

DOCUMENTO I. - MEMORIA.....	1
1. - INTRODUCCIÓN.....	2
2. - ANTECEDENTE. AVANCE DEL PLAN TERRITORIAL SECTORIAL.....	4
3. - LA ENERGÍA EÓLICA. VENTAJAS E INCONVENIENTES	7
1. LA ENERGÍA EÓLICA. APLICACIONES. PARQUES EÓLICOS.....	7
2. VENTAJAS E INCONVENIENTES DE LA ENERGÍA EÓLICA	10
2.1. <i>Ventajas medioambientales.....</i>	<i>10</i>
2.1.1. Contribución a la estabilidad climática	10
2.1.2. Agotamiento de reservas de combustibles fósiles	14
2.2. <i>Ventajas sociales y económicas</i>	<i>15</i>
2.3. <i>Ventajas energéticas</i>	<i>17</i>
2.4. <i>Inconvenientes de la energía eólica.....</i>	<i>19</i>
2.4.1. Alteraciones paisajísticas	19
2.4.2. Efectos sobre la avifauna	20
2.4.3. Emisión de ruidos	23
3. OBSTÁCULOS QUE IMPIDEN UN USO MÁS EXTENDIDO DE LA ENERGÍA EÓLICA.....	25
4 - SITUACIÓN ACTUAL DE LA ENERGÍA EÓLICA	27
1. CARACTERÍSTICAS Y SITUACIÓN DE LA ENERGÍA EÓLICA EN GENERAL.....	27
1.1. <i>Situación actual</i>	<i>27</i>
1.1.1. Características técnicas	27
1.1.2. Potencias instaladas y producciones obtenidas	28
1.1.3. Calidad de la energía.....	30
1.1.3.1. Variaciones de tensión estacionarias.....	31
1.1.3.2. Fluctuaciones de tensión.....	33
1.2. <i>Evolución prevista</i>	<i>33</i>
1.2.1. Características técnicas y rendimientos.....	33
1.2.2. Potencias.....	35
2. SITUACIÓN DE LA ENERGÍA EÓLICA EN EL ESPAÑA. EL CASO PARADIGMÁTICO DE NAVARRA.....	36
2.1. <i>Situación de la energía eólica en España</i>	<i>36</i>
2.1.1. El programa de ahorro y eficiencia energética.....	37
2.1.2. El Plan de Fomento de las Energías Renovables	38
2.1.3. Implantación eólica por Comunidades Autónomas.....	39
2.1.4. Tecnología	40
2.2. <i>El caso paradigmático de Navarra.....</i>	<i>41</i>
3. SITUACIÓN DE LA ENERGÍA EÓLICA EN LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO.....	46

