

Proyectos de energías renovables en Navarra – Parques eólicos y fotovoltaicos -

9 de noviembre de 2020

ÍNDICE

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR

3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN

4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR

5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES

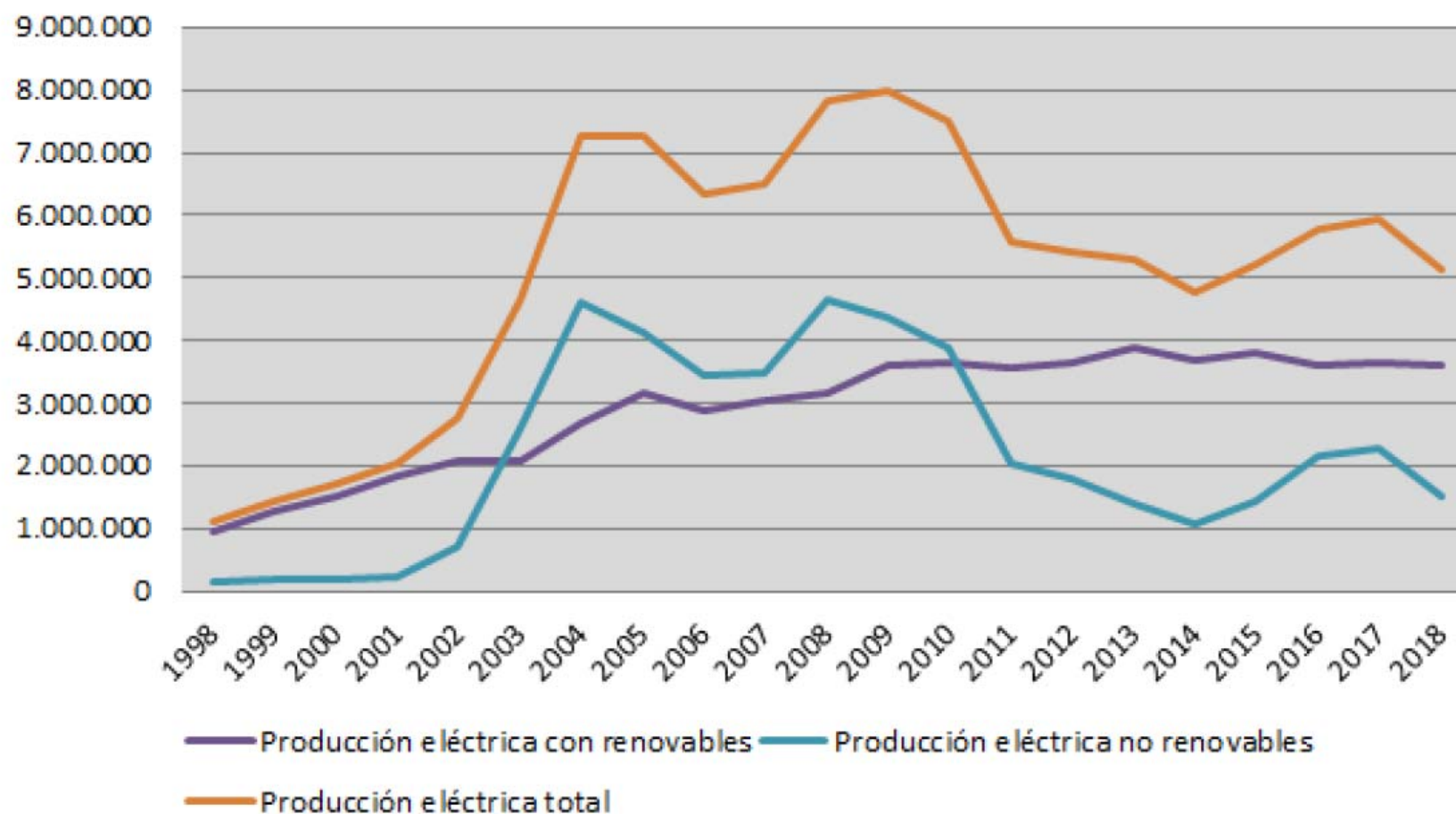
9. REFLEXIONES FINALES

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

- Navarra es un **REFERENTE A NIVEL EUROPEO** en buenas prácticas en la producción de energías renovables, con una histórica apuesta tecnológica e industrial para su desarrollo.
- Las energías renovables son el **SEGUNDO SECTOR EXPORTADOR** de la región, basado, principalmente, en la fabricación de aerogeneradores y sus componentes.
 - Según el Balance Energético de Navarra 2018, la electricidad generada por **FUENTES RENOVABLES** equivale al 69,22% del consumo final de electricidad.
- En 2018, las **RENOVABLES** suponen el 23,20% del Consumo final total de energía.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

