



MINISTERIO DE
INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

SECRETARIA GENERAL DE ENERGIA

Subdirección General de Planificación
Energética

5.1.3. ANEJO II SE

Informes de los expedientes contemplados en la planificación obligatoria

Cantabria

EXPEDIENTE

MA-58

CCAA

Cantabria

ACTUACIONES INCLUIDAS

ES L/ 220 kV Cacicedo - Pielagos, ES L/ 220 kV Penagos - Pielagos, Nueva subestación de Pielagos

TIPO DE ACTUACIÓN

B1

JUSTIFICACIÓN DE LAS INSTALACIONES

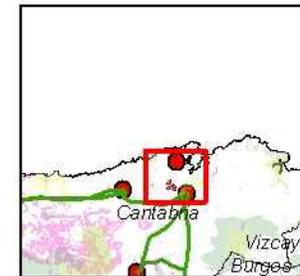
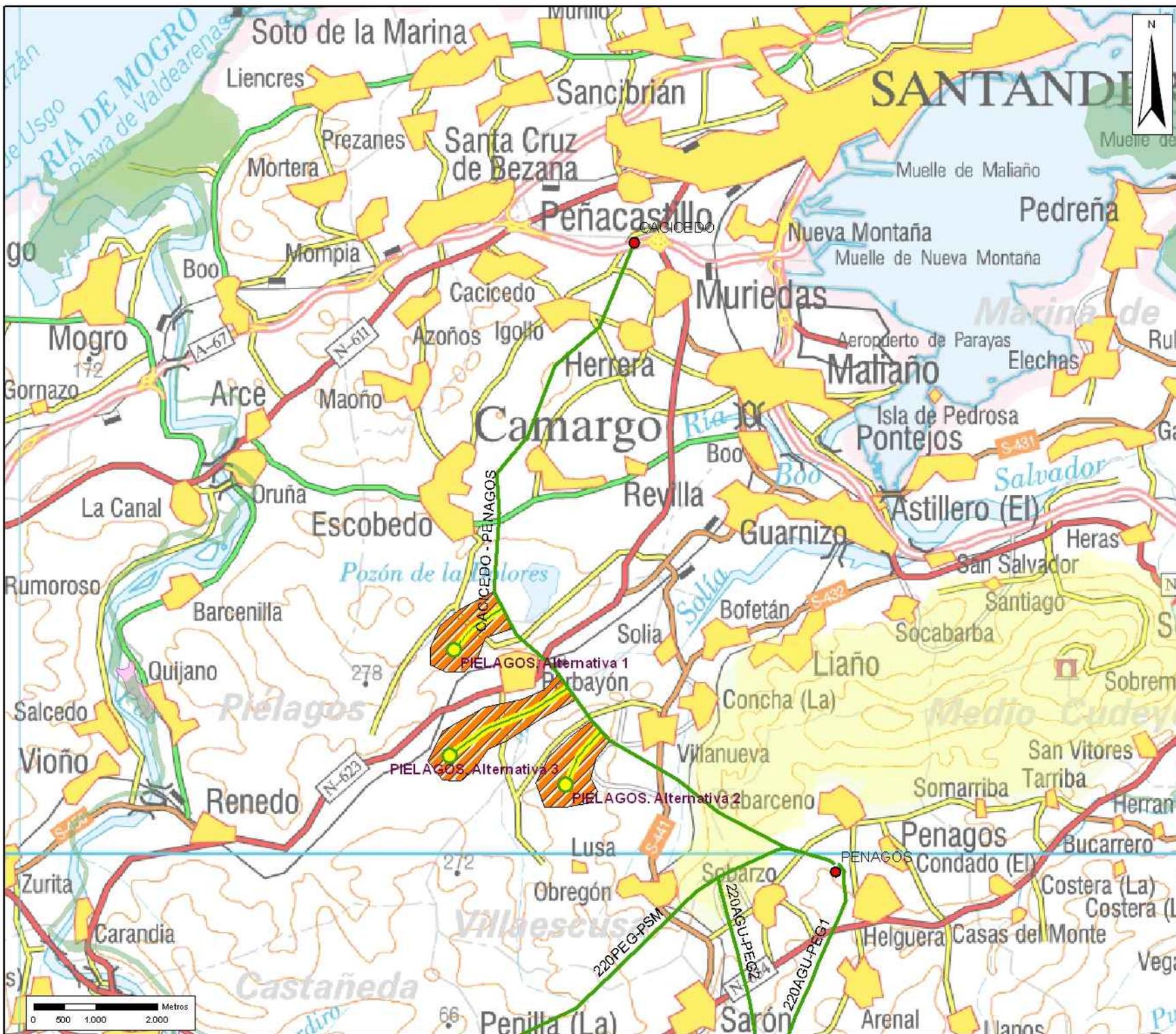
MRdT, ApD

