

EMISIONES FUGITIVAS DE LA EXTRACCIÓN, PRIMER TRATAMIENTO Y CARGA DE COMBUSTIBLES FÓSILES GASEOSOS EN INSTALACIONES MARINAS

ACTIVIDADES CUBIERTAS SEGÚN NOMENCLATURA	
NOMENCLATURA	CÓDIGO
SNAP 97	05.03.03
CRF	1B2b2 / 1B2b3 / 1B2c1ii / 1B2c2ii
NFR	1B2b / 1B2c

Descripción de los procesos generadores de emisiones

Esta actividad cubre las emisiones fugitivas generadas en las operaciones de extracción, tratamiento y carga de combustibles gaseosos (gas natural), en el mar.

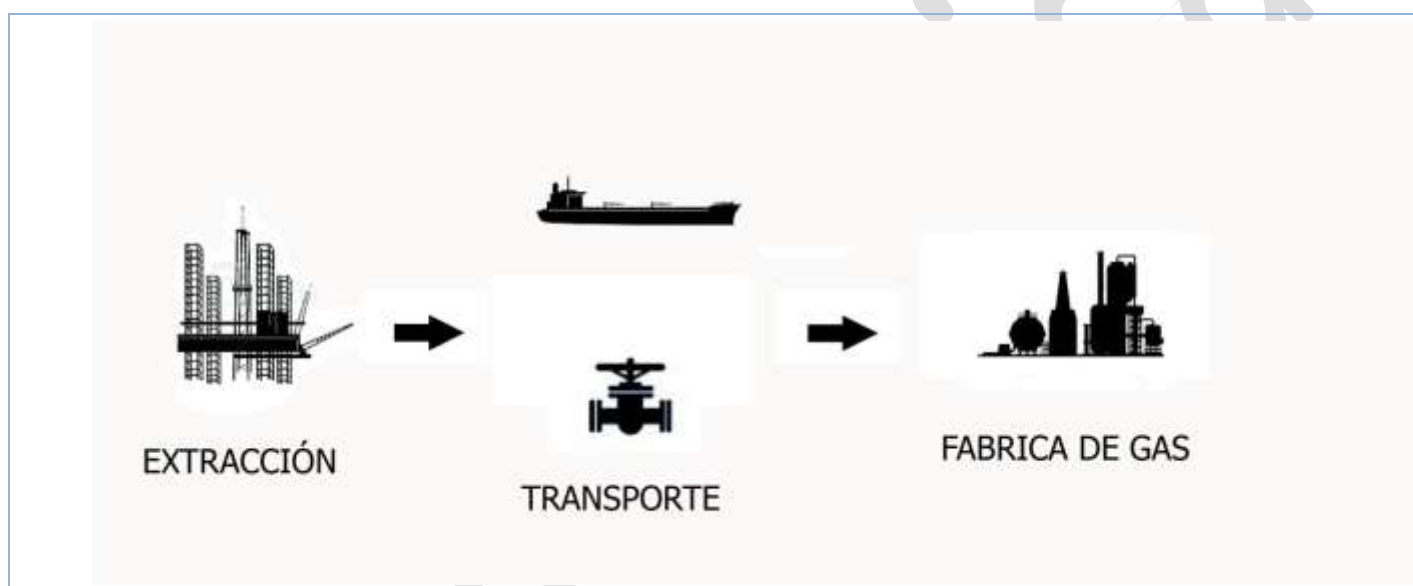


Figura 1. Diagrama de las fuentes de emisión en la actividad (elaboración propia)

Contaminantes inventariados

Gases de efecto invernadero

CO ₂	CH ₄	N ₂ O	HFCs	PFCs	SF ₆
✓	✓	✓	NA	NA	NA

OBSERVACIONES:

- *Notation Keys* correspondientes al último reporte a UNFCCC

Contaminantes atmosféricos

Contaminantes principales				Material particulado				Otros	Metales pesados prioritarios			Metales pesados adicionales					Contaminantes orgánicos persistentes					
NO _x	NM _{VOC}	SO ₂	NH ₃	PM _{2.5}	PM ₁₀	TSP	BC	CO	Pb	Cd	Hg	As	Cr	Cu	Ni	Se	Zn	DIOX	PAH	HCB	PCB	
NA	✓	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

OBSERVACIONES:

- *Notation Keys* correspondientes al último reporte a CLRTAP

Sectores del Inventario vinculados

RELACIÓN CON OTRAS FICHAS METODOLÓGICAS			
ACTIVIDAD SNAP	ACTIVIDAD CRF	ACTIVIDAD NFR	DESCRIPCIÓN
05.03.02	1B2b2 1B2b3 1B2c1ii 1B2c2ii	1B2b 1B2c	Extracción, primer tratamiento y carga de combustibles fósiles gaseosos en instalaciones en tierra

Descripción metodológica general

Contaminante	Tier	Fuente	Descripción
CO ₂	T1	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 2.4.2.	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas en el mar.
CH ₄	T1	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 2.4.2.	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas en el mar.
NMVOG	T1	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 2.4.2.	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas en el mar.
N ₂ O	T1	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 2.4.2.	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas en el mar.