EVOLUCIÓN DE PRODUCCIÓN ELÉCTRICA POR TIPO DE GENERACIÓN



Fuente: Balance Energético Navarra 2018

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

POTENCIA INSTALADA (ACUMULADO 2019)

COMUNIDAD AUTÓNOMA	Potencia instalada en 2019	Acumulado 31/12/2018	Acumulado 31/12/2019	Porcentaje sobre el total	Nº de parques
Castilla y León	461	5.595	6.056	23,56%	258
Castilla-La Mancha	0	3.817	3.817	14,85%	144
Galicia	416	3.422	3.814	14,84%	178
Andalucía	124	3.331	3.455	13,44%	160
Aragón	1102	2.002	3.104	12,08%	132
Cataluña		1.271	1.271	4,95%	47
Comunidad Valenciana		1.189	1.189	4,63%	38
Navarra	85	1.004	1.089	4,24%	51
Asturias		518	518	2,02%	23
La Rioja		447	447	1,74%	14
Murcia		262	262	1,02%	14
Canarias	16	431	447	1,74%	86
País Vasco		153	153	0,60%	7
Cantabria		38	38	0,15%	4
Baleares		4	4	0,01%	46
Extremadura	39	0	39	0,15%	1
TOTAL	2.243	23.484	25.704		1.203

Fuente: AEE

EÓLICA



1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA



POTENCIA INSTALADA (ACUMULADO 2019)



Fuente: UNEF

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

ÚLTIMAS INSTALACIONES PUESTAS EN SERVICIO

TOTAL: 299 MW

Parques Eólicos:		
El Valle_Valdenavarro	2019	48,5 MW
Barasoain	2019	36,3 MW
Tirapu	2020	13,2 MW
Cavar 1	2020	27,72 MW
Cavar 2	2020	27,72 MW
Cavar 3A	2020	27,72 MW
Cavar 3B	2020	27,72 MW
Ablitas	2020	40 MW
Cabanillas II	2020	50 MW
Parques Fotovoltaicos:		
-----	----	0 MW

Ampliación La Serna 400 kV:
Fin noviembre 2020

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA

2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR

3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN

4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR

5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES

9. REFLEXIONES FINALES

2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR

OBJETIVOS EN ENERGÍAS RENOVABLES:

El PNIEC 2021-2030 establece como objetivo para el 2030 que las EERR representen un 42% del consumo de energía final en España. El PEN fija ese objetivo para Navarra en el 50%, igual que el establecido para Europa. Y partimos del 23,20% en 2018.

Según el PNIEC, en el periodo 2020-2022 el parque renovable deberá aumentar en aprox. 12.000 MW, y para el periodo 2020-2025 en el entorno de 29.000 MW, de los que 25.000 MW corresponden a eólica y fotovoltaica. En Navarra, para conseguir el objetivo, necesitamos también incrementar fuertemente nuestro parque renovable.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
- 3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN**
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN

Navarra
Nafarroa **GREEN** 

ESTRATEGIA DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA

COMPONENTES

- C1  Edificación y eficiencia energética
- C2  Economía Circular
- C3  Promoción y modernización rural
- C4  Conservación y gestión de la Biodiversidad
- C5  Impulso a las energías renovables
- C6  Movilidad innovadora y sostenible

AYUDA NGEU TOTAL: 761,5M€

INVERSIÓN PROMOVIDA TOTAL: 3.760M€

PROYECTOS TOTALES 74

3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN

Impulso a las energías renovables

ÁREAS DE TRABAJO



AYUDA NGEU: 218,1M€
INVERSIÓN PROMOVIDA: 2.028,2M€

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
- 4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR**
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR

AUTORIZACIONES EMITIDAS POR EL ÓRGANO SUSTANTIVO:

1. **Autorización administrativa previa (AAP):** Se tramitará con el anteproyecto de la instalación como documento técnico y, en su caso, conjuntamente con la Evaluación de Impacto Ambiental.

