Estado a favor de la Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º, en cuanto a las adquisiciones que la misma realice de bienes y derechos integrantes de la red de alta tensión, por un importe de sesenta y un millones de pesetas.

2. El Gobierno dará cuenta a las Comisiones de Presupuestos del Congreso y del Senado de las concesiones de garantía autorizadas.

Artículo noveno.

Se autoriza al Instituto Nacional de Industria, bien directamente o a través de las Empresas eléctricas en que participe mayoritariamente, a participar en el capital social de la Sociedad anónima a que se refiere el artículo 3.º de la presente Ley.

DISPOSICIONES ADICIONALES

Primera.—La Sociedad estatal gestora a que se refiere el artículo 3.º de esta Ley tendrá la condición de interesada en todos los procedimientos administrativos y judiciales en los que fueran Entidades a las que dicha Sociedad sustituye en sus funciones, asumiendo los derechos, beneficios, obligaciones y cargas derivadas de tales procedimientos, cualquiera que sea su estado de tramitación y considerándose como iniciados por la mencionada Sociedad.

Segunda. 1. Los hechos imponibles que se deriven de las operaciones que reúnan las condiciones y requisitos a que se refiere el punto 2 gozarán de los beneficios fiscales contenidos en este artículo.

2. Las condiciones y requisitos de las operaciones de intercambio cuyo reglamento desarrollará el Ministerio de Industria y Energía son las siguientes:

- i) Formar parte de un plan global aprobado por el Ministerio de Industria y Energía.
- ii) Restablecer el equilibrio entre capacidad de producción, obligaciones de abastecimiento eléctrico, y necesidad de finalización de todas las Empresas eléctricas de ciclo completo.
- iii) Aprovechar la reducción de costes que se deriva de la distribución eléctrica en áreas geográficas continuas.

3. En el Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados, reducción de hasta el 95 por 100 de base imponible en:

a) Las transmisiones onerosas de toda clase de bienes y derechos que integran el patrimonio de Empresas del sector eléctrico, siempre que el adquirente sea otra Empresa del mismo sector.

b) Las disoluciones de comunidades de bienes y los préstamos de cualquier naturaleza y actos asimilados a los mismos que se realicen para poder llevar a cabo las transmisiones que se refiere la letra a) anterior, o como consecuencia de las mismas.

c) Del gravamen que recaiga sobre la primera copia de las escrituras y actas notariales que reúnan las condiciones exigidas en el artículo 31. 2.º del texto refundido del Impuesto, aprobado por Real Decreto 3050/1980, de 30 de diciembre, y que guarden relación con las operaciones a que se refieren a letra anteriores.

4. En el Impuesto sobre Sociedades:

a) Los elementos de inmovilizado material recibidos por una Empresa del sector eléctrico tendrán la consideración de reinvención a efectos de lo dispuesto en el artículo 15. 8.º de la Ley 6.º 1978, de 27 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades.

b) Los elementos de inmovilizado material y los valores mobiliarios de renta variable recibidos por una Empresa del sector eléctrico, tendrán la consideración de reinversión, a efectos de lo establecido en el artículo 32 de la Ley 9/1983, de 13 de julio, de Presupuestos Generales del Estado.

5. Las transmisiones onerosas de bienes y derechos, las subrogaciones y refinanciaciones de préstamos, siempre que estas últimas supongan una mejora de las condiciones de interés y de garantía, consecuencia todas ellas de las operaciones incluidas en el plan a que se refiere el número 1 anterior, no determinarán la pérdida de los beneficios fiscales que, en relación con dichos bienes, derechos y préstamos, estuvieron reconocidos previamente o en trámite de reconocimiento en el momento de la operación.

La concesión o confirmación de los beneficios se referirá a los contemplados en la normativa de los Impuestos sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados sobre Sociedades, General sobre el Tráfico de las Empresas y en los que integran la renta de Aduanas.

6. Los beneficios a que se refieren los números anteriores se concederán o, en su caso, se reconocerá su mantenimiento por Orden del Ministerio de Economía y Hacienda, previa tramitación de un expediente en el que deberá acreditarse la concurrencia de los requisitos que reglamentariamente se establezcan.

7. Lo dispuesto en los apartados anteriores será aplicable exclusivamente a las operaciones que se realicen dentro del año 1985.

DISPOSICIONES FINALES

Primera. 1. Se autoriza al Gobierno para dictar las disposiciones necesarias para el desarrollo y ejecución de la presente Ley.