5 - PLANIFICACIÓN SECTORIAL Y TERRITORIAL DE LA ENERGÍA EN LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO. EL PLAN 3E-2005. ESTRATEGIA ENERGÉTICA DE EUSKADI	48
1. EL PLAN 3E-2005. ESTRATEGIA ENERGÉTICA DE EUSKADI	48
1.1. <i>Recursos autóctonos renovables en la Comunidad Autónoma de Euskadi. Objetivos 2005</i>	50
1.2. <i>Sector Eléctrico</i>	52
1.2.1. <i>Objetivos 2.005</i>	52
1.2.2. <i>Plan de actuaciones 1.996-2005</i>	53
1.2.2.1. <i>Necesidades</i>	53
1.2.2.2. <i>Demanda</i>	53
1.2.2.3. <i>Suministro</i>	54
1.2.2.4. <i>Inversiones 2.005</i>	55
1.3. <i>La energía eólica en el Plan 3E-2005</i>	55
2. DIRECTRICES DE ORDENACIÓN DEL TERRITORIO. INFRAESTRUCTURAS DE ENERGÍA DEL MODELO TERRITORIAL	56
2.1. <i>Claves interpretativas</i>	56
2.2. <i>Enfoque prospectivo: Retos y desafíos de futuro</i>	57
2.3. <i>Objetivos, criterios y orientaciones básicas</i>	58
2.4. <i>Directrices generales</i>	59
2.5. <i>Directrices particulares. Energía</i>	59
6 - JUSTIFICACIÓN, OBJETIVOS Y DESCRIPCIÓN DEL PLAN TERRITORIAL SECTORIAL	60
1. JUSTIFICACIÓN DE LA CONVENIENCIA Y OPORTUNIDAD DEL PLAN	60
2. OBJETO Y OBJETIVOS DEL PLAN TERRITORIAL SECTORIAL DE LA ENERGÍA EÓLICA	62
3. DESCRIPCIÓN DEL PLAN TERRITORIAL DE LA ENERGÍA EÓLICA.....	64
7 - NORMATIVA LEGAL DE APLICACIÓN.....	69
1. LEY DE ORDENACIÓN DEL SECTOR ELÉCTRICO.....	69
2. LA ORDENACIÓN DEL TERRITORIO EN EL PAÍS VASCO. LA LEY 4/1990, DE 31 DE MAYO	71
2.1. <i>Directrices de Ordenación del Territorio del País Vasco (DOT)</i>	72
2.2. <i>Planes Territoriales Parciales (PTP)</i>	73
2.3. <i>Planes Territoriales Sectoriales (PTS)</i>	73
8 - PROCEDIMIENTO DE TRAMITACIÓN DEL PLAN TERRITORIAL SECTORIAL	75
9 - CONDICIONES DE VIENTO EXISTENTES EN EUSKADI.....	78
1. ORIGEN Y CARACTERÍSTICAS DEL VIENTO	79
2. CONDICIONES GENERALES DE VIENTO EN LA COMUNIDAD AUTONOMA DEL PAÍS VASCO.....	85
3. RED DE MEDICIÓN	89
3.1. <i>Instalaciones existentes</i>	89
3.2. <i>Formato de presentación de datos</i>	92

4. ZONAS EÓLICAS DE LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO	119
4.1. Clasificación geográfica.....	119
4.1.1. Zona cantábrica.....	119
4.1.2. Zona de los montes de la divisoria de aguas	120
4.1.3. Zona intermedia y ribera del Ebro	121
4.2. Velocidades medias.....	122
4.3. Energía producible	122
4.4. Horas de funcionamiento.....	124
4.4.1. No explotables. Nº horas < 2.000.....	124
4.4.2. Media productividad. 2.000< Nº horas < 2.500	125
4.4.3. Alta productividad. Nº horas > 2.500.....	125
5. CONDICIONES DE VIENTO DE ZONAS EXPLOTADAS Y COMPARACIÓN CON LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO	126
5.1. Condiciones de viento en zonas explotadas	126
5.2. Resumen y comparación con la Comunidad Autónoma del País Vasco	126
10 - METODOLOGÍA DE IDENTIFICACIÓN Y VALORACIÓN DE EMPLAZAMIENTOS DE LOS PARQUES EÓLICOS EN LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO	127
1. CONDICIONANTES DE PARTIDA.....	127
2. ASPECTOS TÉCNICO-ECONÓMICO-ENERGÉTICOS	134
2.1. Potencial eólico de Euskadi.....	134
2.1.1. Identificación de emplazamientos teóricos y emplazamientos potencialmente viables	134
2.1.2. Producción eléctrica prevista	136
2.1.2.1. Velocidad media del viento y distribución de velocidades del viento.....	136
2.1.2.2. Densidad del aire	136
2.1.2.3. Rendimiento del aerogenerador	137
2.1.2.4. Coeficientes de pérdidas por transporte en el interior del parque y por transformación	137
2.1.2.5. Coeficiente de pérdida de producción por sombras entre aerogeneradores.....	138
2.1.2.6. Disponibilidad	138
2.1.2.7. Horas de funcionamiento al año del Aerogenerador (GI47-660 kW)	138
2.1.3. Resumen de los emplazamientos potencialmente viables	138
2.1.3.1. Inventario ambiental.....	141
2.1.3.1.1. Totalidad de emplazamientos identificados	141
2.1.3.1.2. Emplazamientos admisibles.....	141
2.2. Potencial irrealizable por razones técnico-ambientales.....	142
2.3. Potencial realizable	144
3. ASPECTOS AMBIENTALES	145
3.1. Identificación y clasificación de afecciones ambientales.....	145
3.1.1. Definición de afecciones.....	145
3.1.2. Identificación de afecciones.....	146
3.1.2.1. Espacios Naturales Protegidos.....	146
3.1.2.1.1. Introducción general a la zonificación de los Parques Naturales de Euskadi.....	148
3.1.2.2. Áreas de Interés Naturalístico (AIN) de las DOT	149