2. **Autorización administrativa de construcción (AAC):** Permite al titular realizar la construcción de la instalación cumpliendo los requisitos técnicos exigibles. Para solicitarla, el titular presentará un proyecto de ejecución.

3. **Autorización de explotación (AE):** Permite, una vez ejecutado el proyecto, poner en tensión las instalaciones y proceder a su explotación.

4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR

ADEMÁS, POSIBILIDAD DE PROCEDIMIENTO PREVIO...

Consultas previas: Con anterioridad al inicio del procedimiento de evaluación de impacto ambiental y solicitud de autorización administrativa previa, el promotor **PODRÁ** solicitar que el órgano ambiental elabore un documento de alcance del estudio de impacto ambiental.

A TENER EN CUENTA: COMPETENCIAS ESTADO-NAVARRA

Son autorizadas por el **MINISTERIO** para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico:

- Instalaciones de potencia instalada > 50 MW
- Aquellas que afecten a dos CC.AA.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
- 5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN**
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

Red de Transporte (≥ 220 kV)

Red de Distribución (≤ 132 kV)



Fuente: Red Eléctrica de España

5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN

- **Permiso de acceso:** Aquel que se otorga para el **uso** de la red a la que se conecta la instalación.
- **Permiso de conexión:** Aquel que se otorga para poder **conectar** una instalación a un punto concreto de la red.

Para la tramitación de estos permisos es preciso depositar una **garantía económica de 40.000 € / MW instalado**.

La autorización administrativa previa (AAP) de una instalación no podrá ser otorgada si su titular no ha obtenido previamente los permisos de acceso y conexión.

Sin embargo, los permisos de acceso y conexión no son un requisito previo para la obtención de DIA favorable.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
- 6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO**
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO

OBJETIVOS DEL RD-LEY 23/2020

- Aprovechar todo el potencial, en términos de generación de empleo y actividad económica de las EERR en la **REACTIVACIÓN ECONÓMICA** tras el **COVID-19**.
- **Eliminar barreras** existentes, garantizar un marco previsible y seguro que haga posible el desarrollo acelerado y ordenado de proyectos de EERR.
- Trasladar a los consumidores de forma anticipada los ahorros de los **costes** de producción de EERR.
- Facilitar la movilización de **inversión** privada y la recepción de **fondos europeos** de recuperación y Transición justa.

6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO

LA REGULACIÓN DEL ACCESO Y CONEXIÓN PERMITIRÁ:

- “Eliminar la burbuja” de permisos de acceso y conexión. Es un recurso escaso que limita y condiciona el despliegue de la nueva generación renovable.
- Liberar aquella capacidad que no esté vinculada a un proyecto mínimamente maduro, pero no impedirá continuar con la tramitación de aquellos PROYECTOS FIRMES Y VIABLES.



- 1.** Se establecía un plazo de 3 meses para renunciar a permisos/solicitudes de acceso, permitiendo la cancelación de garantías sin penalización (el plazo finalizó el 25/09/2020)

6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO

2. Se establecen plazos máximos para cumplimentar diferentes hitos, según la **fecha del permiso de acceso**.

Para permisos de acceso obtenidos entre 31/12/2017 y 25/06/2020:

- 1.º Solicitud presentada y admitida de AAP: 6 meses (24/12/2020).
- 2.º Obtención de DIA favorable: 22 meses (24/04/2022).
- 3.º Obtención de AAP: 25 meses (24/07/2022).
- 4.º Obtención de AAC: 28 meses (24/10/2022).
- 5.º Obtención de AE definitiva: 5 años (24/06/2025).