FUNCIÓN EN EL SISTEMA ELÉCTRICO

Conexión

DESCRIPCIÓN

Durante la evaluación de esta actuación se han seleccionado como posibles alternativas distintos emplazamientos lo mas cercanos posible a la línea eléctrica a través de la cual se va a conectar en la Red de Transporte Eléctrico. De esta manera se reduce lo máximo posible la longitud de las líneas de entrada y salida a realizar. Las alternativas propuestas se distancian de manera similar de los núcleos de población presentes por lo que se consideran todas ellas viables para admitir la implantación de las futuras instalaciones.



Sistema de Referencia: European Datum 1950
Proyección: UTM Huso 30 N

Legenda

- ENP
- Red Natura
- Ram sar
- Zepim
- Reservas de la Biosfera
- Habitats P Prioritarios

Instalaciones Existentes y Aprobadas

- Circuito 400 kV
- Circuito 220 kV
- Circuito 132 kV
- Subestaciones

Instalaciones Planificadas 2016

- 220
- 400
- Cable
- Area Favorable SE
- Subestación 220 kV
- Subestación 400 kV

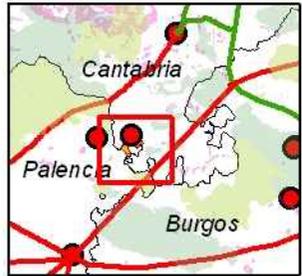
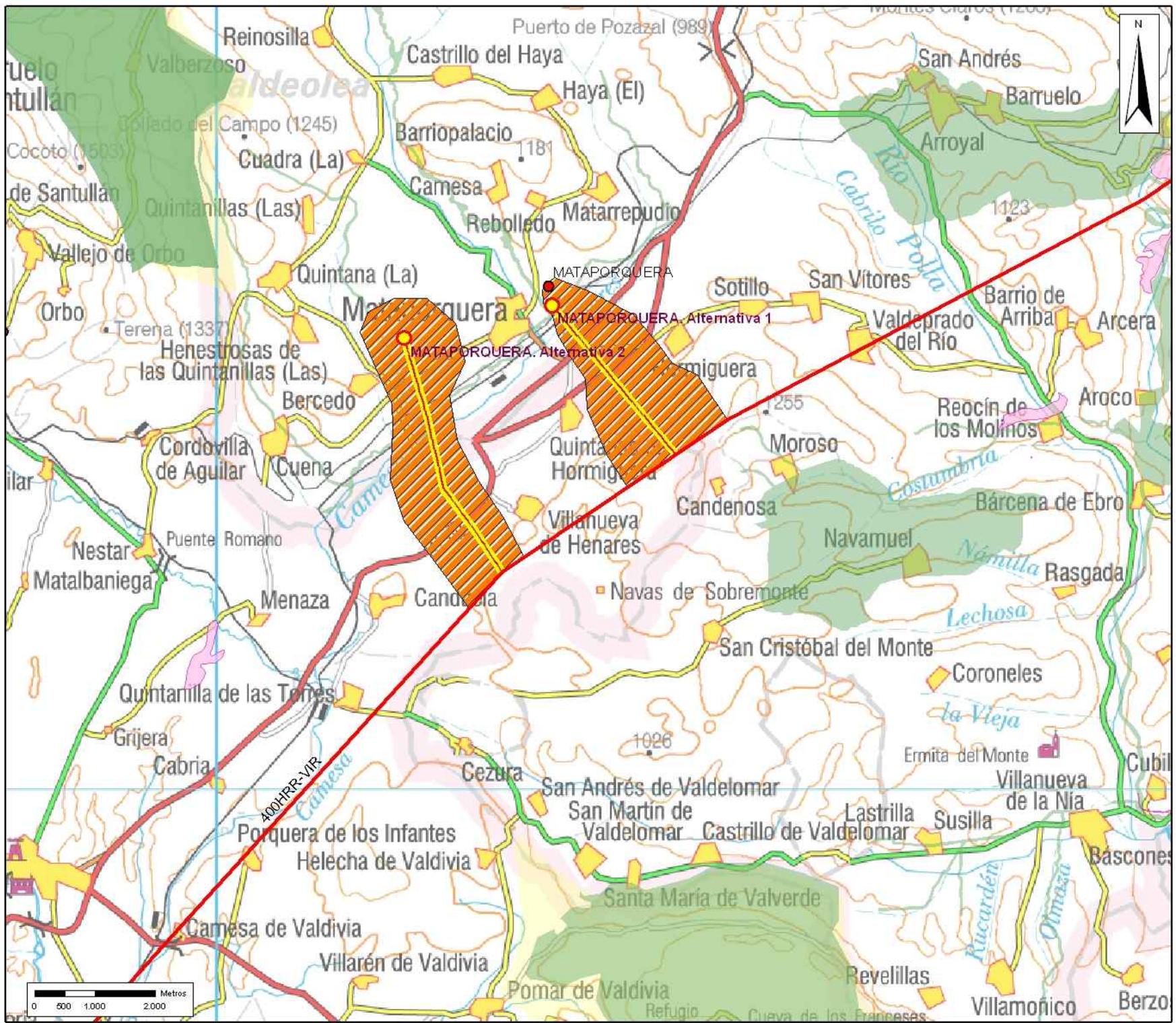
Julio 2007

EXPEDIENTE:

MA-58

Indicador	Alternativa		
	1	2	3
Longitud (km)	1	1	2,2
Afección RED NATURA (m2)	0	0	0
Afección ENP (m2)	0	0	0
