

CONTECComissão de Normalização
Técnica**SC-12**Normas Generales de
Proyecto**Identificación de Equipos Industriales****3ª Enmienda**

Esta es la 3ª Enmienda de la PETROBRAS N-1521 REV. F, que incorpora la 2ª enmienda y con el fin de cambiar su texto en la(s) parte(s) indicada(s) adelante:

NOTA 1 La(s) nueva(s) página(s) con la(s) modificación(es) realizada(s) es(son) colocada(s) en su(s) posición(es) correspondiente(s).

NOTA 2 La(s) página(s) enmendada(s), indicando la fecha de la enmienda, es(son) colocada(s) al final de la norma, en orden cronológico, y no debe ser utilizada.

CONTENIDO DE LA 1ª ENMIENDA - 08/2005

Incorporado en el texto de la norma.

CONTENIDO DE LA 2ª ENMIENDA - 04/2008

Incorporado en el texto de la norma.

CONTENIDO DE LA 3ª ENMIENDA - 06/2016

- ANEXO A - TABLA A-1:

Cambio en el Símbolo de equipo de DE.

CONTEC

Comissão de Normalização
Técnica

SC-12

Normas Generales de
Proyecto

Identificación de Equipos Industriales

Revalidación

Revalidado en 01/2012.

IDENTIFICACIÓN DE EQUIPOS INDUSTRIALES

Procedimiento

Esta Norma sustituye y cancela su revisión anterior

Corresponde a la CONTEC - Subcomisión Autora, orientar respecto a la interpretación del texto de esta Norma. El Órgano de la PETROBRAS usuario de esta Norma es responsable por adoptar y aplicar sus ítems.

Requisito Técnico: Prescripción establecida como la más adecuada y que debe ser utilizada estrictamente en conformidad con esta Norma. La eventual resolución de no seguirla (no conformidad con esta Norma) debe tener fundamentos técnico-gerenciales y debe ser aprobada y registrada por el Órgano de la PETROBRAS usuario de esta Norma. Se caracteriza por los verbos: “deber”, “ser”, “exigir”, “determinar” y otros verbos que expresan imposición.

Práctica Recomendada: Prescripción que se puede utilizar en las condiciones previstas por esta Norma, pero que admite (y advierte sobre) la posibilidad de una alternativa (no expresada en esta Norma) más adecuada para la aplicación específica. La alternativa adoptada debe ser aprobada y registrada por el Órgano de la PETROBRAS usuario de esta Norma. Se caracteriza por los verbos: “recomendar”, “poder”, “sugerir” y “aconsejar” (verbos que no expresan imposición). Se indica por la expresión: **[Práctica Recomendada]**

Copias de los registros de las no conformidades con esta Norma, que puedan contribuir para su perfeccionamiento, deben ser enviadas a la CONTEC - Subcomisión Autora.

Las propuestas para revisión de esta Norma deben ser enviadas a la CONTEC - Subcomisión Autora, indicando su identificación alfanumérica y revisión, el ítem para revisar, la propuesta de redacción y la justificativa técnico-económica. Las propuestas son apreciadas durante los trabajos de alteración de esta Norma.

“PETROLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS es la titular exclusiva de esta Norma, de utilización interna en la compañía, y cualquier reproducción para utilización o divulgación externa, sin previa y expresa autorización de la titular, representa acto ilícito en los términos de la legislación pertinente, a través de la que se imputarán las responsabilidades aplicables. La circulación externa se regulará mediante cláusula propia de Sigilo y Confidencialidad, en los términos del derecho intelectual y propiedad intelectual.”

CONTEC

Comissão de Normalização
Técnica

SC - 12

Normas Generales de Proyecto

Presentación

Las normas técnicas PETROBRAS son elaboradas por Grupos de Trabajo - GTs (formados por especialistas de la Compañía y de sus Subsidiarias). Las comentan las Unidades de la Compañía y de sus Subsidiarias, son aprobadas por las Subcomisiones Autoras - SCs (formadas por técnicos de una misma especialidad, representando las Unidades de la Compañía y de sus Subsidiarias) y aprobadas por la Núcleo Ejecutivo (formada por los representantes de las Unidades de la Compañía y de sus Subsidiarias). Una Norma Técnica PETROBRAS está sujeta a revisión a cualquier momento por parte de la Subcomisión Autora y debe ser reanalizada a cada 5 años para revalidación, revisión o cancelación. Las Normas Técnicas PETROBRAS son elaboradas en conformidad con la norma PETROBRAS N-1. Para obtener informaciones completas sobre las Normas Técnicas PETROBRAS, ver Catálogo de Normas Técnicas PETROBRAS.