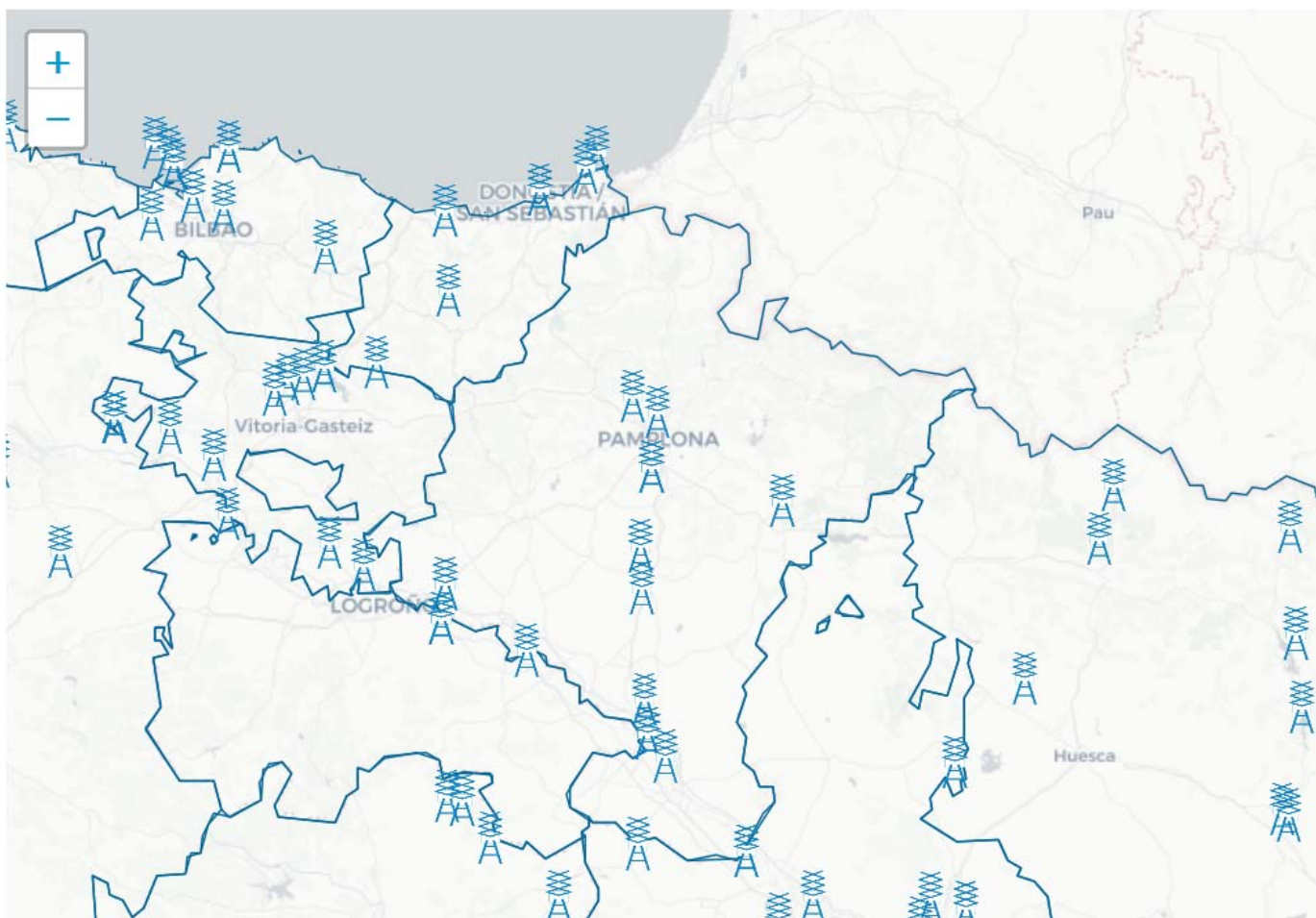
Para permisos de acceso otorgados desde el 25/06/2020:

Los titulares deberán cumplir los hitos administrativos previstos en el apartado anterior, computándose los plazos desde la fecha de obtención de los permisos de acceso.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
- 7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020**
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
9. REFLEXIONES FINALES

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

NUDOS DE LA RED DE TRANSPORTE (11)



Fuente: Red Eléctrica de España

Nudos de 400 kV:

- Castejón 400
- La Serna 400
- Muruarte 400

Nudos de 220 kV:

- Cordovilla 220
- La Serna 220
- Muruarte 220
- Olite 220
- Orcoyen 220
- Sangüesa 220
- Tafalla 220
- Tudela 220

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

RENUNCIAS DE PROMOTORES COMO CONSECUENCIA DEL PROCEDIMIENTO HABILITADO POR EL RD-LEY 23/2020:

Se establecía un plazo de 3 meses para renunciar a permisos/solicitudes de acceso, permitiendo la cancelación de garantías sin penalización (el plazo finalizó el 25/09/2020)

