



2015 Update of the inventory of Oil and Gas
Offshore Installations in the OSPAR Maritime Area



OSPAR Convention

The Convention for the Protection of the Marine Environment of the North-East Atlantic (the “OSPAR Convention”) was opened for signature at the Ministerial Meeting of the former Oslo and Paris Commissions in Paris on 22 September 1992. The Convention entered into force on 25 March 1998. The Contracting Parties are Belgium, Denmark, the European Union, Finland, France, Germany, Iceland, Ireland, Luxembourg, the Netherlands, Norway, Portugal, Spain, Sweden, Switzerland and the United Kingdom.

Convention OSPAR

La Convention pour la protection du milieu marin de l'Atlantique du Nord-Est, dite Convention OSPAR, a été ouverte à la signature à la réunion ministérielle des anciennes Commissions d'Oslo et de Paris, à Paris le 22 septembre 1992. La Convention est entrée en vigueur le 25 mars 1998. Les Parties contractantes sont l'Allemagne, la Belgique, le Danemark, l'Espagne, la Finlande, la France, l'Irlande, l'Islande, le Luxembourg, la Norvège, les Pays-Bas, le Portugal, le Royaume-Uni de Grande Bretagne et d'Irlande du Nord, la Suède, la Suisse et l'Union européenne.

Contents

1. Introduction.....	4
2. Latest update.....	4
3. Main outcomes of the database	4
4. How to use the database.....	4
1. Introduction.....	7
2. Dernière mise à jour	7
3. Principales constatations tirées de la base de données	7
4. Comment utiliser la base de données.....	8
Map	
Oil and gas installations in the OSPAR Maritime Area	10

1. Introduction

The OSPAR Oil and Gas Offshore database is an inventory of all oil and gas offshore installations, within the jurisdiction in the OSPAR maritime area, of the OSPAR Contracting Parties with this type of offshore installations on their continental shelves (Denmark, Germany, Ireland, the Netherlands, Norway, Spain and the United Kingdom).

This inventory is prepared in accordance with OSPAR Decision 98/3 on the Disposal of Disused Offshore Installations (paragraph 6) which says that “Contracting Parties should report to the Commission by 31 December 1999 and every two years thereafter, relevant information on the offshore installations within their jurisdiction including, when appropriate, information on their disposal for inclusion in the inventory to be maintained by the Commission”. This inventory is available to the general public on the OSPAR web site (under “publications”).

2. Latest update

The inventory was made for the first time in 1999 and the information in it was updated on 31 July 2001, on 31 July 2003, on 14 July 2005, on 1 July 2007, on 1 July 2009, on 1 August 12 and on 1 February 2013. Since the 2005 update all the installations have been renumbered per Contracting Party.

3. Main outcomes of the database

The database shows that there are currently 1357 offshore installations operational in the OSPAR maritime area. Most of the operational installations are sub-sea steel installations (726) and fixed steel installations (545). There are 22 gravity-based concrete installations which are operational and 3 that have been decommissioned. Gravity-based concrete installations are identified as category (b) of disused offshore installations where derogations to OSPAR Decision 98/3 on decommissioning of offshore installations may be considered.

According to the latest update of the inventory, 156 installations have been decommissioned. Of these, 50 installations are subsea steel, 68 are fixed steel and 28 floating steel.

OSPAR Decision 98/3 on the disposal of offshore installations also contains a derogation category (a) for steel installations weighing more than ten thousand tonnes in air. In this category, derogation may be considered only for all or part of the footings of such installation. The database shows that 53 fixed steel installations with a substructure weighting more than 10 000 tonnes are recorded and 48 of them are still operational. The database also shows that 18 floating steel installations with a substructure weighting more than 10 000 tonnes are recorded and that 11 of them are operational.

4. How to use the database

The full database of offshore installations in the OSPAR maritime area consists of the following digital files:

1. A pdf containing the cover page, explanations and a map of the offshore installations;
2. An excel file containing the inventory of offshore installations itself.