SUMARIO

PREFACIO	3
1 OBJETIVO.....	3
2 DOCUMENTOS COMPLEMENTARIOS	3
3 SISTEMÁTICA DE IDENTIFICACIÓN (METODOLOGÍA)	4
4 DESCRIPCIÓN DE LOS ELEMENTOS DE IDENTIFICACIÓN.....	4
4.1 SÍMBOLO DEL EQUIPO	4
4.2 IDENTIFICACIÓN DEL ÁREA O DE LA UNIDAD	4
4.3 IDENTIFICACIÓN SECUENCIAL DEL EQUIPO DENTRO DEL ÁREA O DE LA UNIDAD	5
4.3.1 EJEMPLO 1	5
4.3.2 EJEMPLO 2	5
4.3.3 EJEMPLO 3	5
4.4 IDENTIFICACIÓN INDIVIDUAL DE CADA EQUIPO.....	5
4.5 IDENTIFICACIÓN CONJUNTA DE EQUIPOS CON LA MISMA FUNCIÓN.....	6
5 IDENTIFICACIÓN DE EQUIPOS.....	6
5.1 EQUIPOS EN GENERAL	6
5.2 EQUIPOS DE ACCIONAMIENTO	6
5.2.1 EJEMPLO 1	6
5.2.2 EJEMPLO 2	6
5.3 SUBESTACIÓN Y EQUIPOS	7
5.3.1 SUBESTACIÓN DE ENTRADA	7
5.3.2 SUBESTACIÓN AUXILIAR.....	7
5.3.3 EQUIPOS PERTENECIENTES A LA SUBESTACIÓN.....	7
5.4 EQUIPOS AUXILIARES	8
5.5 UNIDADES PAQUETE.....	10
6 BIBLIOGRAFÍA.....	11
ANEXO A - LISTA DE LOS SÍMBOLOS DE LAS CLASES DE EQUIPOS.....	12

TABLAS

TABLA A-1 - LISTA POR ORDEN ALFABÉTICO DE LOS SÍMBOLOS DE LOS EQUIPOS.....	12
TABLA A-2 - LISTA DE SÍMBOLOS DE LAS UNIDADES (SISTEMA EN PAQUETE) POR ORDEN ALFABÉTICO	16
TABLA A-3 - LISTA POR ORDEN ALFABÉTICO DE LOS EQUIPOS	17

/PREFACIO

PREFACIO

Esta Norma es la versión en Español (aprobada en ABR/2008) de la norma PETROBRAS N-1521 REV. F ENE/2005, incluyendo su enmienda de ABR/2008.

1 OBJETIVO

1.1 Esta Norma fija las condiciones exigibles para la identificación de equipos pertenecientes a las instalaciones industriales de PETROBRAS.

1.2 Esta Norma se aplica a los equipos industriales, que formen parte de la línea industrial de una de las siguientes áreas:

- a) proceso;
- b) servicios ;
- c) interconexiones;
- d) instalaciones de bombeo o de compresión;
- e) parques de almacenamiento;
- f) terminales;
- g) estaciones colectoras;
- h) unidades marítimas de perforación y producción y otros sistemas complementarios.

1.3 Esta Norma no se aplica a los instrumentos de medición y de control, cuya identificación es hecha por la norma ISA [S 5.1](#), así como a la identificación de cañerías, que debe seguir a la norma PETROBRAS [N-1522](#) (con excepción de las instalaciones marítimas de producción que son regidas por la [ET-3010.00-1200-200-PMT-001](#)).

1.4 Esta Norma solamente se aplica a trabajos iniciados a partir de la fecha de su edición.

1.5 Esta Norma contiene Requisitos Técnicos y Prácticas Recomendadas.

2 DOCUMENTOS COMPLEMENTARIOS

Los documentos que constan en la siguiente lista están mencionados en el texto y contienen prescripciones válidas para la presente Norma.