Afección Ramsar (m2)	0	0	0
Afección ZEPIM (m2)	0	0	0
Afección Reserva Biosfera (m2)	0	0	0
Afección Hábitat Prioritario (m2)	0	0	0
Cruces Cauces (Nº)	0	0	0
Núcleos Población (<1500m)	2	5	2

EXPEDIENTE
MA-59
CCAA
Castilla y León - Cantabria
ACTUACIONES INCLUIDAS
Nueva subestación de Mataporquera, ES L/ 400 kV Virtus - Mataporquera, ES L/ 400 kV Herrera-Mataporquera
TIPO DE ACTUACIÓN
A
JUSTIFICACIÓN DE LAS INSTALACIONES
MRdT, ApD
FUNCIÓN EN EL SISTEMA ELÉCTRICO
Estructural
DESCRIPCIÓN
Durante la evaluación de esta actuación se han seleccionado como posibles alternativas distintos emplazamientos lo mas cercanos posible a la línea eléctrica a través de la cual se va a conectar en la Red de Transporte Eléctrico. De esta manera se reduce lo máximo posible la longitud de las líneas de entrada y salida a realizar. La Alternativa 1 se localiza junto a la actual SE de Mataporquera de 220 kV, mientras que la Alternativa 2 se ha planteado suponiendo que no sea posible la ampliación de la existente. Las alternativas propuestas se distancian de manera similar de los núcleos de población presentes por lo que se consideran todas ellas viables para admitir la implantación de las futuras instalaciones.