The inventory has been designed as an excel file that can be easily and publicly accessed on the OSPAR website. It has therefore been designed to be primarily consulted in its electronic format. The format in which the data is presented in the excel file has been chosen because it enables an easy selection of data by categories by using the arrows in the first row; for instance to select first a country and then one of the operators working in that country, or to select first operational installations and then those which have fixed steel structures.

The information for each installation can be found in this database under the following headings:

- (i) "ID" – this is formed using the country prefix and an incremental number. Where a value doesn't exist, ID will be completed by the Secretariat;
- (ii) "Country" – full name of the country of jurisdiction;
- (iii) "Name" – name or identifier of the installation as used by the competent national authority;
- (iv) "Location (blocks)" – the licencing block where the installation is located, as defined according to the national descriptive scheme;
- (v) "Latitude" – the latitude, using WGS84 datum, in decimal degrees, of the installation location;
- (vi) "Longitude" – the longitude, using WGS84 datum, in decimal degrees, of the installation location;
- (vii) "Water depth (m)" – depth of water, in metres, where the installation is located; note, exclude unit notation;
- (viii) "Operator" – name of the party responsible for the installation;
- (ix) "Production start" – year production started at the named installation;
- (x) "Current status" – use one of the following options to describe the installations status: "operational", "closed down", "decommissioned", "under construction", "being dismantled" or "derogation". Any more detailed comments on reuse or removal of the installation should be given under the heading "Remarks";
- (xi) "Primary production" – the predominant hydrocarbon during production operations. Contracting Parties should choose either: "oil", "gas" or "condensate" and should avoid any combination of these terms;
- (xiii) "Category" – installations should be allocated to one of the following categories: "floating concrete", "gravity-based concrete", "floating steel", "fixed steel", "subsea steel" or "others". The use of the term "others" should involve a clarification under the column "Remarks";
- (xiv) "Weight sub-structure (tonnes)" – the weight of the installation sub-structure, in tonnes;
- (xv) "Weight topside (tonnes)" – the weight of the installation topside, in tonnes;
- (xvi) "Remarks" – to be used for additional or further information supporting other column completion;

The following abbreviations can be used under the column “remarks”:

- rel. installation has been relocated from another site
- s./p. the weight reported for the « s » refers to the weight of the sub-structural frame (first value) and « p » refers to the weight of the piles (second value).

Since this inventory includes all installations, whether or not there are discharges or emissions from them, there is no correlation between the number of installations reported in this inventory and the number of installations on which reports are presented in the annual OSPAR Report on Discharges, Spills and Emissions from Offshore Oil and Gas Installations in 2013.

1. Introduction

La base de données OSPAR du pétrole et du gaz en offshore est un inventaire regroupant l'ensemble des installations pétrolières et gazières en mer, tombant sous la juridiction, dans la zone maritime d'OSPAR, des Parties contractantes ayant ce type d'installations offshore implantées sur leurs plateaux continentaux (Allemagne, Danemark, Espagne, Irlande, Norvège, Pays-Bas et Royaume-Uni).

Cet inventaire a été élaboré conformément aux dispositions du paragraphe 6 de la décision OSPAR 98/3: "Le 31 décembre 1999 au plus tard, puis tous les deux ans, les Parties contractantes communiqueront à la Commission les renseignements pertinents sur les installations offshore dépendant de leur juridiction, y compris, en tant que de besoin, des renseignements sur leur élimination, de telle sorte que lesdits renseignements puissent figurer dans l'inventaire devant être tenu par la Commission". Cet inventaire est à la disposition du public sur le site web d'OSPAR (« Publications »).

2. Dernière mise à jour

L'inventaire a été dressé pour la première fois en 1999, et les renseignements qui y figurent ont été actualisés le 31 juillet 2001, le 31 juillet 2003, le 14 juillet 2005, le 1^{er} juillet 2007, le 1^{er} juillet 2009, le 1^{er} août 2012, le 1^{er} février 2013 et pour la dernière fois le 1^{er} juillet 2015.

Depuis la mise à jour de 2005, les installations ont été renumérotées par Partie contractante.

