

### III. OTRAS DISPOSICIONES

## MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGÍA Y TURISMO

- 315** *Resolución de 27 de diciembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el programa anual de instalaciones de las redes de transporte.*

El Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, en su artículo 14.1, establece que la Dirección General de Política Energética y Minas «aprobará y publicará anualmente en el “Boletín Oficial del Estado”, previo informe de la Comisión Nacional de Energía, el programa anual de instalaciones de la red de transporte, para lo que utilizará la actualización anual de las propuestas de desarrollo llevadas a cabo por el operador del sistema y gestor de la red de transporte».

Asimismo, el artículo 14.2 de dicho Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, establece que el citado plan «incluirá la actualización de los aspectos más significativos referidos a variaciones puntuales, así como aquellas actuaciones excepcionales a las que se refiere el artículo siguiente».

Actualmente se encuentra en vigor la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 aprobada por Acuerdo de Consejo de Ministros del 30 de mayo de 2008, con las modificaciones introducidas por la Orden ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, y su posterior corrección de erratas publicada el 19 de noviembre de 2011 en el «Boletín Oficial del Estado». El artículo 10 del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista, suspende el otorgamiento de nuevas autorizaciones administrativas para las instalaciones de transporte competencia de la Administración General del Estado, así como la emisión, por parte de la Dirección General de Política y Minas, del informe al que hace referencia el artículo 36.3 de la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, hasta la aprobación de una nueva planificación de la red de transporte de energía eléctrica, con la excepción de aquellas infraestructuras planificadas necesarias para las conexiones internacionales. No obstante, el apartado 5 del artículo 10 de dicho real decreto-ley permite que, con carácter excepcional y mediante Acuerdo del Consejo de Ministros, se levante la suspensión antes mencionada en el caso concreto de aquellas instalaciones de transporte de electricidad cuya no construcción suponga un riesgo inminente en la seguridad de suministro o un impacto negativo en el sistema eléctrico, así como en los casos en que su construcción sea estratégica para el conjunto del Estado.

Con fecha de 20 de noviembre de 2012, el Operador del Sistema Eléctrico ha remitido a la Dirección General de Política Energética y Minas información técnica detallada en relación a una serie de infraestructuras, actualmente planificadas, para las que considera urgente el levantamiento de la suspensión del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, justificando dicha necesidad y la procedencia de aplicar el procedimiento de excepción previsto en el apartado 5 del artículo 10 de dicho real decreto-ley.

Examinada la documentación aportada por el Operador del Sistema y una vez comprobada la procedencia de aplicar el mecanismo de excepción previsto en el artículo 10.5 del Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, se observa que algunas de estas infraestructuras incluyen modificaciones respecto de lo actualmente planificado que es necesario actualizar mediante programa anual como paso previo a su inclusión en el Acuerdo de Consejo de Ministros que eventualmente levante la suspensión establecida en el artículo 10 de ese Real Decreto-ley 13/2012.

De acuerdo con lo anterior y de conformidad con el artículo 14 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, antes mencionado, previo informe de la Comisión Nacional de la Energía de fecha 20 de diciembre de 2012, esta Dirección General resuelve:

Primero.

Aprobar el programa anual de instalaciones de las redes de transporte de energía que se incluye como anexo.

Segundo.

La presente resolución surtirá efectos a partir del día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

Madrid, 27 de diciembre de 2012.—El Director General de Política Energética y Minas, Jaime Suárez Pérez-Lucas.

## ANEXO

### Programa anual de Instalaciones de las Redes de Transporte

#### 1. Objeto

El presente programa anual, que se dicta al amparo de lo establecido en el artículo 14 del Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, tiene por objeto actualizar los aspectos más significativos referidos a variaciones puntuales de las infraestructuras contenidas en el documento de Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 (en adelante Planificación), aprobado por Consejo de Ministros el 30 de mayo de 2008.

#### 2. Sistema eléctrico

Las actuaciones planificadas que sufren actualizaciones puntuales, para los sistemas eléctricos peninsulares e insulares se recogen en los anexos 1 y 2 respectivamente. La información que contienen las tablas de dicho anexos 1 y 2 se interpreta de acuerdo con los códigos definidos en el capítulo 3.6.1 del documento de Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016.

En la columna de «Actualización» de las tablas de los anexos 1 y 2, que recogen las actualizaciones puntuales, se muestran las causas por las que se ha modificado la programación de las instalaciones respecto a la Planificación. Estas causas pueden ser de los siguientes tipos:

Eliminada:

- Actuaciones cuya utilidad se ha desestimado.
- Actuaciones asociadas a solicitudes de acceso a la red de transporte desestimadas.
- Actuaciones asociadas a solicitudes de acceso desestimadas por el incumplimiento de alguno de los requerimientos establecidos para dichas solicitudes, por ejemplo falta de avales en centrales de generación en régimen ordinario.

Actualización:

- Actuaciones debidas a otras causas (cambio en las características físicas, corrección de erratas, cambio de denominación, etc).

Desestimadas:

- Actuaciones a las que ha renunciado el agente promotor.

La información de los anexos se organiza en las tablas en el siguiente orden:

- Líneas.
- Subestaciones.
- Unidades de transformación.
- Reactancias.

Dentro de cada tipo de instalación, el orden considerado es:

- Comunidad Autónoma.
- Fecha alta/baja del programa anual.
- Nivel de tensión.
- Tipo de actuación.

#### 2.1 Infraestructuras planificadas que sufren actualizaciones puntuales en el sistema eléctrico.

Las actualizaciones que se incluyen en este programa anual se refieren a infraestructuras incluidas en la Planificación que es necesario poner en marcha en un corto espacio de tiempo pero que, por haber sido incluidas en la misma con características físicas diferentes a las que ha impuesto su tramitación administrativa, necesitan ser actualizadas mediante un programa anual como paso previo a su eventual autorización administrativa.

De acuerdo con la documentación relativa al desarrollo de la red de transporte presentada por el Operador del Sistema con fecha de 20 de noviembre de 2012, la necesidad de poner en marcha las infraestructuras recogidas en los anexos 1 y 2 responde a diversas causas, las cuales dependen de la actuación concreta de que se trate:

- Resolver restricciones de red que se presentan actualmente en el sistema y, por lo tanto, eliminar el sobrecoste considerable que los redespachos por restricciones suponen, con el consiguiente aumento del coste de mercado. Principalmente, permiten evitar la inclusión por restricciones de grupos de generación más caros para el control de tensiones por las noches en determinadas zonas así como la limitación de la evacuación de generación renovable.
- Evitar pérdidas de mercado ante fallos probables de red (fallo simple N-1), caso particularmente grave en los sistemas eléctricos canarios.
- Evitar condiciones de operación inseguras que pueden provocar pérdidas de apoyo a la red zonal o local, como puede ser la operación de subestaciones con barras separadas para evitar flujos de carga o tensiones inadmisibles. La utilización de este tipo de medidas de operación puede hacer que la red no soporte fallos simples de elementos y que el operador pierda sus herramientas de actuación antes incidentes.
- Eliminar posibles inconvenientes al adecuado mantenimiento de instalaciones, básicamente por el aumento del riesgo ante fallos por las razones expuestas en los puntos anteriores.