2. Se autoriza a los Ministerios de Economía y Hacienda y de Industria y Energía, en el ámbito de sus respectivas competencias, para determinar los plazos y términos en que habrán de desarrollarse las actuaciones establecidas en esta Ley.

Segunda. La presente Ley entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Por tanto,
Mando a todos los españoles, particulares y autoridades que guarden y hagan guardar esta Ley.

Palacio de la Zarzuela, Madrid, 28 de diciembre de 1984.

JUAN CARLOS R.

El Presidente del Gobierno,
FELIPE GONZALEZ MARQUEZ

ANEXO UNICO

Alcance actual de la red de alta tensión

- I. Tramos de la red de alta tensión en el servicio a 400 kV.
- II. Tramos de la red de alta tensión en servicio a 220 kV.
- III. Subestaciones en servicio.
- IV. Parques de 400 kV en servicio.
- V. Posiciones en parques de 400 kV en servicio.
- VI. Parques de 220 kV.
- VII. Posiciones en parques de 220 kV en servicio.
- VIII. Nuevos tramos y posiciones en parques previstos de la red de alta tensión a 400 kV.
- IX. Nuevas subestaciones y parques previstos de la red de alta tensión.
- X. Otros elementos de la red de alta tensión.

I. TRAMOS DE LA RED DE ALTA TENSION EN SERVICIO A 400 kV

NUDO		Número de circuitos	Kilómetros de línea	Kilómetros de circuitos
Inicial	Final			
Barcelona	Grijota.	1	139,866	139,866
Barcelona	Herrera.	1	87,384	87,384
Barcelona	Ichaso.	1	87,499	87,499
Barcelona	Güeñes.	1	55,595	55,595
Barras.	Hernani I.	1	0,523	0,523
Barras.	Hernani II.	2	0,574	1,148
Cantegrit.	Hernani.	1	23,999	23,999
Grijota.	Herrera.	1	60,910	60,910
Grijota.	La Mudarra.	1	45,960	45,960
Grijota.	Villarino I.	1	195,308	195,308
Grijota.	Villarino 2.	1	186,846	186,846
Güeñes.	Herrera.	1	136,982	136,982
Hernani.	Ichaso.	1	35,934	35,934
Herrera.	La Lomba 1.	1	189,298	189,298
Herrera.	La Lomba 2.	1	196,942	196,942
La Lomba.	Montearenas.	1	6,657	6,657
La Lomba.	Trives.	1	62,125	62,125
La Mudarra.	Tordesillas.	1	33,206	33,206
Tordesillas.	Moraleja.	1	183,918	183,918
Tordesillas.	Villarino.	1	128,971	128,971
Grijota.	Vitoria.	1	206,497	206,497
Itxaso.	Vitoria.	1	35,550	35,550
Cedillo.	Rio Mayor.	1	0,530	0,530
C. H. Alcántara.	Morata.	2	309,800	619,200
Benejama.	Catadau.	1	63,400	63,400
Benejama.	C. T. Escombreras.	1	133,550	133,550
Catadau.	La Eliana.	1	40,750	40,750
C. H. Cedillo.	C. H. Alcántara.	1	63,850	63,850
C. T. Escombreras.	La Asomada.	1	10,800	10,800
La Eliana.	La Plana I.	1	62,000	62,000
La Plana.	Amposta.	1	109,700	109,700
La Eliana.	La Plana II.	1	62,800	62,800
La Eliana.	Morata.	1	284,450	284,450
La Plana.	Aragón.	1	148,000	148,000
Catadau.	Morata.	1	296,950	296,950
Almaraz.	Morata.	2	217,200	434,400
Cofrentes.	I. Morata-La Eliana.	2	32,500	65,000
Cofrentes.	Benejama.	1	65,000	65,000
C. N. Almaraz.	Guadame.	1	244,800	244,800
C. N. Almaraz.	Guillena.	1	258,930	258,930
Guadame.	Tejo Encantada.	1	139,774	139,774
C. N. Almaraz.	Villaviciosa.	2	188,860	377,720
Mesón do Vento.	Puentes.	1	52,000	52,000
Lastras.	Mumasa.	2	0,900	1,800
E. R. Aragón.	C. N. Ascó.	2	73,500	147,000
Ascó.	Sentmenat.	2	154,000	308,000
Sentmenat.	Begués.	2	64,370	128,740