Portaria nº 3214 , de 08/06/1978	- Alterada pela Portaria nº 23 , de 27/12/1994 - Norma Regulamentadora nº 13 (NR-13) - Caldeiras e Vasos de Pressão;
PETROBRAS N-1018	- Identificação de Tanque e de Vaso de Pressão;
PETROBRAS N-1278	- Algarismos e Letras para Identificação de Equipamentos;
PETROBRAS N-1522	- Identificação de Tubulações Industriais;
PETROBRAS N-1710	- Codificação de Documentos Técnicos de Engenharia;

ISA [5.1](#)

- Instrumentation Symbols and Identification Formerly.

Nota: Para los documentos referidos en esta Norma y que solamente la versión en Portugués esté disponible, el órgano de la PETROBRAS que utiliza esta Norma debe ser consultado para cualquier información para la aplicación específica.

3 SISTEMÁTICA DE IDENTIFICACIÓN (METODOLOGÍA)

3.1 En todos los documentos relativos a un equipo industrial o en documentos donde haya mención a un equipo industrial, debe existir la identificación del equipo industrial conforme a lo definido en los ítems 3.2 y 5.1. La identificación debe, siempre que sea posible, ser aplicada en el propio equipo, conforme a las normas PETROBRAS [N-1018](#) y [N-1278](#).

3.2 Todos los equipos deben ser identificados individualmente por una combinación alfanumérica compuesta de los siguientes elementos:

- a) símbolo del equipo (ver Nota);
- b) identificación del área o de la unidad donde está localizado el equipo;
- c) identificación secuencial del equipo dentro del área o de la unidad;
- d) identificación individual de cada equipo (cuando sea aplicable).

Nota: Los siguientes símbolos no deben ser usados, pues forman parte del “Sistema de Registro de Equipos”: BA, BD, BF, BG, BO, BS, CA, CC, EI, LE, ME y MS.

4 DESCRIPCIÓN DE LOS ELEMENTOS DE IDENTIFICACIÓN

4.1 Símbolo del Equipo

4.1.1 El símbolo del equipo debe ser compuesto por 1 a 3 letras mayúsculas. El ANEXO A de esta Norma es un listado de los símbolos de los equipos.

4.1.2 Para equipos no incluidos en la lista del ANEXO A, debe ser solicitado un nuevo símbolo a la Subcomisión Autora de la CONTEC.

4.2 Identificación del Área o de la Unidad

4.2.1 La identificación del área o de la unidad dentro de la instalación industrial, donde está localizado el equipo, debe ser constituida por un grupo de guarismos.

4.2.2 La identificación del área o de la unidad debe seguir uno de los criterios indicados a continuación, conforme a la directriz establecida por el órgano responsable de la operación de la instalación:

- a) conforme al Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#): Área de Actividad;
- b) conforme al Anexo B de la norma PETROBRAS [N-1710](#): Identificación de las Instalaciones;
- c) sistema de identificación ya adoptado en instalaciones existentes.

4.3 Identificación Secuencial del Equipo Dentro del Área o de la Unidad

La identificación del equipo dentro del área o de la unidad es compuesta de 3 guarismos en secuencia numérica de 001 hasta 999.

4.3.1 Ejemplo 1

TQ-6300005

Significa:

5º tanque (TQ) del área 6300 (ejemplo Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#) - inciso a) del ítem 4.2.2 de esta Norma).

4.3.2 Ejemplo 2

SD-3122.08005

Significa:

5º separador de condensado de la instalación 3122.08 (ejemplo conforme al Anexo B de la norma PETROBRAS [N-1710](#) - inciso b) del ítem 4.2.2 de esta Norma).

4.3.3 Ejemplo 3

TQ-4100005

Significa:

5º tanque (TQ) del área 4100 (utilizando una codificación existente - inciso c) del ítem 4.2.2 de esta Norma).

4.4 Identificación Individual de Cada Equipo

Debe ser compuesta por una letra mayúscula, empezando por A , siendo usada solamente en los casos en que existan 2 o más equipos con la misma función y situados en la misma área o unidad; la letra debe ser colocada enseguida al número, sin separación. Constituye una excepción, solamente en el área de abastecimiento, el caso de tanques (TQ), cilindros (CN, LP, LR, RP) y esferas (EF) de almacenamiento de gases, debiendo ser dada a cada equipo una identificación numérica diferente, dispensándose la letra final de diferenciación individual. Ejemplos:

P-2211002A

P-2211002B



Significa:

2 permutadores de calor (P), idénticos y con la misma función (A y B), de número de orden 002, del área 2211 (ejemplo conforme al Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#)).