### ANEXO 1

#### **Infraestructuras planificadas que sufren actualizaciones en sistema eléctrico peninsular**

Tabla 1: Líneas de 400 kV y 220 kV.

Tabla 2: Subestaciones de 400 kV y 220 kV

Tabla 3: Unidades de transformación 400/220 kV, 400/132-110 kV.

Tabla 4: Reactancias.

---

Nota: Las actuaciones que aparecen «sombreadas» en las tablas hacen referencia a aquellas actuaciones que se eliminan con respecto a lo indicado en la «Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2008-2016».

## ANEXO 2

### **Infraestructuras planificadas que sufren actualizaciones en los sistemas eléctricos insulares**

Tabla 5: Líneas de 220 kV, 132 kV y 66 kV.

Tabla 6: Subestaciones de 220 kV, 132 kV y 66 kV.

Tabla 7: Unidades de transformación.

---

Nota: Las actuaciones que aparecen «sombreadas» en las tablas hacen referencia a aquellas actuaciones que se eliminan con respecto a lo indicado en la «Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2008-2016».

Tabla 1: Líneas de 400 kV y 220 kV

CCAA ORIGEN	CCAA FINAL	SUBST. ORIGEN	SUBST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN				FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								INV.	VER.			MRDT	Clnt	ATA	EVRO	EVRE	APD		
Aragón	Comunidad Valenciana	MEZQUITA	MORELLA	400	1	Nueva Línea	60	1950	1800	2011	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Comunidad Valenciana	MEZQUITA	MORELLA	400	2	Nueva Línea	60	1950	1800	2011	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Comunidad Valenciana	MUDEJAR	MORELLA	400	1	Nueva Línea	50	1950	1800	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Comunidad Valenciana	MUDEJAR	MORELLA	400	2	Nueva Línea	50	1950	1800	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	MUDEJAR	TERUEL	400	1	Alta E/S Línea	1	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	MUDEJAR	MUDEJAR	400	1	Alta E/S Línea	26	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	ARAGON	TERUEL	400	1	Baja E/S Línea	27	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	ARAGON	MUDEJAR	400	2	Alta E/S Línea	26	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	MUDEJAR	TERUEL	400	2	Alta E/S Línea	1	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	ARAGON	TERUEL	400	2	Baja E/S Línea	27	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Aragón	Aragón	ARAGON	TERUEL	400	2	Baja E/S Línea	27	1300	840	2010	A	X		X	X			2016	Estructural Actualización
Cantabria	Cantabria	PEÑAGOS	SOLORZANO	400	1	Alta E/S Línea	23	1970	1860	2010	A					X		2014	Conexión Actualización
Cantabria	Cantabria	SOLORZANO	T. UDALLA	400	1	Alta E/S Línea	11	1970	1860	2010	A					X		2014	Conexión Actualización
Cantabria	Cantabria	PEÑAGOS	T. UDALLA	400	1	Baja E/S Línea	36	1970	1860	2010	A					X		2014	Conexión Actualización
Cantabria	Cantabria	UDALLA	T. UDALLA	400	1	Baja cambio topología Línea	2	1970	1860	2011	A					X		2015	1 año después de la PES del DC Solorzano-Cierzo 220 kV
Cantabria	Cantabria	SOLORZANO	T. UDALLA	400	1	Baja cambio topología Línea	11	1970	1860	2011	A	X		X	X	X		2015	1 año después de la PES del DC Solorzano-Cierzo 220 kV
País Vasco	Cantabria	ABANTO	T. UDALLA	400	1	Baja cambio topología Línea	38	1990	1860	2011	A	X		X	X	X		2015	1 año después de la PES del DC Solorzano-Cierzo 220 kV
País Vasco	Cantabria	ABANTO	SOLORZANO	400	1	Alta cambio topología Línea	49	1990	1860	2011	A	X		X	X	X		2015	1 año después de la PES del DC Solorzano-Cierzo 220 kV
Cantabria	Cantabria	OCERO	SOLORZANO	220	1	Nueva Línea-Cable	10 (0,2)	730	660	2010	A					X		2014	Soterramiento parcial
Cantabria	Cantabria	OCERO	SOLORZANO	220	2	Nueva Línea-Cable	10 (0,2)	730	660	2010	A					X		2014	Soterramiento parcial
Castilla y León	Castilla y León	TREVAGO	MAGaña	220	1	Alta E/S Línea	14	380	330	2011	A	X				X		2014	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	ONCALA	MAGaña	220	1	Alta E/S Línea	1	380	330	2011	A	X				X		2014	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	ONCALA	TREVAGO	220	1	Baja E/S Línea	15	380	330	2011	A	X				X		2014	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	MONCAYO	TREVAGO	220	1	Alta E/S Línea	29	380	330	2015	A	X			X	X			Nuevo Parque Moncayo
Castilla y León	Aragón	MONCAYO	MAGALLÓN	220	1	Alta E/S Línea	53	380	330	2015	A	X			X	X			Nuevo Parque Moncayo
Castilla y León	Aragón	TREVAGO (NUEVO PARQUE)	MAGALLÓN	220	1	Baja E/S Línea	64	380	330	2015	A	X			X	X			Nuevo Parque Moncayo
Castilla y León	Castilla y León	MONCAYO (NUEVO PARQUE)	TREVAGO	220	1	Alta E/S Línea	30	380	330	2015	A	X			X	X		2014	Maliado de Moncayo 220 kV
Castilla y León	Aragón	MONCAYO (NUEVO PARQUE)	MAGALLÓN	220	1	Alta E/S Línea	54	380	330	2015	A	X			X	X		2014	Maliado de Moncayo 220 kV
Aragón	Castilla y León	MAGALLÓN	TREVAGO	220	1	Baja E/S Línea	64	380	330	2015	A	X			X	X		2014	Maliado de Moncayo 220 kV
Castilla y León	Castilla y León	PALENCIA	T. RENEDO	220	1	Baja cambio topología Línea	36	690	520	2011	A	X				X		2015	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	T. MUDARRA 1	T. RENEDO	220	1	Baja cambio topología Línea	14	750	600	2011	A	X				X		2015	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	RENEDO	T. RENEDO	220	1	Baja cambio topología Línea	28	444	304	2011	A	X				X		2015	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	RENEDO	T. MUDARRA 1	220	1	Alta E/S Línea	42	750	600	2011	A	X				X		2015	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	PALENCIA	RENEDO	220	1	Alta E/S Línea	64	690	520	2011	A	X				X		2015	Estructural Actualización
Castilla y León	Castilla y León	MONCAYO	MAGaña	220	1	Nueva Línea	42	750	600	2013	A	X				X			Nuevo Parque Moncayo
Castilla y León	Castilla y León	MONCAYO (NUEVO PARQUE)	MAGaña	220	1	Nueva Línea	42	590	360	2013	A	X				X		2016	Estructural Actualización