3. Principales constatations tirées de la base de données

La base de données prouve que 1357 installations sont à l'heure actuelle exploitées dans la zone maritime d'OSPAR. Pour la plupart, les installations en fonction sont des installations sous-marines en acier (726) et des installations fixes en acier (545). 22 installations gravitaires en béton sont exploitées et 3 ont été déclassées. Dans les cas où des dérogations à la Décision OSPAR 98/3, relative au déclasserement des installations offshore, sont susceptibles d'être envisagées, les installations gravitaires en béton sont classées dans la catégorie (b) des installations offshore désaffectées.

Selon la dernière mise à jour de l'inventaire, 156 installations ont été déclassées. Sur celles-ci, 50 installations sont des installations sous-marines en acier, 68 sont des installations fixes en acier et 28 sont des installations flottantes en acier.

La Décision OSPAR 98/3 sur l'élimination des installations offshore prévoit aussi une catégorie de dérogation (a) pour les installations en acier pesant plus de 10 000 tonnes dans l'air. Dans cette catégorie, une dérogation ne peut être envisagée que pour la totalité ou pour une partie des empiètements de ce type d'installations. Dans la base de données sont enregistrées 53 installations

fixes, en acier ayant une substructure pesant plus de 10 000 tonnes, 48 d'entre celles-ci étant encore en exploitation. La base de données enregistre également 18 installations flottantes en acier ayant une substructure pesant plus de 10 000 tonnes et 11 d'entre elles sont exploitées.

4. Comment utiliser la base de données

La base de données des installations offshore implantées dans la zone maritime d'OSPAR comprend les fichiers numériques suivants :

1. Un fichier pdf comprenant la page de couverture, des explications et une carte où figurent les installations offshore.
2. Un fichier Excel contenant l'inventaire des installations offshore lui-même.

L'inventaire a été conçu sous la forme d'un fichier Excel auquel le public peut aisément avoir accès sur le site web d'OSPAR. Il a aussi été conçu pour pouvoir être principalement consulté dans son format électronique. La forme de présentation des données dans le fichier Excel a été choisie car elle permet de sélectionner sans difficulté les données par catégorie, ceci en se servant des flèches se trouvant dans la première rangée. Il est ainsi possible, par exemple, de sélectionner un pays puis l'un des exploitants qui y exerce son activité, ou de sélectionner tout d'abord les installations en exploitation puis les installations fixes en acier.

Dans cette base de données, les renseignements relatifs à chacune des installations peuvent être trouvés sous les têtes de chapitres suivantes :

- (i) **"ID"** – constitué par le préfixe du pays et un nombre séquentiel. Lorsque cette valeur n'existe pas, ID sera rempli par le Secrétariat;
- (ii) **"Pays"** – nom entier du pays de juridiction;
- (iii) **"Nom"** – nom ou identité de l'installation tel qu'il est utilisé par l'autorité nationale compétente;
- (iv) **"Emplacement (liste des coordonnées)"** – emplacement de l'installation, selon le système descriptif national;
- (v) **"Latitude"** – latitude, selon le système WGS84, exprimée en degrés décimaux, de l'emplacement de l'installation;
- (vi) **"Longitude"** – longitude, selon le système WGS84, exprimée en degrés décimaux, de l'emplacement de l'installation;
- (vii) **"Profondeur de l'eau (m)"** – profondeur de l'eau, exprimée en mètres, à l'emplacement de l'installation; note, ne pas inclure l'unité de mesure;
- (viii) **"Opérateur"** – nom du responsable de l'installation;
- (ix) **"Début de la production"** – année de démarrage de la production à l'installation concernée;
- (x) **"Statut actuel"** – décrire le statut des installations en choisissant l'une des options suivantes: "opérationnelle", "fermée", "déclassée", "en cours de construction", « en cours de déclassée"