4.5 Identificación Conjunta de Equipos con la Misma Función

Para los casos donde haya necesidad de resumir en una única identificación los equipos con la misma función y situados en la misma área o unidad, se debe usar el carácter “/” para separación entre el primero y último existente. En el caso de que no exista uno o más equipos intermedios, se debe usar el carácter “#” para separación. Ejemplo:

En una unidad donde haya 8 lanzadores de “pig” LP-1223001A, LP-1223001B, LP-1223001C, LP-1223001D, LP-1223001E, LP-1223001F, LP-1223001G y LP-1223001H, la identificación resumida del conjunto debe ser LP-1223001A/H.

Nota: En el caso que no existan los equipos LP-1223001B, LP-1223001D y LP-1223001E, la identificación resumida del conjunto debe ser LP-1223001A#C#F/H.

5 IDENTIFICACIÓN DE EQUIPOS

5.1 Equipos en General

Los elementos de la identificación del equipo deben ser escritos en el orden indicado en el ítem 3.2. Entre el símbolo del equipo y el restante de la identificación debe haber un guión de unión. El restante de la identificación debe ser escrito sin separación, excepto cuando sea necesario el uso de símbolos gráficos como “-”, “/” o “#”, donde sea permitidos.

5.2 Equipos de Accionamiento

La identificación debe ser compuesta por el símbolo del equipo de accionamiento, seguido de la identificación del equipo accionado, separadas las 2 partes por un guión de unión.

5.2.1 Ejemplo 1

M-B-6210002

Significa:

Motor eléctrico (M) que acciona la segunda (002) bomba (B) del área 6210 (ejemplo conforme al Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#)).

5.2.2 Ejemplo 2

TS-GE-5140001

Significa:

Turbina a Gas (TS) que acciona el primer (001) generador de energía eléctrica (GE) del área 5140 (ejemplo conforme al Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#)).

5.3 Subestación y Equipos

5.3.1 Subestación de Entrada

La identificación debe ser compuesta por el símbolo de subestación (SE) seguido de un guión de unión y de la identificación del área correspondiente a la “subestación de entrada” o “central de servicios”, conforme a la localización de la subestación de entrada: en “área propia” o en la “central de servicios”. Ejemplo:

SE-BBBBXXX

Significa:

Subestación de entrada localizada en área propia (área “BBBB”, correspondiente al Anexo C de la norma PETROBRAS N-1710 y “XXX” al secuencial de la Subestación).

5.3.2 Subestación Auxiliar

5.3.2.1 La identificación debe ser compuesta por el símbolo de subestación (SE) seguido de un guión de unión y de la identificación del área o unidad a la cual la subestación está sirviendo.

5.3.2.2 Cuando una subestación auxiliar sirva a más de un área o unidad, la subestación recibe la identificación de la preponderante. Ejemplo:

SE-5130001

Significa:

Subestación (SE) del área 5130, que es la preponderante entre las áreas que la subestación sirve (ejemplo conforme al Anexo C de la norma PETROBRAS [N-1710](#)).

5.3.3 Equipos Pertenecientes a la Subestación

La identificación debe ser compuesta por el símbolo del equipo seguido de la misma identificación del área o unidad utilizada para la subestación y, enseguida, por 3 guarismos que en secuencia numérica de 001 a 999 identifiquen el equipo dentro de la subestación. El símbolo de la clase de equipo es separado de la identificación del área o unidad por guión de unión. Cuando existan varios equipos idénticos y de la misma función, debe haber diferenciación por una letra mayúscula, empezando por A, colocada después de los 3 guarismos citados.

5.3.3.1 Ejemplo 1

TF-5310001

Significa:

Primer (001) transformador (TF) de la subestación del área 5310.

5.3.3.2 Ejemplo 2

TF-5310001A
TF-5310001B

Significa:

2 transformadores (TF) idénticos y de la misma función (A y B), de número de orden 001, de la subestación del área 5310.

5.4 Equipos Auxiliares

5.4.1 La identificación de los equipos auxiliares de otro equipo principal debe ser compuesta por el símbolo del equipo auxiliar, seguido por un guión de unión y por la identificación completa del equipo principal. Ejemplo:

VE-F-2211002

Significa:

Ventilador (VE) del segundo (002) horno (F) del área 2211.