CCAA ORIGEN	CCAA FINAL	SUBST. ORIGEN	SUBST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	Km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME	
								INV.	VER.			MR&T	Cint	ATA	EVRO	ESRE					Apd
Comunidad Valenciana	Castilla-La Mancha	AYORA	PINILLA	400	1	Nueva Línea	61	1950	1790	2009	A	X				X		Estructural	Actualización	2015	Doble circuito con uno instalado.
	Castilla-La Mancha	AYORA	CAMPANARIO	400	1	Alta E/S Línea	36	1950	1790	2011	A			X				Conexión	Actualización	2015	
Castilla-La Mancha	Castilla-La Mancha	PINILLA	CAMPANARIO	400	1	Alta E/S Línea	38	1980	1790	2011	A				X			Conexión	Actualización	2015	
	Comunidad Valenciana	AYORA	PINILLA	400	1	Baja E/S Línea	61	1950	1790	2011	A			X				Conexión	Actualización	2015	
Cataluña	Cataluña	RUBI	VILADECANS	400	1	Alta E/S Línea	22	1360	1010	2012	A	X			X			Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	BEGUES	VILADECANS	400	1	Alta E/S Línea	11	1360	1010	2012	A	X			X			Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	BEGUES	RUBI	400	1	Baja E/S Línea	32	1360	1010	2012	A	X			X			Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	VIC	RAMIS	220	1	Alta E/S Línea	58	480	400	2010	A	X				X		Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	JUIA	RAMIS	220	2	Alta E/S Línea	5	480	400	2010	A	X				X		Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	JUIA	VIC	220	2	Baja E/S Línea	61	480	400	2010	A	X					X	Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	JUIA	RAMIS	220	1	Alta E/S Línea	5	480	400	2010	A	X					X	Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	BESCANO	RAMIS	220	1	Alta E/S Línea	21	480	400	2010	A	X					X	Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	BESCANO	JUIA	220	1	Baja E/S Línea	24	480	400	2010	A	X					X	Estructural	Actualización	2014	
Cataluña	Cataluña	RIUDARENES	VIC	400	1	Alta E/S Línea	48	2380	2030	2009	B			X				Conexión	Actualización	2015	
Cataluña	Cataluña	BESCANO	RIUDARENES	400	1	Alta E/S Línea	30	2380	2030	2009	B			X				Conexión	Actualización	2015	
Cataluña	Cataluña	BESCANO	VIC	400	1	Baja E/S Línea	40	2380	2030	2009	B			X				Conexión	Actualización	2015	
Aragón	Cataluña	ARAGON	VANDELLOS	400	1	Alta cambio topología Línea	109	1300	840	2010	A	X				X		Estructural	Actualización	2015	Bypass operable con incremento de longitud del eje Aragón- Vandellos 1 400 KV de 400 metros DDR.P/12/1533
Aragón	Cataluña	ARAGON	ASCO	400	1	Baja cambio topología Línea	71	1300	840	2010	A	X				X		Estructural	Actualización	2015	Bypass operable con incremento de longitud del eje Aragón- Vandellos 1 400 KV de 400 metros DDR.P/12/1533
Cataluña	Cataluña	ASCO	VANDELLOS	400	2	Baja cambio topología Línea	38	1300	940	2010	A	X				X		Estructural	Actualización	2015	Bypass operable con incremento de longitud del eje Aragón- Vandellos 1 400 KV de 400 metros DDR.P/12/1533
Aragón	Cataluña	MORALETS	PONT DE SUERT	220	1	Repotenciación Línea	21	693	693	2011	A					X		Conexión	Actualización	2015	Proyecto singular que implica cambio de conductor de simplex a duplex para evacuación de futuro bombeo
Aragón	Cataluña	MORALETS	PONT DE SUERT	220	2	Repotenciación Línea	21	693	693	2011	A					X		Conexión	Actualización	2015	Proyecto singular que implica cambio de conductor de simplex a duplex para evacuación de futuro bombeo
Cataluña	Cataluña	BESOS NUEVO	GRAMANET	220	3	Nuevo Cable	7 (7)	450	450	2013	A	X					X	Estructural	Actualización	2016	
Cataluña	Cataluña	JUIA	RAMIS	220	3	Alta cambio tensión Línea	5	460	380	2011	A	X						Estructural	Eliminada		Utiliza la traza de Juà-Figueras 132 kV
Cataluña	Cataluña	JUIA	RAMIS	220	3	Nueva Línea	5	460	380	2011	A	X					X	Estructural	Actualización	2016	Podría utilizar la traza de Juà-Figueras 132 kV
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	FUENTE SAN LUIS	PARQUE CENTRAL	220	1	Alta E/S Cable	14 (14)	450	450	2010	A						X	Estructural	Actualización	2013	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	BENIFERRI	PARQUE CENTRAL	220	1	Alta E/S Cable	6 (6)	450	450	2010	A							Estructural	Actualización	2013	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	FUENTE SAN LUIS	BENIFERRI	220	1	Baja E/S Cable	13 (13)	520	520	2010	A							Estructural	Actualización	2013	