3.1.2.3. Áreas de esparcimiento	150
3.1.2.4. Red Natura 2000 y otros convenios internacionales	152
3.1.2.5. Patrimonio cultural	155
3.1.2.6. Generación de ruidos	156
3.1.2.7. Fauna. Avifauna.....	158
3.1.2.7.1. Aves migratorias.....	160
3.1.2.7.2. Especies residentes	162
3.1.2.7.2.1. Nidificación de grandes rapaces.....	164
3.1.2.7.2.2. Áreas de campeo	165
3.1.2.8. Vegetación.....	165
3.1.2.8.1. Por la ocupación directa.....	166
3.1.2.8.1.1. Hábitats muy raros o singulares	166
3.1.2.8.1.2. Hábitats no raros ni singulares	169
3.1.2.8.2. Para facilitar el funcionamiento de la instalación	169
3.1.2.9. Flora amenazada	170
3.1.2.10. Paisaje.....	171
3.1.2.11. Usos y actividades	173
3.1.3. Calificación de afecciones	175
3.1.3.1. Afecciones tipo 1, críticas e inevitables. Criterios de desestimación de emplazamientos por su afección ambiental.....	175
3.1.3.2. Afecciones tipo 2, críticas susceptibles de corrección. Análisis a escala de proyecto	176
3.1.3.3. Afecciones tipo 3, admisibles	176
3.2. Análisis de afecciones ambientales.....	177
3.2.1. Afecciones tipo 1, críticas e inevitables.....	177
3.2.1.1. Espacios naturales protegidos (Criterio nº 1.1).....	177
3.2.1.1.1. Parque Natural de Urkiola	177
3.2.1.1.2. Parque Natural de Valderejo.....	178
3.2.1.1.3. Parque Natural de Gorbeia.....	178
3.2.1.1.4. Parque Natural de Aiako harria.....	178
3.2.1.1.5. Parque Natural de Izki	179
3.2.1.1.6. Parque Natural de Aralar	179
3.2.1.1.7. Biotopo protegido Río Leizaran.....	179
3.2.1.2. Areas de esparcimiento (Criterio nº 1.2).....	180
3.2.1.3. Grandes rapaces (Criterio nº 1.3).....	180
3.2.1.4. Presencia de arbolado natural (Criterio nº 1.4)	183
3.2.1.5. Resumen de emplazamientos rechazados por afecciones críticas (Afecciones tipo 1).....	183
3.2.1.6. Emplazamientos con potencial admisible	185
3.2.1.6.1. Resumen de emplazamientos con potencial admisible	185
3.2.2. Afecciones tipo 2, críticas susceptibles de corrección	186
3.2.2.1. Tipos de hábitats raros y singulares (Criterio 2.2)	186
3.2.2.2. Flora amenazada (Criterio 2.3)	186
3.2.2.3. Patrimonio cultural (Criterio 2.4)	187
3.2.2.4. Generación de ruidos (Criterio 2.5)	188
3.2.3. Afecciones tipo 3, admisibles	189
3.2.3.1. Avifauna (Criterio 3.1)	189