5.4.2 Cuando existan 2 o más equipos auxiliares, idénticos entre si, con la misma función y acoplados al mismo equipo principal, la identificación de cada uno de los equipos auxiliares debe ser completada por una letra mayúscula, empezando por A, colocada después de la identificación del equipo principal, precedido de un guión. Ejemplos:

B-C-5134003A-A
B-C-5134003A-B

Significa:

2 bombas de lubricación (B) idénticas y de misma función (A y B), del tercero (003) compresor (C), de un grupo de compresores idénticos y de misma función, del área 5134.

5.4.3 Cuando existan 2 o más equipos auxiliares, del mismo tipo y acoplados al mismo equipo principal, pero no idénticos entre sí, la identificación de cada uno de los equipos auxiliares debe ser completada por 3 guarismos, de 001 a 999, colocados después de la identificación del equipo principal y separados por un guión de unión.

5.4.3.1 Ejemplo 1:

P-C-5134004-01
P-C-5134004-02

Significa:

Primero (01) y segundo (02) enfriadores (P) del cuarto (004) compresor (C), del área 5134.

5.4.3.2 Ejemplo 2:

a) B-C-5134001A - Bomba de Aceite Lubricante del compresor 001A del área 5134;



b) B-C-5134001B - Bomba de Aceite Lubricante del compresor 001B del área 5134.

Nota: El ejemplo 2 puede ser escrito resumidamente como: B-C-5134001A/B. **[Práctica Recomendada]**

5.4.3.3 Ejemplo 3:

- a) bombas idénticas y con la misma función:
 - B-C-5134001A-A - Bomba de Aceite Lubricante A del compresor 001A del área 5134;
 - B-C-5134001A-B - Bomba de Aceite Lubricante B del compresor 001A del área 5134;
- b) bombas idénticas y con misma función:
 - B-C-5134001B-A - Bomba de Aceite Lubricante A del compresor 001B del área 5134;
 - B-C-5134001B-B - Bomba de Aceite Lubricante B del compresor 001B del área 5134.

Nota: El ejemplo 3 puede ser escrito resumidamente como: B-C-5134001A/B - A/B. **[Práctica Recomendada]**

5.4.3.4 Ejemplo 4:

- a) bombas diferentes:
 - B-C-5134001A-01 - Bomba 01 del compresor 001A del área 5134;
 - B-C-5134001A-02 - Bomba 02 del compresor 001A del área 5134;
- b) bombas diferentes:
 - B-C-5134001B-01 - Bomba 01 del compresor 001B del área 5134;
 - B-C-5134001B-02 - Bomba 02 del compresor 001B del área 5134.

Nota: El ejemplo 4 puede ser escrito resumidamente como: B-C-5134001A/B - 01/02. **[Práctica Recomendada]**

5.4.3.5 Ejemplo 5 (bombas diferentes):

- a) bombas idénticas y con misma función:
 - B-C-5134001A-01A - Bomba 01A del compresor 001A del área 5134;
 - B-C-5134001A-01B - Bomba 01B del compresor 001A del área 5134;
- b) bombas idénticas y con misma función:
 - B-C-5134001A-02A - Bomba 02A del compresor 001A del área 5134;
 - B-C-5134001A-02B - Bomba 02B del compresor 001A del área 5134;
- c) bombas idénticas y con misma función:
 - B-C-5134001B-01A - Bomba 01A del compresor 001B del área 5134;
 - B-C-5134001B-01B - Bomba 01B del compresor 001B del área 5134;
- d) bombas idénticas y con misma función:
 - B-C-5134001B-02A - Bomba 02A del compresor 001B del área 5134;
 - B-C-5134001B-02B - Bomba 02B del compresor 001B del área 5134.

Nota: El ejemplo 5 puede ser escrito resumidamente como:
B-C-5134001A/B - 01A/B02A/B. **[Práctica Recomendada]**

5.5 Unidades Paquete

5.5.1 La identificación de las unidades paquete ("package units") como un conjunto debe ser hecha de la misma forma que para los equipos en general, conforme a lo descrito en los ítems 3.2 y 5.1, con los símbolos de las unidades previstos en el ANEXO A.

5.5.2 Cuando haya interés en identificar individualmente equipos componentes de la unidad paquete, la identificación debe ser hecha por el símbolo del equipo, seguido de un guión de unión y por la identificación de la unidad paquete y del número de orden.