Sistema de Referencia: European Datum 1950
 Proyección: UTM Huso 30 N

Leyenda

- ENP
- Red Natura
- Ram sar
- Zepim
- Reservas de la Biosfera
- Habitats Prioritarios

Instalaciones Existentes y Aprobadas

- Circuito 400 kV
- Circuito 220 kV
- Circuito 132 kV
- Subestaciones

Instalaciones Planificadas 2016

- 220
- 400
- Cable
- Area Favorable SE
- Subestación 220 kV
- Subestación 400 kV

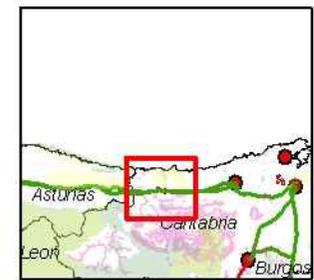
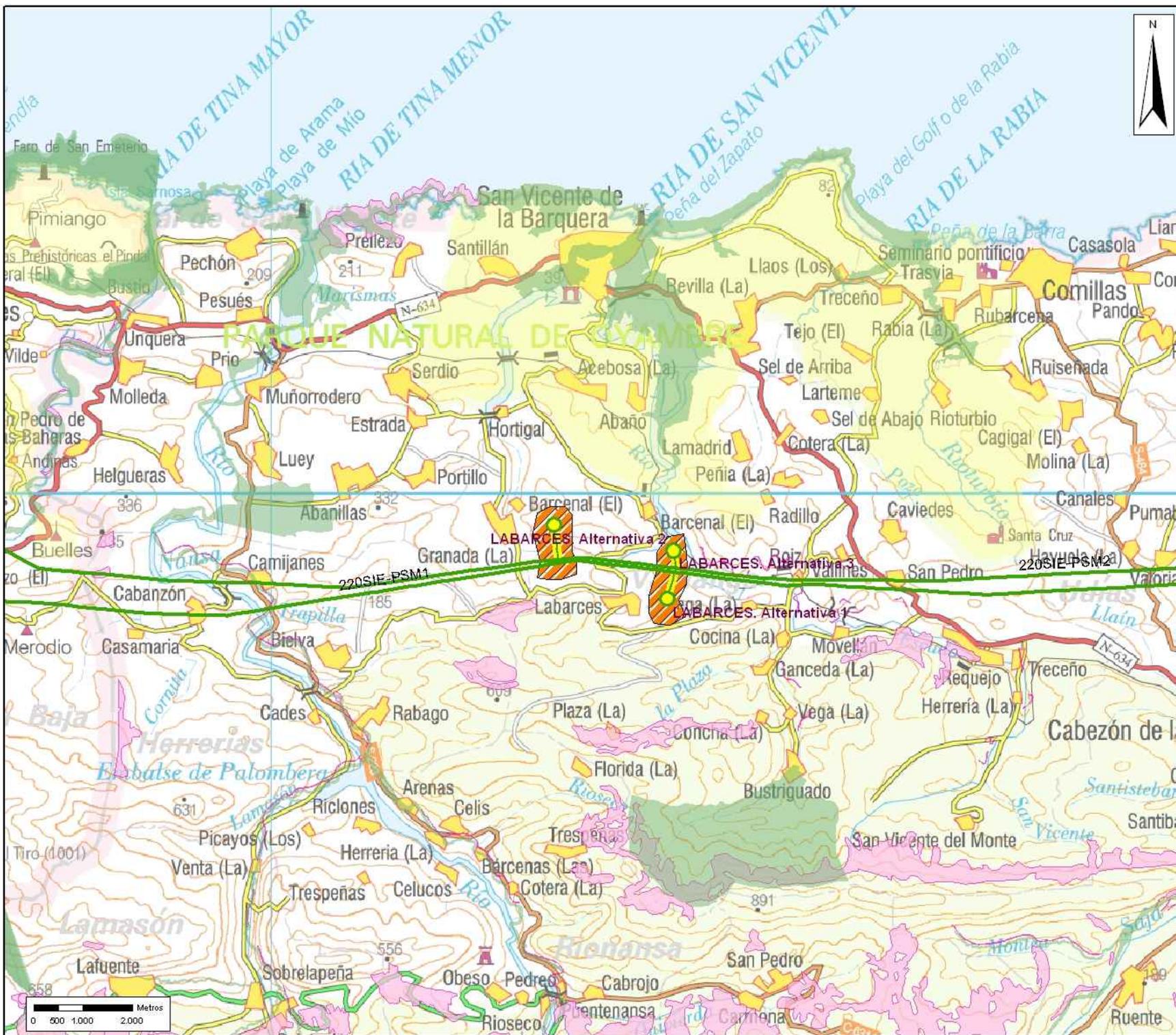
Julio 2007