3.2.3.1.1.	Avifauna nidificante	190
3.2.3.1.1.1.	Grandes rapaces rupícolas.....	190
3.2.3.1.1.2.	Otras especies nidificantes.....	192
3.2.3.1.2.	Avifauna migratoria.....	194
3.2.3.1.3.	Resultados.....	194
3.2.3.2.	Vegetación (Criterio 3.2).....	197
3.2.3.3.	Paisaje (Criterio 3.3).....	200
3.2.3.4.	Usos y actividades (Criterio 3.4).....	204
4.	CLASIFICACIÓN DE LOS EMPLAZAMIENTOS	208
4.1.	<i>Factores energético-económicos</i>	208
4.2.	<i>Afección ambiental</i>	211
4.2.1.	Desestimación de emplazamientos por su afección ambiental global.....	213
4.2.2.	Desestimación por acuerdos con otros Órganos de la Administración o por asunción de alegaciones.....	214
4.3.	<i>Potenciales identificados y desestimados</i>	217
4.4.	<i>Clasificación integrada de emplazamientos</i>	219
5.	EVALUACIÓN CONJUNTA DE LA AFECCIÓN AMBIENTAL.....	221
6.	IDONEIDAD DE LOS EMPLAZAMIENTOS PARA SU EJECUCIÓN. DIVISIÓN EN DOS GRUPOS.....	234
11 - EJECUCIÓN Y SEGUIMIENTO DE PARQUES EÓLICOS EN LOS EMPLAZAMIENTOS CONTEMPLADOS EN EL PTS		236
1.	EJECUCIÓN DE LOS PARQUES	236
2.	CONTENIDOS MÍNIMOS DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DE LOS PARQUES EÓLICOS.....	240
2.1.	<i>Inventario ambiental y descripción de las interacciones ecológicas o ambientales claves</i>	240
2.1.1.	Hidrología.....	240
2.1.2.	Vegetación.....	240
2.1.3.	Flora.....	240
2.1.4.	Fauna	241
2.1.4.1.	Estudio general	241
2.1.4.2.	Estudio de la avifauna.....	241
2.1.5.	Paisaje.....	241
2.1.6.	Patrimonio histórico-cultural	242
2.1.7.	Usos y actividades	242
2.1.7.1.	Agricultura.....	242
2.1.7.2.	Ganadería.....	242
2.1.7.3.	Forestal	242
2.1.7.4.	Aprovechamiento cinegético	242
2.1.7.5.	Recreativo.....	243
2.1.7.6.	Otros	243
2.2.	<i>Establecimiento de medidas correctoras</i>	243
2.2.1.	Parques Naturales	243
2.2.2.	Áreas de Esparcimiento de las DOT	243
2.2.3.	Red Natura 2000	243
2.2.4.	Especies catalogadas.....	243

2.2.5. Afecciones a la vegetación.....	244
2.2.6. Patrimonio cultural	244
2.2.7. Paisaje.....	244
2.2.8. Población	244
2.3. <i>Seguimiento ambiental</i>	245
2.3.1. Seguimiento de las medidas correctoras ejecutadas.....	245
2.3.1.1. Control de afección a la avifauna.....	245
3. SEGUIMIENTO DE LA ACEPTACIÓN SOCIAL	247
3.1. <i>Seguimiento de la opinión pública y divulgación social</i>	247
3.1.1. Estudios de opinión en el entorno social afectado.....	247
3.1.2. Programas de educación medioambiental	248
3.2. <i>Informe anual de seguimiento</i>	249
12 - CLASIFICACIÓN VIGENTE DEL SUELO AFECTADO	250
13 - LIMITACIONES DE LA PROPIEDAD	252
14 - DETERMINACIONES. NUEVA ORDENACIÓN URBANÍSTICA.....	253
15 - EFECTOS SOBRE EL PLANEAMIENTO VIGENTE	256

DOCUMENTO II. DETERMINACIONES DEL PTS DE LA ENERGÍA EÓLICA EN LA CAPV

DOCUMENTO III. PLANOS

1. PLANOS DE ORDENACIÓN

2. PLANOS INFORMATIVOS

1. ORTOFOTOMAPAS DE LOS EMPLAZAMIENTOS IDENTIFICADOS. ESCALA 1:25.000 A 1:75.000

DOCUMENTO IV. ANEJOS

ANEJO I. FICHAS DESCRIPTIVAS DE LOS EMPLAZAMIENTOS POTENCIALMENTE VIABLES

ANEJO II. FICHAS DE CARACTERIZACIÓN DE LOS EMPLAZAMIENTOS

ANEJO III. AFECCIONES AL PLANEAMIENTO URBANÍSTICO MUNICIPAL

1. OBJETO DEL ANEJO Y DISPOSICIONES GENERALES DEL PTS	1
2. AFECCIONES A LOS MUNICIPIOS IMPLICADOS	3
3. RELACIÓN DE MUNICIPIOS IMPLICADOS.....	6
4. PLANOS DE AFECCIÓN	7