CCAA ORIGEN	CCAA FINAL	SUBST. ORIGEN	SUBST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	Km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA AUTOPROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME	
								INV.	VER.			MRdT	Cint	ATA	EVRO	EvRE					Apd
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	REQUEÑA	TURIS	400	1	Alta E/S Línea	44	980	910	2012	A	X						Estructural	Eliminada	2015	Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	CATADAU	TURIS	400	1	Alta E/S Línea	25	980	910	2012	A	X						Estructural	Eliminada		Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	CATADAU	REQUEÑA	400	1	Baja E/S Línea	69	980	910	2012	A	X						Estructural	Eliminada		Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	CATADAU	GODELLETA	400	1	Alta E/S Línea	28	980	910	2012	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2015	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	REQUEÑA	GODELLETA	400	1	Alta E/S Línea	43	980	910	2012	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2015	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	CATADAU	REQUEÑA	400	1	Baja E/S Línea	51	980	910	2012	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2015	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	COFRENTES	TURIS	400	1	Alta E/S Línea	63	1250	880	2012	A	X						Estructural	Eliminada		Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA	TURIS	400	1	Alta E/S Línea	23	1250	880	2012	A	X						Estructural	Eliminada		Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	COFRENTES	LA ELIANA	400	1	Baja E/S Línea	86	1250	880	2012	A	X						Estructural	Eliminada		Turis es ahora Godelleta
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	COFRENTES	GODELLETA	400	1	Alta E/S Línea	65	1250	880	2015	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2012	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA	GODELLETA	400	1	Alta E/S Línea	25	1250	880	2015	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2012	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	COFRENTES	LA ELIANA	400	1	Baja E/S Línea	86	1250	880	2015	A	X			X		X	Estructural	Actualización	2012	
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	AYORA	COFRENTES	400	2	Nueva Línea	21	1250	1100	2010	A	X					X	Estructural	Actualizada	2016	Doble circuito con uno instalado
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA B	FERIA MUESTRAS	220	1	Nueva Línea-Cable	13 (2.2)	570	530	2013	A	X						Estructural	Actualizada	2015	para ampliación por Cable La Eliana-Benifentí (inviabilidad ampliación SE La Eliana existente)
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA	FERIA MUESTRAS	220	1	Baja Línea-Cable	12 (1.9)	570	530	2013	A	X						Estructural	Actualizada	2015	para ampliación por Cable La Eliana-Benifentí (inviabilidad ampliación SE La Eliana existente)
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA	LA ELIANA B	220	1	Nueva Línea	0.1 (0.1)	600	600	2013	A	X						Estructural	Actualizada	2015	para ampliación por Cable La Eliana-Benifentí (inviabilidad ampliación SE La Eliana existente) Conexión longitudinal
Comunidad Valenciana	Comunidad Valenciana	LA ELIANA	LA ELIANA B	220	2	Nueva Línea	0.1 (0.1)	600	600	2013	A	X						Estructural	Actualizada	2015	para ampliación por Cable La Eliana-Benifentí (inviabilidad ampliación SE La Eliana existente) Conexión longitudinal
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO	VILLAVICIOSA DE ODON	400	1	Alta E/S Línea	27	1270	780	2011	A	X		X				Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	MORATA	TORREJON DE VELASCO	400	1	Alta E/S Línea	33	1270	780	2011	A	X		X				Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	MORATA	VILLAVICIOSA DE ODON	400	1	Baja E/S Línea	59	1270	780	2011	A	X		X				Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO 1	PINTO AYUDEN	220	1	Alta E/S Línea	8	470	320	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	ANOVER	TORREJON DE VELASCO 1	220	1	Alta E/S Línea	17	470	320	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	ANOVER	PINTO AYUDEN	220	1	Baja E/S Línea	37	470	320	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO A	PINTO AYUDEN	220	1	Alta E/S Línea	9 (0.5)	470	320	2011	A	X			X		X	Estructural	Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	ANOVER	TORREJON DE VELASCO A	220	1	Alta E/S Línea	29	470	320	2011	A	X			X		X	Estructural	Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	ANOVER	PINTO AYUDEN	220	1	Baja E/S Línea	37 (0.5)	470	320	2011	A	X			X		X	Estructural	Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	TALAVERA	TORREJON DE VELASCO 2	220	1	Alta E/S Línea	107	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO 2	VILLAVEDE	220	1	Alta E/S Línea	19	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	TALAVERA	VILLAVEDE	220	1	Baja E/S Línea	126	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	TALAVERA	TORREJON DE VELASCO B	220	1	Alta E/S Línea	109	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO B	VILLAVEDE	220	1	Alta E/S Línea	20	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	TALAVERA	VILLAVEDE	220	1	Baja E/S Línea	129 (0.5)	662	421	2011	A	X					X	Estructural	Actualizada	2013	

CCAA ORIGEN	CCAA FINAL	SUBEST. ORIGEN	SUBEST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								INV.	VER.			MRRT	Cint	ATA	EVRO	ESRE	Apd			
Castilla-La Mancha	Madrid	PARLA	TORREJON DE VELASCO 2	220	1	Alta E/S Línea	19	350	320	2011	A	X				X		Eliminada		
Madrid	Madrid	TORRIJOS	TORREJON DE VELASCO 2	220	2	Alta E/S Línea	57	350	320	2011	A	X				X		Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	PARLA	TORRIJOS	220	1	Baja E/S Línea	53	350	320	2011	A	X				X		Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	TORRIJOS	TORREJON DE VELASCO B	220	1	Alta E/S Línea	57	350	320	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO B	VILLAVERDE	220	2	Alta E/S Línea	22 (0,5)	350	320	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	TORRIJOS	VILLAVERDE	220	1	Baja E/S Línea	76 (0,5)	350	421	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	LOS PRADILLOS	TORREJON DE VELASCO 1	220	1	Alta E/S Línea	10	662	446	2011	A	X				X		Eliminada		
Madrid	Madrid	PINTO	TORREJON DE VELASCO 1	220	1	Alta E/S Línea	8	662	446	2011	A	X				X		Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	LOS PRADILLOS	PINTO	220	1	Baja E/S Línea	18	662	446	2011	A	X				X		Eliminada		
Castilla-La Mancha	Madrid	LOS PRADILLOS	TORREJON DE VELASCO A	220	1	Alta E/S Línea	10 (0,5)	545	446	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	PINTO	TORREJON DE VELASCO A	220	1	Alta E/S Línea	8	662	446	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Castilla-La Mancha	Madrid	LOS PRADILLOS	PINTO	220	1	Baja E/S Línea	17 (0,5)	545	446	2011	A	X				X		Actualizada	2013	
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO 1	TORREJON DE VELASCO 2	220	1	Nueva Línea	0			2011	A	X				X		Eliminada		Acoplamiento longitudinal de barras
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO 1	TORREJON DE VELASCO 2	220	2	Nueva Línea	0			2011	A	X				X		Eliminada		Acoplamiento longitudinal de barras
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO A	TORREJON DE VELASCO B	220	1	Nueva Línea	0			2011	A	X				X		Actualizada	2013	Acoplamiento longitudinal de barras
Madrid	Madrid	TORREJON DE VELASCO A	TORREJON DE VELASCO B	220	2	Nueva Línea	0			2011	A	X				X		Actualizada	2013	Acoplamiento longitudinal de barras
Murcia	Murcia	EL PALMAR	NUEVA ESCOMBRERAS 2	400	1	Alta cambio topología Línea	60	1990	1820	2009	A	X			X			Eliminada	2015	
Murcia	Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS	EL PALMAR	400	1	Baja cambio topología Línea	60	1990	1820	2009	A	X			X			Eliminada	2015	
Murcia	Murcia	EL PALMAR	NUEVA ESCOMBRERAS B	400	1	Alta cambio topología Línea	60	1990	1820	2009	A	X			X			Actualizada	2015	
Murcia	Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS	EL PALMAR	400	1	Baja cambio topología Línea	60	1990	1820	2009	A	X			X			Actualizada	2015	
Murcia	Murcia	ESCOMBRERAS	NUEVA ESCOMBRERAS 2	400	1	Alta cambio topología Línea	2	1000	910	2009	A	X			X			Eliminada		
Murcia	Murcia	ESCOMBRERAS	NUEVA ESCOMBRERAS	400	1	Baja cambio topología Línea	2	1000	910	2009	A	X			X			Eliminada		
Murcia	Murcia	FAUSITA	NUEVA ESCOMBRERAS B	400	1	Alta cambio topología Línea	5	1000	910	2009	A	X			X			Actualizada	2015	Sustituye a cambio topológico línea Escombreras Nueva Escombreras 2 por baja de Escombreras
Murcia	Murcia	FAUSITA	NUEVA ESCOMBRERAS	400	1	Baja cambio topología Línea	5	1000	910	2009	A	X			X			Actualizada	2015	Sustituye a cambio topológico línea Escombreras Nueva Escombreras por baja de Escombreras
Murcia	Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS	NUEVA ESCOMBRERAS 2	400	1	Nueva Línea				2009	A	X			X			Eliminada	2015	Acoplamiento longitudinal de barras. Condicionado a viabilidad física
Murcia	Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS	NUEVA ESCOMBRERAS B	400	1	Nueva Línea				2009	A	X			X			Actualización	2015	Acoplamiento longitudinal de barras. Resolución viabilidad
Murcia	Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS	NUEVA ESCOMBRERAS B	400	2	Nueva Línea				2009	A	X			X			Actualización	2015	Resolución viabilidad
País Vasco	País Vasco	ABANTO	GUENES	400	1	Nueva Línea	9	1970	1860	2008	A	X			X			Actualización	2015	Nueva Variante Galdames (9 km) del DC Asain-Cuadras (24 km) En tramitación como parte del DC Penagos-Guñes
País Vasco	País Vasco	ABANTO	GUENES	400	2	Nueva Línea	9	1970	1860	2008	A	X			X			Actualización	2015	Nueva Variante Galdames (9 km) del DC Asain-Cuadras (24 km) En tramitación como parte del DC Penagos-Guñes