EXPEDIENTE:

MA-59

Indicador	Alternativa			
	1	2		
Longitud (km)	3,2	4,3		
Afección RED NATURA (m2)	0	0		
Afección ENP (m2)	0	0		
Afección Ramsar (m2)	0	0		
Afección ZEPIM (m2)	0	0		
Afección Reserva Biosfera (m2)	0	0		
Afección Hábitat Prioritario (m2)	0	0		
Cruces Cauces (Nº)	1	1		
Núcleos Población (<1500m)	4	4		

EXPEDIENTE
MA-60
CCAA
Cantabria - Asturias
ACTUACIONES INCLUIDAS
ES L/ 220 kV Siero - Labarces, ES L/ 220 kV Puente San Miguel - Labarces, Nueva subestación de Labarces
TIPO DE ACTUACIÓN
B2
JUSTIFICACIÓN DE LAS INSTALACIONES
ApD
FUNCIÓN EN EL SISTEMA ELÉCTRICO
Conexión
DESCRIPCIÓN
<p>Durante la evaluación de esta actuación se han seleccionado como posibles alternativas distintos emplazamientos lo mas cercanos posible a la línea eléctrica a través de la cual se va a conectar en la Red de Transporte Eléctrico. De esta manera se reduce lo máximo posible la longitud de las líneas de entrada y salida a realizar. Las alternativas propuestas evitan la afección al ENP de Oyambre y a los diversos hábitats prioritarios presentes, además de distanciarse de manera similar de los núcleos de población presentes. Todo ello hace que se consideran viables para admitir la implantación de las futuras instalaciones las tres alternativas seleccionadas.</p>



Sistema de Referencia: European Datum 1950
 Proyección: UTM Huso 30 N

Legenda

- ENP
- Red Natura
- Ramsar
- Zepim
- Reservas de la Biosfera
- Habitats Prioritarios

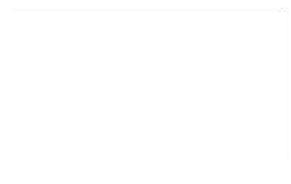
Instalaciones Existentes y Aprobadas

- Circuito 400 kV
- Circuito 220 kV
- Circuito 132 kV
- Subestaciones

Instalaciones Planificadas 2016

- 220
- 400
- Cable
- Area Favorable SE
- Subestación 220 kV
- Subestación 400 kV

Julio 2007



EXPEDIENTE:

MA-60

Indicador	Alternativa		
	1	2	3
Longitud (km)	0,6	0,7	0,4
Afección RED NATURA (m2)	0	0	0
Afección ENP (m2)	0	0	0
Afección Ramsar (m2)	0	0	0
Afección ZEPIM (m2)	0	0	0
Afección Reserva Biosfera (m2)	0	0	0
Afección Hábitat Prioritario (m2)	0	0	0
Cruces Cauces (Nº)	0	0	0
Núcleos Población (<1500m)	2	3	2