Índice de figuras

CAPÍTULO III. - LA ENERGÍA EÓLICA. VENTAJAS E INCONVENIENTES

<i>Fig. III. 1. Reservas de combustibles fósiles en el mundo</i>	14
--	----

CAPÍTULO IV - SITUACIÓN ACTUAL DE LA ENERGÍA EÓLICA

<i>Fig. IV. 1. Potencia mundial en el año 2000</i>	29
<i>Fig. IV. 2. Producción eólica en horas y GWh para diferentes velocidades medias de viento</i>	30
<i>Fig. IV. 3. Evolución del coste del kW eólico instalado</i>	34
<i>Fig. IV. 4. Previsión de evolución del coste del kW eólico instalado</i>	34
<i>Fig. IV. 5. Evolución de la potencia eólica (MW) en España</i>	37
<i>Fig. IV. 6. Potencia eólica instalada por Comunidades Autónomas</i>	39
<i>Fig. IV. 7. Parques eólicos promovidos por el Grupo EHN (*)</i>	43
<i>Fig. IV. 8. Desglose según parques eólicos promovidos por EHN</i>	43
<i>Fig. IV. 9. Parques eólicos promovidos por otras empresas</i>	44

CAPÍTULO V - PLANIFICACIÓN SECTORIAL Y TERRITORIAL DE LA ENERGÍA EN LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO. EL PLAN 3E-2005. ESTRATEGIA ENERGÉTICA DE EUSKADI

<i>Fig. V. 1. Estrategia energética de Euskadi. Objetivos sintéticos 2005</i>	50
<i>Fig. V. 2. Recursos Renovables. Objetivos 1.996 -2005</i>	51
<i>Fig. V. 3. Recursos Renovables. Objetivos 1996 - 2005</i>	51
<i>Fig. V. 4. Sector Eléctrico. Objetivos suministro 1.996-2.005</i>	53
<i>Fig. V. 5. Objetivos 1.996 - 2.005</i>	55

CAPÍTULO X - CONDICIONES DE VIENTO EXISTENTES EN EUSKADI

<i>Fig. IX. 1. Representación de la circulación de aire desde una zona de altas presiones a una zona de bajas presiones</i>	79
<i>Fig. IX. 2. La circulación general sobre la superficie terrestre</i>	80
<i>Fig. IX. 3. Variación del perfil de velocidades del viento en función de la rugosidad del terreno</i>	82
<i>Fig. IX. 4. Aceleración de la velocidad del viento al atravesar una colina</i>	82
<i>Fig. IX. 5. Resultado de las experiencias sobre aceleración de la velocidad del viento a 8 m, de altura sobre el suelo, al atravesar la colina del Blasheval</i>	83
<i>Fig. IX. 6. Aceleración del viento en las laderas de un monte cuyo eje principal es paralelo a la dirección del viento</i>	84
<i>Fig. IX. 7. Aceleración del viento en un paso entre montes</i>	84
<i>Fig. IX. 8. Situación típica de cierzo, viento frío, del Norte y NW. Anticiclón en el Cantábrico y borrasca en el Mediterráneo próximo. Tiempo frío y húmedo en el norte con nubosidad de estancamiento y tiempo seco y soleado con viento racheado del NW en el sur</i>	85