Tabla 2: Subestaciones de 400 kV y 220 kV

CCAA	SUBESTACIÓN	ACTUACIÓN	TENSIÓN (kV)	FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
						MRIT	Cint	ATA	EVRO	EVRE	ApD			
Aragón	MUDEJAR	Nueva subestación	400	2010	A	X						Actualizada	2016	
Cantabria	SOLOZANO	Nueva subestación	400	2010	A					X	X	Actualizada	2014	
Castilla y León	MAGANA	Nueva subestación	220	2011	A	X				X	X	Actualizada	2014	
Castilla y León	MONCAYO	Renovación subestación	220	2013	A	X				X	X	Eliminada		Conexión simple barra con nueva doble barra
Castilla y León	MONCAYO	Ampliación subestación	220	2009	B1					X		Eliminada		GEE_604_06
Castilla y León	MONCAYO	Ampliación subestación	220	2013	A						X	Eliminada		Condicionado a acceso
Castilla y León	MONCAYO (NUEVO PARQUE)	Nueva subestación	220	2013	A	X				X	X	Actualizada	2014	DED_501_09. Conexión simple barra con nueva doble barra
Castilla y León	T. RENEDO	Eliminación T	220	2011	A	X						Actualizada	2015	
Castilla-La Mancha	CAMPANARIO	Nueva subestación	400	2011	B			X				Actualizada	2015	DEA_080_06. Condicionado a CTA
Cataluña	VILADECANS	Nueva subestación	400	2012	A	X						Actualizada	2014	
Cataluña	RAMIS	Nueva subestación	400	2010	A	X						Actualizada	2014	
Cataluña	RIUDARENES	Nueva subestación	400	2009	B			X			X	Actualizada	2015	DEA_016_07. DED_218_08. Condicionado a CTA
Aragón	IMORALETS	Ampliación subestación	220	2011	B				X			Actualizada	2015	GOR_084_05. Condicionado a CTA
Comunidad Valenciana	TURIS	Nueva subestación	400	2012	A	X						Eliminada		Anteriormente a Turis
Comunidad Valenciana	GODELLETA	Nueva subestación	400	2012	A	X				X		Actualizada	2015	Anteriormente a Turis
Comunidad Valenciana	LA ELIANA B	Nueva subestación	220	2013	A	X						Actualizada	2015	Bluido La Eliana 220 kV para ampliación por Cable La Eliana-Benitri (inviabilidad ampliación SE La Eliana existente)
Madrid	TORREJON DE VELASCO	Nueva subestación	400	2011	A	X		X			X	Actualizada	2013	DEA_087_07
Madrid	TORREJON DE VELASCO 1	Nueva subestación	220	2011	A	X					X	Eliminada		
Madrid	TORREJON DE VELASCO 2	Nueva subestación	220	2011	A	X					X	Eliminada		
Madrid	TORREJON DE VELASCO A	Nueva subestación	220	2011	A	X					X	Actualizada	2013	Anteriormente a Torrejón de Velasco 1
Madrid	TORREJON DE VELASCO B	Nueva subestación	220	2011	A	X					X	Actualizada	2013	Anteriormente a Torrejón de Velasco 2
Madrid	NUEVA ESCOMBRERAS 2	Nueva subestación	400	2009	A	X			X			Eliminada		Anteriormente a N Escambreras 2
Murcia	NUEVA ESCOMBRERAS B	Nueva subestación	400	2009	A	X			X			Actualizada	2015	Por partición de SE Nueva Escambreras en dos SSEE

Tabla 3: Unidades de transformación 400/220 kV, 400/132-110 kV

CCAA	SUBESTACIÓN	ACTUACIÓN/EQUIPO	UNIDAD	RELACIÓN TRANSFORMACIÓN	MVA	FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								MRdT	Cint	ATA	Ev/RO	ApD				
Cantabria	SOLOZANO	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2010	A					X	Estructural	Actualizada	2014	
Cataluña	RAMIS	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2010	A	X					Estructural	Actualizada	2014	
Cataluña	RAMIS	Nuevo transformador	AT2	400/220	600	2011	A	X					Estructural	Actualizada	2014	
Comunidad Valenciana	TURIS	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Comunidad Valenciana	GODELLETA	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2012	A	X				X	Estructural	Actualizada	2015	Anteriormente Turis
Madrid	TORREJON DE VELASCO 2	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2011	A	X				X	Estructural	Eliminada		
Madrid	TORREJON DE VELASCO 2	Nuevo transformador	AT2	400/220	600	2011	A	X				X	Estructural	Eliminada		
Madrid	TORREJON DE VELASCO B	Nuevo transformador	AT1	400/220	600	2011	A	X				X	Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	TORREJON DE VELASCO B	Nuevo transformador	AT2	400/220	600	2011	A	X				X	Estructural	Actualizada	2013	
Madrid	GALAPAGAR	Nuevo transformador desfasador	ATO	400/400	920	2009	A	X				X	Estructural	Actualizada	2013	Línea Galapagar-Morela 400 kV