NUDO		Número de circuitos	Kilómetros de línea	Kilómetros de circuitos
Inicial	Final			
La Mudarra.	Madrid.	1	192,184	192,184
La Mudarra.	Escatrón.	1	400,500	400,500
La Mudarra.	Montearenas I.	1	169,300	169,300
La Mudarra.	Montearenas II.	2	172,400	344,800
Puentes G. R.	Montearenas.	1	149,958	149,958
Puentes G. R.	Compostilla II.	1	148,910	148,910
Teruel.	Aragón.	2	26,627	53,254
Compostilla II.	Montearenas.	1	6,744	6,744
Aragón.	Mequinenza.	1	53,800	53,800
Coll d'Ares.	Vic.	1	49,600	49,600
Vic.	Rubi.	1	63,700	63,700
Amposta.	Rubi.	1	168,400	168,400
Vandellós.	L. Amposta-Rubi.	2	6,400	12,800
Mequinenza.	Rubi.	1	149,000	149,000
Bergués.	S. Bol.	2	10,500	21,000
Morata.	Moraleja-Villaviciosa.	2	58,872	117,744
La Lomba.	Compostilla II.	1	5,754	5,754
La Lomba.	Compostilla II.	1	1,002	1,002
Lada.	La Robla.	1	71,149	71,149
La Mudarra.	La Robla.	2	128,318	256,632
La Mudarra.	S. S. Reyes.	1	205,850	205,850
Morata.	S. S. Reyes.	1	41,148	41,148
Ascó.	Vandellós.	2	38,000	76,000
Begués.	Ascó.	1	123,299	123,299
Aragón.	Escatrón.	1	12,700	12,700
Carboneras.	Tajo Encantada.	1	275,200	275,200
Soto Ribera.	La Robla.	1	66,265	66,265
Lada.	Soto Ribera.	1	17,000	17,000
Total			7.981,136	9.567,054

II. TRAMOS DE LA RED DE ALTA TENSION EN SERVICIO A 220 kV

NUDO		Número de circuitos	Kilómetros de línea	Kilómetros de circuitos
Inicial	Final			
Saucelle.	Villarino II.	1	41,307	41,307
Villarino.	Aldeadávila 3 y 4.	2	19,093	38,186
Tordesillas.	Otero de Herreros.	1	122,455	122,455
Otero de Herreros.	Ventas Alcorcón.	1	63,119	63,119
Hernanl.	Arkale II.	1	12,482	12,482
Arkale.	F. Francesa.	1	8,749	8,749
Lafortunada.	Sangüesa.	1	126,833	126,833
Sangüesa.	Cordovilla.	1	38,856	38,856
Cordovilla.	Orcoyen.	1	10,490	10,490
Orcoyen.	L. Cordov-Sangüesa.	1	7,489	7,489
Escalona.	L. Sangüesa-Lafort.	1	0,749	0,749
Derivación a Sabiñánigo.	De Lafort-Sangüesa.	1	0,628	0,628
Itxaso.	Orcoyen II.	1	62,789	62,789
Trives.	Puente Bibey.	1	8,291	8,291
Puente Bibey.	Conso.	1	27,637	27,637
Conso.	Tordesillas.	1	206,280	206,280
Trives.	La Lomba.	1	64,498	64,498
Puente Bibey.	Santiago.	1	14,854	14,854
Santiago.	Sobradejo.	1	15,353	15,353
Sobradejo.	La Lomba.	1	32,621	32,621
Aldeadávila.	Bemposta Tra. Id.	1	0,395	0,395
Aldeadávila.	Pocinho Tra. Id.	1	0,458	0,458
Almaraz.	Villaverde.	1	190,681	190,681
Aceca.	Villaverde.	1	49,650	49,650
Salida Escatrón.		1	11,600	11,600
C. H. Prada.	Puente Bibey.	1	14,250	14,250
C. H. Prada.	C. H. San Agustín.	1	19,790	19,790
P. Sanabria.	La Mudarra.	1	143,035	143,035
Belesar.	La Lomba.	1	96,000	96,000
La Lomba.	Montearenas.	1	7,700	7,700
Belesar.	d. c.		1,200	2,400
C. H. San Agustín.	Trives.	1	48,300	48,300
Puertollano.	P. Sanabria.	1	46,109	46,109
Lancha.	Guadame.	1	107,100	107,100
Puertollano.	Puertollano.	1	103,200	103,200
Caroña.	Aceca.	2	149,600	299,200
Penagos.	Penagos	1	99,100	99,100
Siero.	P. S. Miguel.	1	25,000	25,000
Siero.	P. S. Miguel I.	1	139,400	139,400
Soto.	P. S. Miguel II.	1	138,200	138,200
Compostilla II.	Siero.	1	13,200	13,200
Montearenas.	Mudarra.	1	175,600	175,600
Montearenas.	Compostilla II.	2	5,348	10,696
Grado I.	Mudarra.	1	163,100	163,100
Grado I.	Monzón.	1	26,000	26,000
Mediano.	Mediano.	1	18,200	18,200
Mequinenza.	Pont de Suert.	1	49,300	49,300
Pont-Pobla-Abbrera.	Monzón.	1	70,000	70,000
	Rubi E.	1	167,900	167,900