El Anexo V del presente documento especifica algunas particularidades de la metodología empleada.

Variable de actividad

Variable	Descripción
10 ⁶ m ³ de gas extraído	Es el volumen de gas extraído en el mar en España

Fuentes de información sobre la variable de actividad

10 ⁶ m ³ de gas extraído	
Periodo	Fuente
1990-2015	Información de los cuestionarios internacionales elaborados por MINETAD y enviados a la AIE y EUROSTAT

Fuente de los factores de emisión

Producción de gas (Emisiones fugitivas) (CRF 1B2b2) (NFR 1B2b)				
Contaminante	Periodo	Tipo	Fuente	Descripción
CH ₄	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
CO ₂	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
NMVOG	1990-2015	D	EMEP 2016. Capítulo 1B2b. Tabla 3-6	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.

Observaciones: D: por defecto (del inglés "Default"); CS: específico del país (del inglés "Country Specific"); OTH: otros (del inglés "Other"); M: modelo (del inglés "Model")

Producción de gas (Emisiones de antorchas) (CRF 1B2c2ii) (NFR 1B2c)				
Contaminante	Periodo	Tipo	Fuente	Descripción
CH ₄	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
CO ₂	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
N ₂ O	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.

Observaciones: D: por defecto (del inglés "Default"); CS: específico del país (del inglés "Country Specific"); OTH: otros (del inglés "Other"); M: modelo (del inglés "Model")

Procesado de gas (Emisiones fugitivas) (CRF 1B2b3) (NFR 1B2b)				
Contaminante	Periodo	Tipo	Fuente	Descripción
CH ₄	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
CO ₂	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.

Observaciones: D: por defecto (del inglés "Default"); CS: específico del país (del inglés "Country Specific"); OTH: otros (del inglés "Other"); M: modelo (del inglés "Model")

Procesado de gas (Emisiones de antorchas) (CRF 1B2c2ii) (NFR 1B2c)				
Contaminante	Periodo	Tipo	Fuente	Descripción
CH ₄	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
CO ₂	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.
N ₂ O	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.

Observaciones: D: por defecto (del inglés "Default"); CS: específico del país (del inglés "Country Specific"); OTH: otros (del inglés "Other"); M: modelo (del inglés "Model")

Procesado de gas (Emisiones de venteos) (CRF 1B2c1ii) (NFR 1B2c)				
Contaminante	Periodo	Tipo	Fuente	Descripción
CO ₂	1990-2015	D	IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4	Aplicación de un factor de emisión a la producción nacional de gas.

Observaciones: D: por defecto (del inglés "Default"); CS: específico del país (del inglés "Country Specific"); OTH: otros (del inglés "Other"); M: modelo (del inglés "Model")

Incertidumbres

Producción de gas (Emisiones fugitivas) (CRF 1B2b2) (NFR 1B2b)			
Contaminante	Inc. VA (%)	Inc. FE (%)	Descripción
CO ₂	±10	±3,61	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 10. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de productos petrolíferos. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es 3,61. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
CH ₄	±20	±1,72	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 1,72. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
NMVOC	±20	±7,19	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de EMEP 1B2b es 7,19. . El valor se calcula según la guía EMEP 2016. Tabla 3-5

Producción de gas (Emisiones de antorchas) (CRF 1B2c2ii) (NFR 1B2c)			
Contaminante	Inc. VA (%)	Inc. FE (%)	Descripción
CO ₂	±10	±3,61	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 10. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de productos petrolíferos. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es 3,61. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
CH ₄	±20	±1,72	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 1,72. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
N ₂ O	±20	±46,32	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B es 46,32. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4

Procesado de gas (Emisiones fugitivas) (CRF 1B2b3) (NFR 1B2b)			
Contaminante	Inc. VA (%)	Inc. FE (%)	Descripción
CO ₂	±10	±3,61	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 10. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de productos petrolíferos. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es 3,61. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
CH ₄	±20	±1,72	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 1,72. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4