Tabla 4: Reactancias

CCAA	SUBESTACIÓN	ACTUACIÓN/EQUIPO	UNIDAD	TENSIÓN (kV)	POTENCIA (Mvar)	FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
Aragón	MAGALLÓN	Nueva reactancia	REA1	400	150	2008	A	Estructural	Eliminada		
Aragón	MEZQUITA	Nueva reactancia	REA1	400	150	2008	A	Estructural	Actualizada	2015	Anteriormente en Magallón
Castilla y León	APARECIDA	Nueva reactancia	REA1	400	150	2012	A	Estructural	Actualizada	2013	
Cataluña	ASCO	Nueva reactancia serie	REA	400		2010	A	Estructural	Actualizada	2013	Reactancia de 34 omhios conectada en serie con la línea Asco-Vandellos 1 400 kV

Tabla 5: Líneas de 220 kV, 132 kV y 66 kV

ISLA ORIGEN	ISLA FINAL	SUBEST. ORIGEN	SUBEST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME		
								INV.	VER.			MRGT	Cint	ATA	EVRO	EVRE					ApD	
Mallorca	Mallorca	FALCA	CATALINA	66	1	Nueva Línea	1,4 (subterráneo)	80	80	2009	A	X				Estructural	Eliminada					
Mallorca	Mallorca	CATALINA	FALCA	66	1	Nuevo Cable	1,2	80	80	2009	A	X				Estructural	Actualizada	2014			DDR-P/12/1620	Enlace Submarino. Tensión longitud y tecnología a confirmar en el proyecto
Ibiza	Mallorca	TORRENT	SANTA	132	1	Nuevo Cable	120	118	118	2010	A	X				Estructural	Eliminada					Enlace submarino de 119 km y cable subterráneo de 8,7 km
Ibiza	Mallorca	TORRENT	SANTA PONSA	132	1	Nuevo Enlace	128	118	118	2010	A	X				Estructural	Actualizada	2014				Enlace submarino de 119 km y cable subterráneo de 8,7 km
Ibiza	Mallorca	TORRENT	SANTA	132	2	Nuevo Cable	120	118	118	2015	A	X				Estructural	Eliminada					Enlace Submarino. Tensión longitud y tecnología a confirmar en el proyecto
Ibiza	Mallorca	TORRENT	SANTA PONSA	132	2	Nuevo Enlace	128	118	118	2015	A	X				Estructural	Actualizada	2014				Enlace submarino de 119 km y cable subterráneo de 8,7 km y DDR-P/12/1983
Ibiza	Ibiza	IBIZA	SAN ANTONIO	66	1	Baja Línea	10,4	66	56	2009	A	X				Estructural	Eliminada					Necesario 2007
Ibiza	Ibiza	TORRENTE	SAN ANTONIO	66	1	Nueva Línea	10 (aéreo)+0,2 (subt.)	80	69	2009	A	X				Estructural	Eliminada					Necesario 2007. Preparada con aislamiento 132 kV.
Ibiza	Ibiza	TORRENTE	SAN ANTONIO	66	2	Nueva Línea	10 (aéreo)+0,2 (subt.)	80	69	2009	A	X				Estructural	Eliminada					Necesario 2007. Preparada con aislamiento 132 kV.
Ibiza	Ibiza	SAN ANTONIO	TORRENTE	132	1	Alta cambio tensión Línea	12 (aéreo) + 0,2 (subt.)	160	138	2015	A	X				Estructural	Eliminada					
Ibiza	Ibiza	SAN ANTONIO	TORRENTE	132	1	Alta cambio tensión Línea	13 (aéreo) + 0,2 (subt.)	160	138	2015	A	X				Estructural	Eliminada					
Ibiza	Ibiza	SAN ANTONIO	TORRENT	132	1	Nueva Línea-Cable	11 (4)	160	138	2015	A	X				Estructural	Actualizada	2015				Necesario en 2007 DDR-P/12/1978
Ibiza	Ibiza	SAN ANTONIO	TORRENT	132	2	Nueva Línea-Cable	11 (4)	160	138	2015	A	X				Estructural	Actualizada	2015				Necesario en 2007 DDR-P/12/1978
Fuerteventura	Fuerteventura	Salinas	Puerto del Rosario	66	1	Nuevo cable	5	80	80	2011	A	X				Estructural	Eliminada					
Fuerteventura	Fuerteventura	Salinas	Puerto del Rosario	66	2	Nuevo cable	5	80	80	2011	A	X				Estructural	Eliminada					
Fuerteventura	Fuerteventura	Salinas	Puerto del Rosario	66	3	Nuevo cable	5	80	80	2011	A	X				Estructural	Eliminada					
Fuerteventura	Fuerteventura	Salinas	Puerto del Rosario	66	4	Nuevo cable	5	80	80	2011	A	X				Estructural	Eliminada					
Fuerteventura	Fuerteventura	LAS SALINAS	PUERTO DEL ROSARIO	66	1	Nuevo Cable	4	80	80	2011	A	X			X	Estructural	Actualizada	2015				DDR-P/12/1936
Fuerteventura	Fuerteventura	LAS SALINAS	PUERTO DEL ROSARIO	66	2	Nuevo Cable	4	80	80	2011	A	X			X	Estructural	Actualizada	2015				DDR-P/12/1936
Fuerteventura	Fuerteventura	LAS SALINAS	PUERTO DEL ROSARIO	66	3	Nuevo Cable	4	80	80	2011	A	X			X	Estructural	Actualizada	2015				DDR-P/12/1936
Fuerteventura	Fuerteventura	LAS SALINAS	PUERTO DEL ROSARIO	66	4	Nuevo Cable	4	80	80	2011	A	X			X	Estructural	Actualizada	2015				DDR-P/12/1936
Fuerteventura	Fuerteventura	Puerto del Rosario	Antigua	132	1	Nueva Línea	32	160	160	2011	A	X				Conexión	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	Puerto del Rosario	Antigua	132	2	Nueva Línea	32	160	160	2011	A	X				Conexión	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	Antigua	Gran Tarajal	132	1	Nueva Línea	12	160	160	2011	A	X				Conexión	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	Antigua	Gran Tarajal	132	2	Nueva Línea	12	160	160	2011	A	X				Conexión	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	Salinas	Gran Tarajal	66	1	Baja línea	41	66	66	2011	A	X				Estructural	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	PUERTO DEL ROSARIO	GRAN TARAUAL	132	1	Nueva Línea-Cable	45 (0,5)	160	160	2011	A	X				Estructural	Actualizada	2016				DDR-P/12/1937
Fuerteventura	Fuerteventura	PUERTO DEL ROSARIO	GRAN TARAUAL	132	2	Nueva Línea-Cable	45 (0,5)	160	160	2011	A	X				Estructural	Actualizada	2016				DDR-P/12/1937
Fuerteventura	Fuerteventura	Gran Tarajal	Malas Blancas	132	1	Nueva Línea	34	160	160	2011	A	X				Estructural	Eliminada					DC directamente a 132 kV. DSC O/08/063 Alternativa Eliminada con Alternativa