RENUNCIAS RECIBIDAS EN NUDOS NAVARRA	
CON PROCEDIMIENTOS DE ACCESO EN CURSO: (Pendiente de resolución por parte de REE)	849,6 MW
CON PERMISOS DE ACCESO:	387,37 MW
	1.236,97 MW

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

DATOS PRINCIPALES:

- Generación **pendiente de puesta en servicio** que cuenta con **permiso** de acceso o **permiso** de acceso y conexión:

$$2.163 \text{ MW (EÓL)} + 1.303 \text{ MW (FV)} = \mathbf{3.466 \text{ MW}}$$

- Generación **pendiente de puesta en servicio** que cuenta con **permiso** de acceso y conexión:

$$1.497 \text{ MW (EÓL)} + 508 \text{ MW (FV)} = \mathbf{2.005 \text{ MW}}$$

- **Solicitudes** de acceso **en curso**:

$$708 \text{ MW (EÓL)} + 1.727 \text{ MW (FV)} = \mathbf{2.435 \text{ MW}}$$

7. NUDOS DE LA RED DE TRANSPORTE EN NAVARRA

Capacidad máxima admisible para generación renovable en los nudos de la red de transporte y red de distribución subyacente en Navarra

Saturado con generación existente y con permiso de acceso/aceptabilidad (o margen < 10

Saturación indicativa prevista con generación existente, con permiso de acceso/aceptabilidad y considerando la generación con tramitación en curso

Subestación de red de transporte (de conexión física a red dicha o bien de afección para generación con conexión en distribución)	Situación 31 de julio de 2020				Situación 30 de septiembre de 2020			
	Capacidad y Margen de Acceso según Scc [MW _{nom}]				Capacidad y Margen de Acceso según Scc [MW _{nom}]			
	Escenario de maximización Eólica		Escenario de maximización No Eólica		Escenario de maximización Eólica		Escenario de maximización No Eólica	
	Capacidad	Margen	Capacidad	Margen	Capacidad	Margen	Capacidad	Margen
Nudos de 400 kV								
Castejón 400	-	-	651	-	800-820	340-360	640-660	220-240
La Serna 400	970	-	254	-	1080-1100	50-70	870-890	30-50
Muruarte 400	460-480	-	370-390	-	318	-	175	-
Nudos de 220 kV								
Cordovilla 220	390-410	-	310-330	-	390-410	-	310-330	-
La Serna 220	415	-	215	-	415	-	215	-
Muruarte 220	463	-	74	-	463	-	74	-
Olite 220	314	-	50	-	300-320	20-40	240-260	10-30
Orcoyen 220	420-440	-	330-350	-	420-440	-	330-350	-
Sangüesa 220	261	-	42	-	261	-	42	-
Tafalla 220	216	-	116	-	216	-	116	-
Tudela 220	500-520	-	390-410	-	500-520	-	390-410	-

Fuente: <https://www.ree.es/es/actividades/acceso-conexion-y-puesta-en-servicio/capacidad-de-acceso>

7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020

HAY QUE TENER EN CUENTA QUE:

- Pendiente de publicar Real Decreto de acceso y conexión.
- Pendiente de publicar Circular y especificaciones con nuevos criterios de cálculo (capacidades).

Mientras tanto, no se admitirán por los gestores de red nuevas solicitudes de permisos de acceso ni por la capacidad existente a la entrada en vigor del RD-Ley 23/2020 ni por la que resulte liberada con posterioridad como consecuencia de los desistimientos, caducidades o cualquier otra circunstancia sobrevenida.

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
- 8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES**
9. REFLEXIONES FINALES

8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES

PROYECTOS CON SOLICITUD DE AUTORIZACIÓN PRESENTADA:

35 PROYECTOS PRESENTADOS: 23 EÓLICOS Y 12 FOTOVOLTAICOS:

- **EÓLICOS:** 694 MW EN PROYECTO (579 MW CON ACCESO)
- **FOTOVOLTAICOS:** 472,55 MWp EN PROYECTO (389,36 MWp CON ACCESO)
- **TOTAL:** 1.166,7 MW EN PROYECTO (968,36 MW CON ACCESO)

DE LOS CUALES...