NUDO		Número de circuitos	Kilómetros de líneas	Kilómetros de circuitos
Inicial	Final			
Mequinenza.	Escatrón.	1	80,700	80,700
Pont.	Rubi.	1	183,100	183,100
Monzón.	Ribarroja.	1	90,000	90,000
Mequinenza.	Ribarroja.	1	20,000	20,000
Sabiñánigo-Biescas-Pragnères.		1	45,900	45,900
Sabiñánigo.	Villán Gallego.	2	102,993	205,986
Villán Gallego.	Escatrón.	2	71,792	143,584
Robla.	Escalona.	1	75,720	75,720
Compostilla.	Soto.	1	133,000	133,000
Total			3.728,574	4.076,800

III. SUBESTACIONES EN SERVICIO

Subestación	Parque — kV	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Almazán.	400	Mudarra.
Aragón.	400	Escatrón.
Barcina.	400	Escatrón.
Escalona.	220	Mequinenza.
Grijota.	400	Ascó 1.
Hernani.	400	Ichaso.
La Lomba.	400	Herrera.
Monteareñas.	400	Grijota.
Monteareñas.	400	Cúñes.
La Mudarra.	400	T. Escalona.
		T. Foradada.
		Villarino 1.
		Villarino 2.
		La Mudarra.
		Victoria.
		Barcina.
		Herrera.
		Reactancia.
		Cantegrit.
		Ichaso.
		Barras 1.
		Barras 2.
		Barras 3.
		E. Barras.
		Herrera 1.
		Herrera 2.
		M. Arenas.
		Compostilla II.
		At. núm. 1.
		Trives.
	220	Befesar.
		Monteareñas.
		Trives.
		Sobradojo.
		At. núm. 1.
		E. Barras.
		Reactancia (24 kV).
		PGR.
		Compostilla.
		Mudarra I.
		Mudarra II-1.
		Mudarra II-2.
		La Lomba.
		Acoplamiento 1.
		Acomplam. 2.
		T. núm. 1 400/220.
		T. núm. 2 400/220.
	220	Compostilla II-1.
		Compostilla II-2.
		La Lomba.
		La Mudarra.
		T. 400/220 2.
		T. 400/220 1.
		Acoplamiento.
		Monteareñas 1.
		Monteareñas 2-1.
		Monteareñas 2-2.
		La Robla 1.
		La Robla 2.
		S. Sebastián 1.
		S. Sebastián 2.
		Almazán.
		Tordesillas.
		T. núm. 400/220/30.
		La Piana.
		Ascó 2.
		Teruel 1.
		Teruel 2.
		2 acoplamientos.

Subestación	Parque — kV	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
	220	Grijota.
		Reactancia 1.
		Reactancia 2.
		Acomplam. 1.
		Acomplam. 2.
		Monteareñas.
		Compostilla.
		Acoplamiento.
		P. Sanabria.
		T. 440/220.
		Mudarra (ID).