ISLA ORIGEN	ISLA FINAL	SUBST. ORIGEN	SUBST. FINAL	KV	CKT	ACTUACIÓN	Km total (en Cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCION Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROYECTOS ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACION INFORME
								INV.	VER.			MRDT	Cint	ATA	EVRO	E/RE	Apd			
Fuerteventura	Fuerteventura	Gran Tarajal	Matas Blancas	132	2	Nueva Línea	34	160	160	2011	A	X					Estructural	Eliminada		DC directamente a 132 kV DSC 0/08/063. Alternativa Eliminada con Alternativa DSC 0/08/063. Alternativa Eliminada con Alternativa
Fuerteventura	Fuerteventura	Gran Tarajal	Matas Blancas	66	1	Baja Línea	34	66	66	2011	A	X					Estructural	Eliminada		
Fuerteventura	Fuerteventura	GRAN TARAVAL	MATAS BLANCAS	132	1	Nueva Línea-Cable	34 (0.5)	160	160	2011	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR-P/12/1938
Fuerteventura	Fuerteventura	GRAN TARAVAL	MATAS BLANCAS	132	2	Nueva Línea-Cable	34 (0.5)	160	160	2011	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR-P/12/1938
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	Nueva Jinamar	220	1	Nueva Línea	6	323	323	2009	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	SABINAL	220	1	Alta E/S Línea-Cable	3 (3)	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	BARRANCO DE TIRAJANA	SABINAL	220	1	Alta E/S Línea-Cable	36 (1)	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	BARRANCO DE TIRAJANA	220	1	Baja E/S Línea-Cable	35	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	Nueva Jinamar	220	2	Nueva Línea	6	323	323	2009	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	SABINAL	220	2	Alta E/S Línea-Cable	3 (3)	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	BARRANCO DE TIRAJANA	SABINAL	220	2	Alta E/S Línea-Cable	36 (1)	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	BARRANCO DE TIRAJANA	220	2	Baja E/S Línea-Cable	35	323	323	2009	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1922
Gran Canaria	Gran Canaria	Nueva Jinamar	San Mateo	66	1	Alta Línea cambio topología	14	80	80	2010	A	X					Estructural	Eliminada		Nueva Jinamar es ahora Sabinal
Gran Canaria	Gran Canaria	Nueva Jinamar	San Mateo	66	2	Alta Línea cambio topología	14	80	80	2010	A	X					Estructural	Eliminada		Nueva Jinamar es ahora Sabinal
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	San Mateo	66	1	Baja Línea cambio topología	16	66	66	2010	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	San Mateo	66	2	Baja Línea cambio topología	16	66	66	2010	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	SAN MATEO	SABINAL	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	17 (1)	66	66	2010	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1923
Gran Canaria	Gran Canaria	SAN MATEO	SABINAL	66	2	Alta cambio topología Línea-Cable	17 (1)	66	66	2010	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1923
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	SAN MATEO	66	1	Baja cambio topología Línea	16	66	66	2010	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1923
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	SAN MATEO	66	2	Baja cambio topología Línea	16	66	66	2010	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1923
Gran Canaria	Gran Canaria	Nueva Jinamar	Marzagán	66	1	Alta Línea cambio topología	1	81	81	2012	A	X					Estructural	Eliminada		Nueva Jinamar es ahora Sabinal
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	Marzagán	66	1	Baja Línea cambio topología	3	81	81	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	MARZAGAN	SABINAL	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	4 (1)	81	81	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1926
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	MARZAGAN	66	1	Baja cambio topología Línea	3	81	81	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1926
Gran Canaria	Gran Canaria	Nueva Jinamar	Teide	66	1	Alta Línea cambio topología	6	81	81	2012	A	X					Estructural	Eliminada		Nueva Jinamar es ahora Sabinal
Gran Canaria	Gran Canaria	Jinamar	Teide	66	1	Baja Línea cambio topología	8	81	81	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Gran Canaria	Gran Canaria	TELDE	SABINAL	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	9 (1)	81	81	2016	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1927
Gran Canaria	Gran Canaria	JINAMAR	TELDE	66	1	Baja cambio topología Línea	8	81	81	2016	A	X					Estructural	Actualizada	2015	DDR-P/12/1927
Tenerife	Tenerife	Candelaria	Candelias	220	1	Nueva línea	1	303	303	2012	A	X					Estructural	Eliminada		

ISLA ORIGEN	ISLA FINAL	SUBST. ORIGEN	SUBST. FINAL	kV	CKT	ACTUACIÓN	Km total (km Cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCION Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								INV.	VER.			MRDT	Cint	ATA	EVRO	EVRE	Apd			
Tenerife	Tenerife	Candelaria	Caletillas	220	2	Nueva línea	1	303	303	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	CANDELARIA	CALETILLAS	220	1	Nuevo Cable	1	500	500	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1974
Tenerife	Tenerife	CANDELARIA	CALETILLAS	220	2	Nuevo Cable	1	500	500	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1974
Tenerife	Tenerife	Buenos Aires	Candelaria	66	1	Baja cambio tensión Línea	13	90	90	2008	A	X					Estructural	Eliminada		Máxima prioridad
Tenerife	Tenerife	Buenos Aires	Candelaria	66	2	Baja cambio tensión Línea	13	90	90	2008	A	X					Estructural	Eliminada		Máxima prioridad
Tenerife	Tenerife	Granadilla	Candelaria	220	2	Baja cambio topología Línea	45	323	323	2008	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	Buenos Aires	Candelaria	220	1	Alta cambio tensión Línea	13	303	303	2008	A	X					Estructural	Eliminada		Máxima Prioridad
Tenerife	Tenerife	Buenos Aires	Granadilla	220	1	Alta cambio tensión Línea	58	303	303	2008	A	X					Estructural	Eliminada		Máxima prioridad.
Tenerife	Tenerife	BUENOS AIRES	CALETILLAS	220	1	Nueva Línea-Cable	14 (1)	342	342	2008	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1932
Tenerife	Tenerife	BUENOS AIRES	CALETILLAS	220	2	Nueva Línea-Cable	14 (1)	342	342	2008	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1932
Tenerife	Tenerife	BUENOS AIRES	CANDELARIA	66	1	Baja cambio tensión Línea-Cable	13	92	92	2008	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1932
Tenerife	Tenerife	BUENOS AIRES	CANDELARIA	66	2	Baja cambio tensión Línea-Cable	13	92	92	2008	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1932
Tenerife	Tenerife	Geneto	Guajara	66	1	Baja cambio topología línea	2	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	Geneto	Guajara	66	2	Baja cambio topología línea	2	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Guajara	66	1	Alta cambio topología línea	3	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Guajara	66	2	Alta cambio topología línea	3	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Guajara	66	1	Baja cambio topología línea	2	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Guajara	66	2	Baja cambio topología línea	2	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	Guajara	Manuel Cruz	66	1	Baja cambio topología Línea	6	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	Guajara	Manuel Cruz	66	2	Baja cambio topología Línea	6	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Manuel Cruz	66	1	Alta cambio topología línea	8	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Manuel Cruz	66	2	Alta cambio topología línea	8	66	66	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	EL ROSARIO	DIQUE DEL ESTE	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	21 (7)	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	EL ROSARIO	MANUEL CRUZ	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	12 (7.5)	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	GUAJARA	MANUEL CRUZ	66	1	Baja cambio topología Línea-Cable	5 (5)	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	GUAJARA	DIQUE DEL ESTE	66	1	Baja cambio topología Línea	13	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	GENETO	GUAJARA	66	1	Baja cambio topología Cable	2	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	GENETO	GUAJARA	66	2	Baja cambio topología Cable	2	66	66	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1930
Tenerife	Tenerife	Geneto	Tacoronte	66	1	Baja cambio topología línea	14	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		