23 PROYETOS SOMETIDOS YA AL TRÁMITE DE INFORMACIÓN PÚBLICA:

- EÓLICOS: 17 PROYECTOS
- FOTOVOLTAICOS: 6 PROYECTOS

EL RESTO: INCOMPLETOS O EN ANÁLISIS

EXPEDIENTES EN TRAMITACIÓN (SOLICITUD DE AUTORIZACIÓN PRESENTADA) (Última actualización GN 06/11/2020)

Nº	EXPT TE	PROMOTOR	INSTALACIÓN	TECNOLOGÍA	MW EN PROYE CTO	NUDO	BON	UBICACIÓN
1	1151	ENERFIN	PE CORRAL DEL MOLINO I	EÓLICA	30,4	LA SERNA 400 kV	18/07/2019	TUDELA
2	1152	ENERFIN	PE CORRAL DEL MOLINO II	EÓLICA	45,6	LA SERNA 400 kV	18/07/2019	TUDELA
3	1182	ENERFIN	PE VOLANDIN	EÓLICA	45,6	LA SERNA 400 kV	18/07/2019	ABLITAS, FONTELLAS, TUDELA Y MURCHANTE
4	1169	ENERFIN	PE MONTECILLO	EÓLICA	30,4	LA SERNA 400 kV	18/07/2019	CORELLA
5	1170	ENERFIN	PE LA SENDA	EÓLICA	19,0	LA SERNA 400 kV	18/07/2019	CORELLA, CASTEJÓN Y TUDELA
6*	1050 -4	EÓLICA NAVARRA	PE SERRALTA MODIFICACIÓN	EÓLICA	0	NO AUMENTA	08/10/2019	CABANILLAS
7	1214	NORDEX	PE ORKOIEN	EÓLICA	5,8	DISTRIBUCIÓN	23/06/2020	CENDEA DE OLZA Y ORKOIEN

* autorizado

Nº	EXPT TE	PROMOTOR	INSTALACIÓN	TECNOLOGÍA	MW EN PROYE CTO	NUDO	BON	UBICACIÓN
8	1153	EÓLICA NAVARRA	PE PESTRIZ	EÓLICA	49,5	LA SERNA 400 kV	11/02/2020	BUÑUEL
9	1167	AGROWIND	PE SAN MARCOS II	EÓLICA	6	OLITE 220 kV	No requiere nueva publicación	LERÍN, OTEIZA Y LARRAGA
10	1165	AGROWIND	PE JENARIZ	EÓLICA	24	OLITE 220 kV	No requiere nueva publicación	MIRANDA DE ARGA
11	1166	AGROWIND	PE LINTE (I+II)	EÓLICA	33	OLITE 220 kV	No requiere nueva publicación	LARRAGA, BERBINZANA Y MIRANDA DE ARGA
12	1129	AALSMEER TEJERÍA	PE TEJERÍA	EÓLICA	24	DISTRIBUCIÓN	15/07/2020	FONTELLAS
13	1154	EÓLICA NAVARRA	PE CASCANTE II	EÓLICA	38,4	LA SERNA 400 kV	19/08/2020	CASCANTE, MURCHANTE Y TUDELA
14	1188	ACCIONA	PE EL CAMINO	EÓLICA	22,5	LA GUARDIA 220 kV	27/10/2020	AZUELO, AGUILAR DE CODÉS, ARAS Y VIANA

Nº	EXPT TE	PROMOTOR	INSTALACIÓN	TECNOLOGÍA	MW EN PROYEC TO	NUDO	BON	UBICACIÓN
15	1195	ACCIONA	PE LA SENDA	EÓLICA	10,3	LA GUARDIA 220 kV	27/10/2020	AZUELO, AGUILAR DE CODÉS, ARAS Y VIANA
16	1191	ENERFIN	PE AKERMENDIA	EÓLICA	24	MURUARTE 220 kV	03/11/2020	ARTAJONA, GARINOAIN Y PUEYO
17	1179	ENERFIN	PE VALDETINA	EÓLICA	40,0	MURUARTE 220 kV	03/11/2020	PUEYO, TAFALLA Y ARTAJONA