IV. PARQUES DE 400 kV EN SERVICIO

Los parques de 400 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación forman parte de la red de alta tensión, incluyendo el embarrado y demás elementos constitutivos de parque.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Benejama.	Escombreras.
Catadau.	Catadau.
Escatrón.	Cofrentes.
Guadamade.	La Eliana.
Guillena.	Benejama.
Herrera.	Cofrentes.
Itxaso.	Almazán.
La Asomada.	Aragón.
La Eliana.	Almaraz.
Lastras del Pozo.	Tajo Encantada.
Mequinenza.	Almaraz.
Mesón de Vento.	La Lomba 1.
Moraleja.	La Lomba 2.
Morata.	Grijota.
	Barcina.
	Reactancia.
	Cúñes.
	Victoria.
	Barcina.
	Hernani.
	Escombreras.
	Catadau.
	La Piana 1.
	Morata.
	La Piana 2.
	San Sebastián de los Reyes I.
	Mudarra I.
	Rubi.
	Aragón.
	PGR.
	Unión Barras.
	Tordesillas.
	Morata.
	Villaviciosa.
	E. Barras.
	J. M. Oriol 1.
	J. M. Oriol 2.
	La Eliana.
	San Sebastián de los Reyes 1.
	C. N. Almaraz 1.
	C. N. Almaraz 2.
	Moraleja.
	Villaviciosa.
	Cofrentes.
	Vandellós.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión	Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
San Sebastián de los Reyes.	Mequinzenza. Vic (Sentmenat). 1 acoplamiento. Mudarra 2. Morata 1. Mudarra 1.	Soto 400.	La Robla. Lada. Aragón 1. Aragón 2. Ascó. La Plana. Rubí.
Sentmenat.	Ascó 1. Ascó 2. Rubí (E). Vic (E). Unión Barras. 3 Pos. Barras. Guadame. Carboneras.		
Tajo de Encantada.	Moraleja. Mudarra. Villarino.		
Tordesillas.	La Lomba. At. 1.		
Trives.	Rubí (Sentmenat). Baixas.		
Via.	Grijota 1. Grijota 2. Tordesillas.		
Villarino.	Morata. Moraleja. C. N. Almaraz 1. C. N. Almaraz 2. Itxaso. Grijota.		
Villaviciosa.			
Vitoria.			

V. POSICIONES EN PARQUES DE 400 kV EN SERVICIO

En los parques de 400 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación sólo forman parte de la red de alta tensión las posiciones reseñadas y los elementos correspondientes a dichas posiciones.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
C. N. Almaraz.	Villaviciosa 1. Villaviciosa 2. Guadame. Guillena. Morata 1. Morata 2. Reactancia. Aragón 1. Aragón 2. Sentmenat 1. Sentmenat 2. Sentmenat 3. Sentmenat 4. Vandellós I. Vandellós II. La Asomada. Tajo Encantada. J. M. Oriol. Río Maior. Morata. Catadau 1. Benejama. La Lomba. PGR. Montearenas. La Robla. Benejama. La Asomada. Barcina. Herrera. Morata 1. Morata 2. Cedillo. Vandellós. La Eliana 1. La Eliana 2. Soto de Ribera. Aragón. Lada. Mudarra 1. Mudarra 2. Soto de Ribera. La Robla. Soto de Ribera. Montearenas. Compostilla. Mesón do Vento.
Ascó.	
Carboneras (C. T. Litoral).	
Cedillo.	
Cofrente.	
Compostilla II.	
Escombreras.	
Güesios.	
J. M. Oriol.	
La Plana.	
La Robla.	
Lada.	
Puentes García Rodríguez.	

VI. PARQUES DE 220 kV EN SERVICIO

Los parques de 220 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación forman parte de la red de alta tensión, incluyendo el embarrado y demás elementos constitutivos.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Abrera.	Rubí. Pobla.
Monzón.	Grado I. Ribarroja. Mequinzenza. Tordesillas. Ventas. Escalona. P. de Suert. Abrera. Mediano. Pobla. Rubí. Biescas. T. Sabinánigo. Villanueva 1. Villanueva 2. Mudarra. San Agustín. T. Cordovilla-Cordovilla. T. Sabinánigo-Lafortunada.
Otero.	
Pobla.	Soto. P. S. Miguel I. P. S. Miguel II. La Lomba. P. Bibey. Belesar. At. 400/220.
Pont de Suert.	
Sabinánigo.	
Puebla.	
Sangüesa.	
Siero.	
Trives.	

VII. POSICIONES EN PARQUES DE 220 kV EN SERVICIO

En los parques de 220 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación sólo forman parte de la red de alta tensión las posiciones reseñadas y los elementos correspondientes a dichas posiciones.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Aceca.	Puertollano 1. Puertollano 2. Villaverde 2. Villarino 3. Villarino 4. Pocinho. Bemposta. Villaverde 2. Hernani 2. Mouguerre. Trives. La Lomba. Sabinánigo. Pragnères. Montearenas 1. Montearenas 2. La Mudarra. Soto de Ribera. Tordesillas. P. Bibey. Orcoyen. T. Cordovilla Sangüesa. Villanueva 1. Villanueva 2. Mequinzenza. Penagos. Monzón. Mediano. Puertollano.
Aldeadávila.	
Et. Almaraz.	
Arkaie.	
Belesar.	
Biescas.	
Compostilla II.	
Conso.	
Cordovilla.	
Escatrón.	
Garoña.	
Grado I.	
Guadame.	