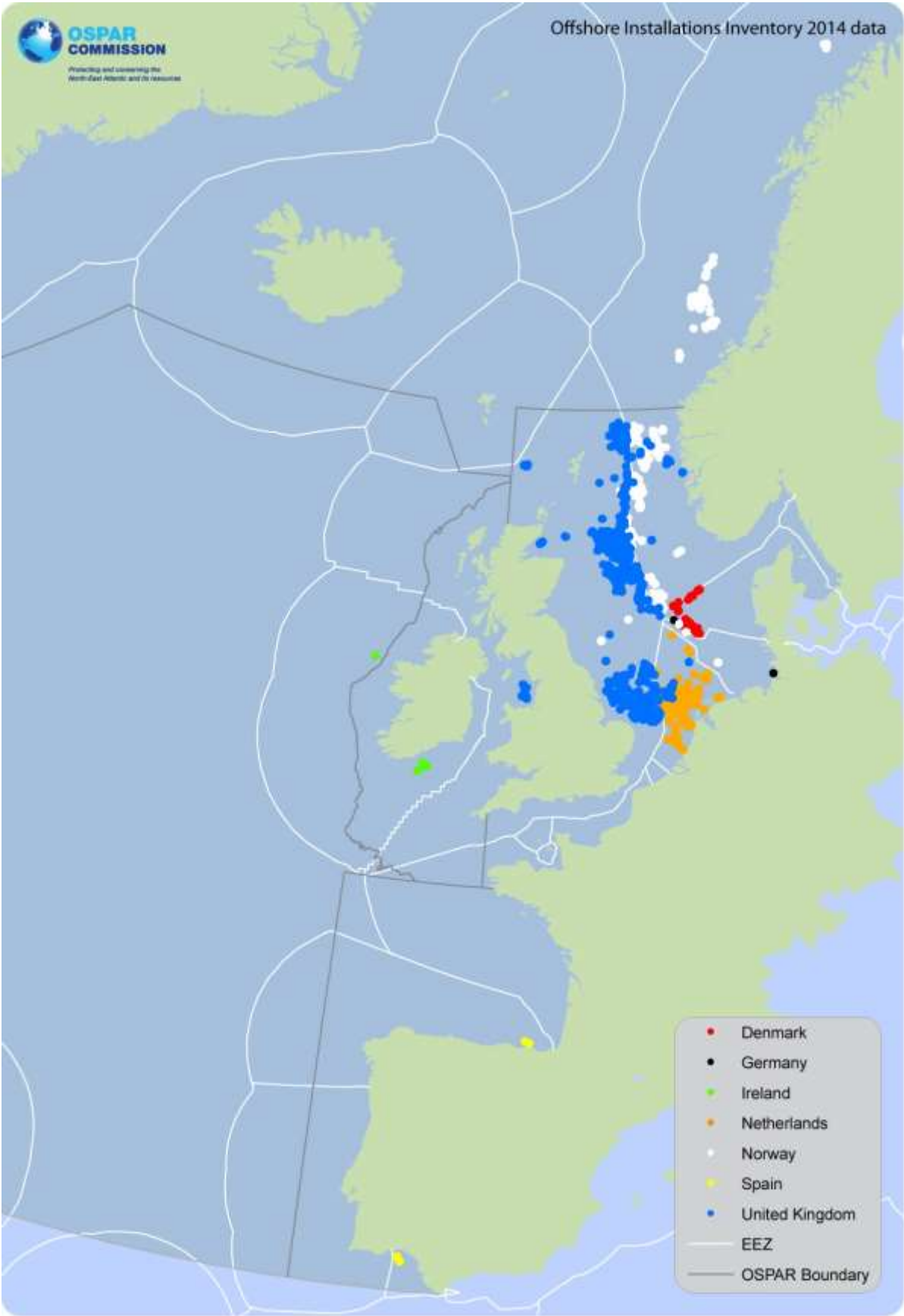
ou dérogation. Les commentaires détaillées supplémentaires éventuels sur la réutilisation ou l'enlèvement d'une installation devront figurer dans la colonne "**Remarques**";

- (xi) "**Production primaire**" – hydrocarbures prédominants au cours des opérations de production. Les Parties contractantes devront choisir entre: "*hydrocarbures*", "*gaz*" ou "*condensat*" et éviter de conjuguer ces termes;
- (xiii) "**Catégorie**" – les installations devraient être réparties selon les catégories suivantes: "*flottante en béton*", "*gravitaire en béton*", "*flottante en acier*", "*fixe en acier*", "*sous-marine en acier*" ou "*autre*". Le terme "*autre*" devra être clarifié dans la colonne "**Remarques**";
- (xiv) "**Poids de la structure porteuse (tonnes)**" – poids de la structure porteuse, exprimé en tonnes;
- (xv) "**Poids de la structure de surface (tonnes)**" – poids de la structure de surface, exprimé en tonnes;
- (xvi) "**Remarques**" – toute information complémentaire ou supplémentaire étayant les celles d'autres colonnes;

Les abréviations suivantes peuvent être utilisées dans la colonne "remarques":

- rel. l'installation a été déplacée
- s./p. « s » représente le poids de l'ossature porteuse (première valeur) et « p » représente le poids des pieux (deuxième valeur).