Fig. IX. 9. Situación típica de “bochorno”, viento templado y húmedo del SE. Anticiclón en el Mediterráneo occidental y depresión sobre Portugal. Tiempo nuboso en el sur y seco y soleado en la cornisa Cantábrica con acusado efecto föehn _____	86
Fig. IX. 10. Distribución geográfica de las estaciones meteorológicas en la CAPV _____	89
Fig. IX. 11. Red de Estaciones Meteorológicas Automáticas de la Comunidad Autónoma del País Vasco _____	93
Fig. IX. 12. Velocidad media del viento en la red de estaciones meteorológicas eólicas de la CAPV _____	94
Fig. IX. 13. Velocidad media mensual y anual del viento de la red de estaciones eólicas de la CAPV _____	97
Fig. IX. 14. Estación eólica nº 1. Jaizkibel. Zona Cantábrica _____	98
Fig. IX. 15. Estación eólica nº 2. Oiz 1. Zona Cantábrica _____	99
Fig. IX. 16. Estación eólica nº 3. Oiz-2. Zona Cantábrica _____	100
Fig. IX. 17. Estación eólica nº 4. Garbea-1. Zona cantábrica _____	101
Fig. IX. 18. Estación eólica nº 5. Zamino. Zona cantábrica _____	102
Fig. IX. 19. Estación eólica nº 6. Elgea - 1. Zona divisoria de aguas _____	103
Fig. IX. 20. Estación eólica nº 7. Elgea-2. Zona divisoria de aguas _____	104
Fig. IX. 21. Estación eólica nº 8. Elgea-3. Zona divisoria de aguas _____	105
Fig. IX. 22. Estación eólica nº 9. Elgea-Urkilla-1. Zona divisoria de aguas _____	106
Fig. IX. 23. Estación eólica nº 10. Urkilla-1. Zona divisoria de aguas. _____	107
Fig. IX. 24. Estación eólica nº 11. Urkilla-2. Zona divisoria de aguas _____	108
Fig. IX. 25. Estación eólica nº 12. Salvada-1. Zona divisoria de aguas _____	109
Fig. IX. 26. Estación eólica nº 13. Arkamo-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	110
Fig. IX. 27. Estación eólica nº 14. Arkamo-2. Zona intermedia y ribera del Ebro. _____	111
Fig. IX. 28. Estación eólica nº 15. Arkamo-3. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	112
Fig. IX. 29. Estación eólica nº 16. Arkamo-4. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	113
Fig. IX. 30. Estación eólica nº 17. Badaya-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	114
Fig. IX. 31. Estación eólica nº 18. Zaldiaran-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	115
Fig. IX. 32. Estación eólica nº 19. Kapildui-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	116
Fig. IX. 33. Estación eólica nº 20. Echera-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	117
Fig. IX. 34. Estación eólica nº 21. Chulato-1. Zona intermedia y ribera del Ebro _____	118
Fig. IX. 35. Curva de potencia del aerogenerador GI47-660 kW (Emplazamiento a 1.000 m de altitud) _____	123

CAPÍTULO X - METODOLOGÍA DE IDENTIFICACIÓN Y VALORACIÓN DE EMPLAZAMIENTOS DE LOS PARQUES EÓLICOS EN LA COMUNIDAD AUTÓNOMA DEL PAÍS VASCO

Fig. X.1. Esquema metodológico aplicado para la determinación y valoración de parques eólicos _____	133
Fig. X.2. Tabla de potencias en kW en función de la velocidad del viento en m/s y de la densidad del aire en Kg/m ³ . Aerogenerador GI47-660 kW. _____	137