Procesado de gas (Emisiones de antorchas) (CRF 1B2c2ii) (NFR 1B2c)			
Contaminante	Inc. VA (%)	Inc. FE (%)	Descripción
CO ₂	±10	±3,61	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 10. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de productos petrolíferos. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es 3,61. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
CH ₄	±20	±1,72	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 1,72. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4
N ₂ O	±20	±46,32	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 20. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de gas natural. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B es 46,32. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4

Procesado de gas (Emisiones de venteos) (CRF 1B2c1ii) (NFR 1B2c)			
Contaminante	Inc. VA (%)	Inc. FE (%)	Descripción
CO ₂	±10	±3,61	<u>Variable de actividad:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es de 10. En la variable de actividad se estima en un 10% para las relacionadas con los productos petrolíferos y un 20% para las relacionadas con el gas natural, a nivel de 1B2 y para este contaminante predominan las de productos petrolíferos. <u>Factor de emisión:</u> La incertidumbre a nivel de CRF 1B2 es 3,61. El valor se calcula según la guía IPCC 2006. Volumen 2. Capítulo 4. Tabla 4.2.4

Coherencia temporal de la series

La serie se considera coherente al cubrir el conjunto de información todo el periodo inventariado y provenir la información del Ministerio de Industria, Energía y Turismo (MINETAD).

Observaciones

No procede

Criterio para la distribución espacial de las emisiones

Las fuentes de referencia consultadas proporcionan el volumen de gas producido por campo de prospección, siendo directa su asignación a provincia.

Juicio de experto asociado

No procede

Fecha de actualización

Octubre 2017

ANEXO I

Datos de la variable de actividad

Año	Extracción de gas natural (10 ⁶ m ³)
1990	1259
1991	1219
1992	1075
1993	510
1994	121
1995	343
1996	407
1997	90
1998	40
1999	58
2000	90
2001	493
2002	504
2003	178
2004	316
2005	141
2006	44
2007	-
2008	-
2009	-
2010	48
2011	41
2012	52
2013	41
2014	17
2015	7

ANEXO II

Datos de factores de emisión

Año	Producción de gas fugitivas			Producción de gas antorchas		
	CH ₄	CO ₂	NMVOC	CH ₄	CO ₂	N ₂ O
	g/10 ⁶ m ³	kg/10 ⁶ m ³	g/10 ⁶ m ³	g/10 ⁶ m ³	kg/10 ⁶ m ³	g/10 ⁶ m ³
1990	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1991	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1992	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1993	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1994	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1995	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1996	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1997	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1998	380.000	14	100.000	760	1.200	21
1999	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2000	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2001	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2002	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2003	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2004	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2005	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2006	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2007	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2008	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2009	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2010	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2011	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2012	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2013	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2014	380.000	14	100.000	760	1.200	21
2015	380.000	14	100.000	760	1.200	21

Año	Procesado de gas fugitivas		Producción de gas antorchas			Procesado de gas venteos
	CH ₄	CO ₂	CH ₄	CO ₂	N ₂ O	CO ₂
	g/10 ⁶ m ³	kg/10 ⁶ m ³	g/10 ⁶ m ³	kg/10 ⁶ m ³	g/10 ⁶ m ³	kg/10 ⁶ m ³
1990	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1991	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1992	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1993	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1994	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1995	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1996	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1997	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1998	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
1999	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2000	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2001	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2002	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2003	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2004	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2005	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2006	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2007	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2008	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2009	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2010	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2011	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2012	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2013	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000

2014	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000
2015	150.000	12	2.000	3.000	33	40.000

Ficha Técnica

ANEXO III

Cálculo de emisiones

$$\text{Emisiones de CO}_2(\text{kg}) = VA * FE$$

VA = Volumen de gas natural extraído (10⁶m³)

FE = Factor de emisión (g CO₂/10⁶ m³)

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 17 * 14 = 97,62 \text{ kg}$$

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 17 * 1.200 = 8.367,22 \text{ kg}$$

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 17 * 12 = 83,67 \text{ kg}$$

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 17 * 3.000 = 20.918,06 \text{ kg}$$

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 17 * 40.000 = 278.907,45 \text{ kg}$$

$$\text{Emisiones de CO}_2 \text{ 2014 (kg)} = 97,62 + 8.367,22 + 83,67 + 20.918,06 + 278.907,45 = 308.374,02 \text{ kg}$$