5.5.2.1 Ejemplo 1:

UC-1231001A/B - 2 Unidades Paquete Compresoras idénticas.

5.5.2.2 Ejemplo 2:

- a) C-UC-1231001A - Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- b) C-UC-1231001A-A - Compresor A de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- c) C-UC-1231001A-B - Compresor B de la Unidad Compresora 001A del área 1231.

5.5.2.3 Ejemplo 3 (recipientes diferentes):

- a) V-UC-1231001A-01 - Recipiente 01 de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- b) V-UC-1231001A-02 - Recipiente 02 de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- c) V-UC-1231001A-01A - Recipiente 01A de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- d) V-UC-1231001A-01B - Recipiente 01B de la Unidad Compresora 001A del área 1231.

5.5.2.4 Ejemplo 4 (bombas diferentes):

- a) B-C-UC-1231001A-01 - Bomba 01 del Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- b) B-C-UC-1231001A-02 - Bomba 02 del Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- c) B-C-UC-1231001A-02A - Bomba 02A del Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- d) B-C-UC-1231001A-02B - Bomba 02B del Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- e) B-C-UC-1231001A-A -02B- Bomba B del Compresor 02B de la Unidad Compresora 001A del área 1231.

5.5.2.5 Ejemplo 5:

- a) TS-C-UC-1231001A - Turbina a gas del Compresor de la Unidad Compresora 001A del área 1231;
- b) TS-C-UC-1231001B - Turbina a gas del Compresor de la Unidad Compresora 001B del área 1231;
- c) TS-C-UC-1231001A-A -B- Turbina B del Compresor A de la Unidad Compresora 001A del área 1231.

6 BIBLIOGRAFÍA

- [ET-3010.00-1200-200-PMT-001](#) - Piping Standard and Material for Oil Production and Process Facilities.

/ANEXO A



ÍNDICE DE REVISIONES	
REV. A, B, C y D	
No hay índice de revisiones.	
REV. E	
Partes Afectadas	Descripción de la Alteración
1.3	Revisión
1.5	Revisión
2	Revisión
3.1	Revisión
3.2	Revisión
3.2.2	Eliminación
4.1.2	Revisión
4.4	Revisión
5 e 5.1	Inclusión
5.2 a 5.5	Renumeración
ANEXO A	Revisión
REV. F	
Partes Afectadas	Descripción de la Alteración
1.2	Revisión
1.3	Revisión
4.4	Revisión
4.5	Inclusión
5.1 a 5.4	Revisión
5.5	Revisión y Renumeración
ANEXO A	Revisión

(CONTINUACIÓN)

TABLA A-1 - LISTA POR ORDEN ALFABÉTICO DE LOS SÍMBOLOS DE LOS EQUIPOS

Símbolo	Equipo	Situación
CXP	Cajas de Paso, Partición y Pozos de Concreto para Drenajes y Tratamiento de Efluentes	
D	Desaireador	
DA	Decantador, Desarenador, Clarificador	
DAA	"Damper" de Ventilación ("damper" estanco al agua)	
DB	Ducto de Barras	
DE	Equipo de Drenaje Eléctrico	
DF	"Damper" Corta-Fuego	
DFG	"Damper" Estanco a Fuego y Gas	E
DG	"Damper" de Estanqueidad	I
DI	Difusor	
DJ	Disyuntor (media y alta tensión y relevantes de baja tensión)	
DL	Desalinizadora	
DM	"Damper" (modulante y manual)	E
DMT	"Damper" Modulante	
DR	"Damper" de Regulación	M
DS	Desintegrador Mecánico	
DSP	"Damper" de Sobrepresión	I
DT	Detector de Metales	
E	Eyector, Eductor	
EB	Embarcación Salva-Vida/ Barco de Rescate/ Balsa Inflable	
EF	Esfera	
EG	Eliminador de Gotas	
EI	Ver Nota del ítem 3.2	
EL	Elevador (inclusive escaleras móviles de acceso a navíos)	
EP	Apiladora para Manipulación de Sólidos (basculante, giratoria)	
ES	Extractor (de chatarra, metales)	
EX	Extrusora	
EXT	Extractor	
F	Horno	
FH	Filtro para Armónicos	I
FL	Flotador	
FLC	Floculador	
FR	Freno	
FT	Filtro	
G	Gasómetro	
GA	Gasificador	
GD	Grúa	

(CONTINÚA)