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión	Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Hernani.	Arkale 2.	Ribarroja.	Monzón.
Itxaso.	Orcoyen 2.	Rubi (E.).	Mequinzena.
Lanchar.	Puertollano.	San Agustín.	Pont de Suert.
Mediano.	Pont de Suert.	Santiago.	Abrera.
Mequinzena.	Grado I.	Saucelle.	Puebla de Sanabria.
	Ribarroja.	Sobradelo.	Prada.
	Monzón.	Soto.	Puente Bibey.
Orcoyen.	Escatrón.	Tordellas.	Sobradelo.
	Itxaso II.	Ventas Alcorcón.	Pocinho.
	Cordovilla.	Villanueva.	Villarino 2.
Penagos.	T. Cordovilla-Sangüesa.	Villarino.	Santiago.
	Garofa.	Villaverde.	La Lomba.
Prada.	P. San Miguel.		Compostilla.
P. Bibey.	San Agustín.		Siero.
	P. Bibey.		Conso.
	Conso.		Otero.
	Trives.		Otero.
	Prada.		Sabiñánigo 1.
P. San Miguel.	Santiago.		Sabiñánigo 2.
	Siero I.		Escatrón 1.
	Siero II.		Escatrón 2.
Puertollano.	Penagos.		Aldeadávila 3.
	Guadame.		Aldeadávila 4.
	Lanchar.		Saucelle 2.
	Aceca 1.		Almaraz 2.
	Aceca 2.		Aceca 2.

VIII. NUEVOS TRAMOS Y POSICIONES EN PARQUES PREVISTOS DE LA RED DE ALTA TENSION A 400 kV

Las posiciones inicial y final de los tramos que a continuación se reseñan formarán parte de la red de alta tensión.

NUDO		Número circuitos	Kilómetros de línea	Kilómetros de circuitos
Inicial	Final			
Velilla.	Herrera.	1	49,627	49,627
Barcina.	La Serna.	1	153,300	153,000
La Serna.	Peñaflor.	1	92,300	92,000
Aldeadávila.	Villarino.	1	23,300	23,000
Aldeadávila.	Almaraz.	2	180,000	360,000
Barcina.	L. Grijota-Vitoria.	2	13,300	30,000
Vitoria.	L. Barcina-Itxaso.	2	18,000	36,400
Carboneras.	La Asomada.	1	124,000	124,000
Grijota.	San Sebastián.	1	210,300	210,000
Lada.	Velilla.	1	94,300	94,000
Valdecaballeros.	L. Almaraz-Morata.	2	52,000	104,000
Morata.	San Sebastián, segundo circuito.	1	41,148	41,148
Valdecaballeros.	L. Almaraz-Guadame.	2	20,000	40,000
Valdecaballeros.	Guillena.	2	208,300	416,000
Guillena.	Pinar del Rey.	1	193,000	193,000
Pinar del Rey.	Tajo Encantada.	1	108,000	108,000
Loeches.	L. S. Sebastián de los Reyes-Morata.	2	8,000	12,000
Peñaflor.	Aragón.	1	90,300	90,000
P. Centre-Bruc.	L. Ascó-Sentmenat, tercer circuito.	2	1,300	2,000
Vandellós.	Rubi.	1	128,300	128,000
Vandellós.	P. Centre-Rubi.	1	129,000	128,000
Compostilla II.	La Robla.	1	85,000	85,000
Velilla.	La Robla.	1	68,000	68,000
Loeches.	Aragón.	2	296,000	592,000
Aragón.	Frontera francesa.	2	237,000	474,000
Velilla.	Aguayo.	1	82,400	82,400
Aguayo.	Güesies.	1	89,970	89,970
Total			2.792.145	3.825.545

IX. NUEVAS SUBESTACIONES Y PARQUES PREVISTOS DE LA RED DE ALTA TENSION

Aldeadávila, La Serna, Loeches, Peñaflor, Pinar del Rey, Velilla, Aguayo, Begues, P. Centre-Bruc, Valdecaballeros y Vandellós II.

X. OTROS ELEMENTOS DE LA RED DE ALTA TENSION

Las líneas, subestaciones, parques y posiciones relacionados en los apartados anteriores incluyen los elementos de control, protección, comunicación y servicios necesarios para su correcta operación y mantenimiento.