ANEXO IV

Emisiones

AÑO	CO ₂ kt	CH ₄ t	N ₂ O t	HFCs t	PFCs t	SF ₆ t
1990	55,66	670,52	0,07	-	-	-
1991	53,90	649,32	0,07	-	-	-
1992	47,53	572,58	0,06	-	-	-
1993	22,54	271,52	0,03	-	-	-
1994	5,34	64,39	0,01	-	-	-
1995	15,15	182,48	0,02	-	-	-
1996	18,02	217,04	0,02	-	-	-
1997	4,00	48,14	0,00	-	-	-
1998	1,78	21,39	0,00	-	-	-
1999	2,54	30,65	0,00	-	-	-
2000	3,97	47,87	0,00	-	-	-
2001	21,78	262,41	0,03	-	-	-
2002	22,28	268,36	0,03	-	-	-
2003	7,87	94,80	0,01	-	-	-
2004	14,00	168,61	0,02	-	-	-
2005	6,23	75,00	0,01	-	-	-
2006	1,96	23,62	0,00	-	-	-
2007	-	-	-	-	-	-
2008	-	-	-	-	-	-
2009	-	-	-	-	-	-
2010	2,14	25,81	0,00	-	-	-
2011	1,82	21,93	0,00	-	-	-
2012	2,29	27,64	0,00	-	-	-
2013	1,81	21,80	0,00	-	-	-
2014	0,76	9,18	0,00	-	-	-
2015	0,31	3,71	0,00	-	-	-

AÑO	Contaminantes principales				Material particulado				Otros	Metales pesados prioritarios			Metales pesados adicionales						Contaminantes orgánicos persistentes			
	NOx	NMVO	SO ₂	NH ₃	PM _{2,5}	PM ₁₀	TSP	BC	CO	Pb	Cd	Hg	As	Cr	Cu	Ni	Se	Zn	DIOX	PAH	HCB	PCB
	t	t	t	t	t	t	t	t	t	kg	kg	kg	kg	kg	kg	kg	kg	g	kg	kg	kg	
1990	-	125,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1991	-	121,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1992	-	107,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1993	-	50,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1994	-	12,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1995	-	34,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1996	-	40,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1997	-	9,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1998	-	4,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1999	-	5,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2000	-	8,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2001	-	49,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2002	-	50,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2003	-	17,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2004	-	31,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2005	-	14,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2006	-	4,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2010	-	4,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2011	-	4,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2012	-	5,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2013	-	4,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2014	-	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2015	-	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ANEXO V

El capítulo 4 (Volumen 2, Energía) de las metodologías IPCC 2006 establece unas categorías IPCC para las emisiones fugitivas en su Tabla 4.1.1. Sin embargo, este desglose no es el empleado por el Inventario Nacional para el reporte oficial a la Comisión Europea y UNFCCC. El formato de reporte oficial CRF establece otra desagregación. A continuación se muestran ambos desgloses para mayor claridad.

1B2 Fugitive emissions Oil and gas

Categorías IPCC 2006		Categorías CRF	
Oil	1B2a	1B2a	Oil
Venting	1B2ai	1B2a1	Exploration
Flaring	1B2aii	1B2a2	Production
All other	1B2aiii	1B2a3	Transport
<i>Exploration</i>	1B2aiii 1	1B2a4	Refining/storage
<i>Production and upgrading</i>	1B2aiii 2	1B2a5	Distribution of oil products
<i>Transport</i>	1B2aiii 3	1B2a6	Other
<i>Refining/storage</i>	1B2aiii 4		
<i>Distribution of oil products</i>	1B2aiii 5	1B2b	Natural gas
<i>Other</i>	1B2aiii 6	1B2b1	Exploration
		1B2b2	Production
Natural gas	1B2b	1B2b3	Processing
Venting	1B2bi	1B2b4	Transmission/storage
Flaring	1B2bii	1B2b5	Distribution
All other	1B2biii	1B2b6	Other
<i>Exploration</i>	1B2biii 1		
<i>Production</i>	1B2biii 2	1B2c	Venting and Flaring
<i>Processing</i>	1B2biii 3	1B2c1	Venting
<i>Transmission/storage</i>	1B2biii 4	1B2c1.i	Oil
<i>Distribution</i>	1B2biii 5	1B2c1.ii	Gas
<i>Other</i>	1B2biii 6	1B2c1.iii	Combined
		1B2c2	Flaring
		1B2c2.i	Oil
		1B2c2.ii	Gas
		1B2c2.iii	Combined
Other emissions from Energy production	1B3	1B2d	Other