Fig. X.3. Emplazamientos potencialmente viables en la CAPV y zonas limítrofes _____	139
Fig. X. 4 . Localización de los emplazamientos potencialmente viables _____	140
Fig. X.5. Potencial irrealizable. Emplazamientos rechazados por razones técnico-ambientales _____	143
Fig. X.6. Emplazamientos con potencial realizable _____	144
Fig. X.7. Espacios propuestos para ser designados Lugares de Importancia Comunitaria__	153
Fig. X.8. Espacios propuestos como Zonas Especiales de Protección _____	155
Fig. X.9. Variación del nivel sonoro en función de la distancia al aerogenerador GI47-660 kW _____	157
Fig. X.10. Causas de mortalidad de aves en Holanda _____	159
Fig. X.11. Aves y otros vertebrados accidentados en los parques eólicos navarros entre 1995 y 1998 _____	159
Fig. X.12. Número de aves y otros vertebrados muertos por aerogenerador durante 1998 en los parques eólicos navarros _____	160
Fig. X.13. Pesos otorgados a las parejas reproductoras según grado de amenaza y tamaño poblacional. _____	165
Fig. X.14. Superficies afectadas según el proyecto del Parque Eólico de Elgea _____	166
Fig. X.15. Tipos de hábitats del anexo I de la Directiva 92/43/CEE presentes en la CAPV, superficie y carácter _____	167
Fig. X.16. Emplazamientos situados total o parcialmente en Parques Naturales _____	177
Fig. X.17. Emplazamientos rechazados por criterio 1.1, incompatibilidad con Espacios Naturales Protegidos _____	180
Fig. X.18. Emplazamientos rechazados por criterio 1.2, incompatibilidad con Áreas de Esparcimiento _____	180
Fig. X.19. Pesos obtenidos por las distintas especies de aves en aplicación del criterio 1.3.	182
Fig. X.20. Emplazamientos rechazados por el criterio 1.3, afección a avifauna catalogada _	182
Fig. X.21. Emplazamientos rechazados por criterio 1.4, presencia de arbolado natural ____	183
Fig. X.22. Resumen de emplazamientos rechazados por afecciones críticas (Afecciones tipo 1) _____	184
Fig. X.23. Emplazamientos con potencial admisible _____	185
Fig. X.24. Nº de taxones de flora amenazada presentes en el entorno de los emplazamientos admisibles _____	187
Fig. X.25. Elementos del patrimonio arqueológico que pueden resultar directamente afectados en los emplazamientos admisibles _____	188
Fig. X.26. Intensidad del uso ganadero en los emplazamientos admisibles _____	191
Fig. X.27. Especies de aves consideradas en el análisis de otras especies nidificantes ____	193
Fig. X.28. Categorías establecidas para la valoración de los puestos de caza _____	194
Fig. X.29. Clasificación de los emplazamientos admisibles por su afección a la avifauna (criterio 3.1) _____	196

Fig. X.30. Clasificación de los emplazamientos admisibles por su afección a la vegetación (criterio 3.2)	199
Fig. X.31. Clasificación utilizada para el análisis de la calidad paisajística de los usos del suelo	201
Fig. X.32. Clasificación de los emplazamientos por su calidad paisajística	202
Fig. X.33. Clasificación de los emplazamientos por su accesibilidad visual	203
Fig. X.34. Proceso metodológico para el análisis de la afección paisajística	204
Fig. X.35. Clasificación de los emplazamientos por su afección al paisaje (criterio 3.3)	204
Fig. X.36. Clasificación de los emplazamientos por su afección al recreo	206
Fig. X.37. Clasificación de los emplazamientos por su afección a los usos y actividades (criterio 3.4)	207
Fig. X.38. Caracterización técnico económica de los emplazamientos admisibles	208
Fig. X.39. Clasificación de los emplazamientos admisibles según los aspectos energéticos	209
Fig. X.40. Factores económico energéticos de los emplazamientos admisibles	210
Fig. X.41. Relación existente entre afección individual de un emplazamiento y su potencia instalable	212
Fig. X.42. Clasificación de los emplazamientos admisibles por sus afecciones tipo 3	213
Fig. X.43. Afección ambiental global de los emplazamientos	214
Fig. X.44. Resumen de potenciales identificados y desestimados	217
Fig. X.45. Caracterización de emplazamientos seleccionados	217
Fig. X.46. Localización y motivos de desestimación de los emplazamientos	218
Fig. X.47. Resultados de la clasificación integrada de emplazamientos seleccionados	220
Fig. X.48. Espacios naturales relevantes en la CAPV	222
Fig. X.49. Relación entre los Espacios Naturales Relevantes pertenecientes a las zonas de montaña y los emplazamientos eólicos potenciales	224
Fig. X.50. Espacios naturales relevantes, cuyos emplazamientos potenciales son rechazados	227
Fig. X.51. Espacios naturales relevantes que albergan emplazamientos seleccionados	228
Fig. X.52. Espacios naturales relevantes de la montaña vasca al margen del desarrollo eólico	231
Fig. X.53. Relación entre los espacios naturales relevantes y el PTS eólico	233