**TOTAL
EÓLICA 448,5**

Nº	EXPTETE	PROMOTOR	INSTALACIÓN	TECNOLOGÍA	MWp EN PROYECTO	NUDO	BON	UBICACIÓN
1	5025	EÓLICA NAVARRA	PSF EBRO II	FOTOVOLTAICA	26	LA SERNA 400 kV	08/10/2019	FONTELLAS
2	5005	RÍOS RENOVABLES	FV GUARDIAN	FOTOVOLTAICA	37,17	LA SERNA 220 kV	23/06/2020	CORELLA Y TUDELA
3	5004	RÍOS RENOVABLES	FV CIERZO	FOTOVOLTAICA	24,84	LA SERNA 220 kV	23/06/2020	CORELLA Y TUDELA
4	4979	RÍOS RENOVABLES	FV ATALAYA	FOTOVOLTAICA	1,45	TUDELA 220 kV	14/06/2020	CORTES
5	5011	EÓLICA NAVARRA	FV EL SASILLO	FOTOVOLTAICA	50	LA SERNA 400 kV	26/08/2020	CASCANTE
6	5046	EDPR	FV ARAIZ	FOTOVOLTAICA	49,9	OLITE 220 kV	22/09/2020	OLITE

**TOTAL
FOTOVOLTAICA 189,36**



**Tramitación (información pública)
Eólica + Fotovoltaica**

637,9

8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES

SOLICITUDES DE AUTORIZACIÓN PREVISTAS:

ANTES DEL 24/12/2020:

- 17 PROYECTOS EÓLICOS (845,02 MW)
- 15 PROYECTOS FOTOVOLTAICOS (1.250 MWp)

DE LOS CUALES, DEBEN TRAMITARSE A TRAVÉS DEL MINISTERIO:

- 7 PROYECTOS EÓLICOS (518,5 MW)
- 6 PROYECTOS FOTOVOLTAICOS (875 MWp)

ADEMÁS...

- PROYECTOS CON EVACUACIÓN PREVISTA EN OTRAS CC.AA. (P.EJ.: LA RIOJA)

8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES

SOLICITUDES DE AUTORIZACIÓN PREVISTAS:

A LO LARGO DE 2021 Y SIGUIENTES:

- PROYECTOS CON PERMISO DE ACCESO OBTENIDO RECIENTEMENTE (Muruarte 400 kV)
- PROYECTOS QUE LO OBTENGAN PRÓXIMAMENTE (Orcoyen 220 kV, Cordovilla 220 kV)
- DIAS DESFAVORABLES QUE PERMITAN “LIBERAR” CAPACIDAD
- NUEVAS CAPACIDADES QUE “AFLOREN” TRAS NUEVAS ESPECIFICACIONES
- PROYECTOS QUE INICIEN SU TRAMITACIÓN SIN HABER OBTENIDO PERMISO DE ACCESO...

1. SITUACIÓN ACTUAL DE LAS EERR EN NAVARRA
2. OBJETIVOS EN MATERIA DE EERR
3. ESTRATEGIA NAVARRA-NAFARROA GREEN
4. AUTORIZACIÓN DE INSTALACIONES DE EERR
5. PROCEDIMIENTO DE ACCESO Y CONEXIÓN
6. RD-LEY 23/2020, DE 23 DE JUNIO
7. SITUACIÓN ACCESO Y CONEXIÓN TRAS RD-LEY 23/2020
8. PROYECTOS EN TRAMITACIÓN Y PENDIENTES
- 9. REFLEXIONES FINALES**

9. REFLEXIONES FINALES

- 1. CAMBIO CLIMÁTICO** → OBJETIVOS (EUROPEOS / NACIONALES / REGIONALES) A CUMPLIR EN EERR
- 2. EERR** → MOTOR DE LA **REACTIVACIÓN ECONÓMICA** (COVID-19)
1 MW de Eólica = 800.000 € de inversión
1 MW de Fotovoltaica = 550.000-600.000 € de inversión
- 3. GENERACIÓN DISTRIBUIDA/AUTOCONSUMO Y GRANDES INSTALACIONES** → **SON COMPATIBLES**
- 4. REPOTENCIACIÓN Y NUEVAS INSTALACIONES** → **NO SON EXCLUYENTES**
- 5. FUTURO** → **ELECTRIFICACIÓN DEL CONSUMO**
- 6. EN PARALELO ES PRECISO TRABAJAR EN EL AHORRO Y LA EFICIENCIA ENERGÉTICA**

GRACIAS POR VUESTRA ATENCIÓN

ESKERRIK ASKO ZUEN ARRETAGATIK

**Gobierno
de Navarra**  **Nafarroako
Gobernua**



**Departamento de Desarrollo Económico y Empresarial
Garapen Ekonomiko eta Enpresarialeko Departamentua**