ISLA ORIGEN	ISLA FINAL	SUBEST. ORIGEN	SUBEST. FINAL	kV	CKT	ACTUACIÓN	km total (km cable)	CAPACIDAD DE TRANSPORTE		FECHA ALTA/BAJA MITYC	T.A.	MOTIVACION					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTA/BAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								INV.	VER.			MRDT	Cint	ATA	EVRO	EVRE				
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Tacoronte	66	1	Alta cambio topología línea	13	66	66	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	EL ROSARIO	TACORONTE	66	1	Alta cambio topología Línea-Cable	12 (1)	66	66	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1935
Tenerife	Tenerife	GENETO	TACORONTE	66	1	Baja cambio topología Línea	13	66	66	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1935
Tenerife	Tenerife	Geneto	El Rosario	66	1	Nueva línea	1	80	80	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	Geneto	El Rosario	66	2	Nueva línea	1	80	80	2012	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	GENETO	EL ROSARIO	66	1	Nuevo Cable	5	80	80	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1933
Tenerife	Tenerife	GENETO	EL ROSARIO	66	2	Nuevo Cable	5	80	80	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1933
Tenerife	Tenerife	El Rosario	Guajara	66	1	Nueva línea	6	80	80	2014	A	X					Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	El Rosario	La Laguna_O	66	1	Nueva línea	9	66	66	2014	A	X				X	Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	La Laguna_O	Guajara	66	1	Nueva Línea	7	66	66	2014	A	X				X	Estructural	Eliminada		
Tenerife	Tenerife	EL ROSARIO	GUAJARA	66	1	Nuevo Cable	8	80	80	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1934
Tenerife	Tenerife	EL ROSARIO	GUAJARA	66	2	Nuevo Cable	8	80	80	2014	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1934
Tenerife	Tenerife	Candelaria	El Rosario	220	1	Nueva Línea	10	303	303	2012	A	X					Estructural	Eliminada		Falla de espacio DSC.008/064
Tenerife	Tenerife	Caletillas	El Rosario	220	2	Nueva Línea	10	303	303	2012	A	X					Estructural	Eliminada		Falla de espacio DSC.008/064
Tenerife	Tenerife	CALETILLAS	EL ROSARIO	220	1	Nueva Línea-Cable	12 (2)	445	445	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1931
Tenerife	Tenerife	CALETILLAS	EL ROSARIO	220	2	Nueva Línea-Cable	12 (2)	445	445	2012	A	X					Estructural	Actualizada	2016	DDR P/12/1931

Tabla 6: Subestaciones de 220kV, 132 kV y 66 kV

ISLA	SUBESTACIÓN	ACTUACIÓN	TENSIÓN (kV)	FECHA ALTABAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTABAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
						MRdT	Cint	ATA	EVRO	EVRE	ApD			
Ibiza	SAN ANTONIO	Nueva subestación	132	2015	A	X						Eliminada		
Ibiza	SAN ANTONIO	Nueva subestación	132	2015	A	X						Actualizada	2015	DDR P/12/1981
Fuerteventura	Gran Tarajal	Nueva subestación	132	2011	A	X						Eliminada		Necesidad 2008
Fuerteventura	Gran Tarajal	Nueva subestación	132	2011	A	X						Actualizada	2016	DDR P/12/1939
Fuerteventura	Matas Blancas	Nueva Subestación	132	2011	A	X						Eliminada		
Fuerteventura	MATAS BLANCAS	Nueva subestación	132	2011	A	X						Actualizada	2016	DDR P/12/1940

Tabla 7: Unidades de transformación

ISLA	SUBESTACIÓN	ACTUACIÓN/EQUIPO	UNIDAD	RELACIÓN TRANSFORMACIÓN	MVA	FECHA ALTABAJA MITYC	T.A.	MOTIVACIÓN					FUNCIÓN Estructural Conexión	ACTUALIZACIÓN	FECHA ALTABAJA PROGRAMA ANUAL	OBSERVACIONES/ JUSTIFICACIÓN INFORME
								MRdT	Cint	ATA	EVRO	EVRE	ApD			
Ibiza	SAN ANTONIO	Nuevo transformador	AT1	132/66	80		A	X						Actualizada	2015	Alternativa para viabilizar la eliminación de la explotación transitoria del DC San Antonio-Torrent en 66 kV DDR P/12/1979
Ibiza	SAN ANTONIO	Nuevo transformador	AT2	132/66	80		A	X						Actualizada	2015	Alternativa para viabilizar la eliminación de la explotación transitoria del DC San Antonio-Torrent en 66 kV DDR P/12/1979
Gran Canaria	Nueva Jinamar	Nuevo Transformador	AT1	220/66	125	2009	A	X						Eliminada		Criticidad de la SE Jinamar 220/66 kV
Gran Canaria	Nueva Jinamar	Nuevo Transformador	AT2	220/66	125	2009	A	X						Eliminada		Criticidad de la SE Jinamar 220/66 kV
Gran Canaria	SABINAL	Nuevo transformador	AT1	220/66	125	2009	A	X						Actualizada	2015	DDR P/12/1924
Gran Canaria	SABINAL	Nuevo transformador	AT2	220/66	125	2009	A	X						Actualizada	2015	DDR P/12/1925