Oil and gas installations in the OSPAR Maritime Area



OSPAR Convention

The Convention for the Protection of the Marine Environment of the North-East Atlantic (the “OSPAR Convention”) was opened for signature at the Ministerial Meeting of the former Oslo and Paris Commissions in Paris on 22 September 1992. The Convention entered into force on 25 March 1998. The Contracting Parties are Belgium, Denmark, the European Union, Finland, France, Germany, Iceland, Ireland, Luxembourg, the Netherlands, Norway, Portugal, Spain, Sweden, Switzerland and the United Kingdom.

Convention OSPAR

La Convention pour la protection du milieu marin de l'Atlantique du Nord-Est, dite Convention OSPAR, a été ouverte à la signature à la réunion ministérielle des anciennes Commissions d'Oslo et de Paris, à Paris le 22 septembre 1992. La Convention est entrée en vigueur le 25 mars 1998. Les Parties contractantes sont l'Allemagne, la Belgique, le Danemark, l'Espagne, la Finlande, la France, l'Irlande, l'Islande, le Luxembourg, la Norvège, les Pays-Bas, le Portugal, le Royaume-Uni de Grande Bretagne et d'Irlande du Nord, la Suède, la Suisse et l'Union européenne.

Contents

1. Introduction.....	4
2. Latest update.....	4
3. Main outcomes of the database	4
4. How to use the database.....	4
1. Introduction.....	7
2. Dernière mise à jour	7
3. Principales constatations tirées de la base de données	7
4. Comment utiliser la base de données.....	8
Map	
Oil and gas installations in the OSPAR Maritime Area	10

1. Introduction

The OSPAR Oil and Gas Offshore database is an inventory of all oil and gas offshore installations, within the jurisdiction in the OSPAR maritime area, of the OSPAR Contracting Parties with this type of offshore installations on their continental shelves (Denmark, Germany, Ireland, the Netherlands, Norway, Spain and the United Kingdom).

This inventory is prepared in accordance with OSPAR Decision 98/3 on the Disposal of Disused Offshore Installations (paragraph 6) which says that “Contracting Parties should report to the Commission by 31 December 1999 and every two years thereafter, relevant information on the offshore installations within their jurisdiction including, when appropriate, information on their disposal for inclusion in the inventory to be maintained by the Commission”. This inventory is available to the general public on the OSPAR web site (under “publications”).

2. Latest update

The inventory was made for the first time in 1999 and the information in it was updated on 31 July 2001, on 31 July 2003, on 14 July 2005, on 1 July 2007, on 1 July 2009, on 1 August 12 and on 1 February 2013. Since the 2005 update all the installations have been renumbered per Contracting Party.

3. Main outcomes of the database

The database shows that there are currently 1357 offshore installations operational in the OSPAR maritime area. Most of the operational installations are sub-sea steel installations (726) and fixed steel installations (545). There are 22 gravity-based concrete installations which are operational and 3 that have been decommissioned. Gravity-based concrete installations are identified as category (b) of disused offshore installations where derogations to OSPAR Decision 98/3 on decommissioning of offshore installations may be considered.

According to the latest update of the inventory, 156 installations have been decommissioned. Of these, 50 installations are subsea steel, 68 are fixed steel and 28 floating steel.

OSPAR Decision 98/3 on the disposal of offshore installations also contains a derogation category (a) for steel installations weighing more than ten thousand tonnes in air. In this category, derogation may be considered only for all or part of the footings of such installation. The database shows that 53 fixed steel installations with a substructure weighting more than 10 000 tonnes are recorded and 48 of them are still operational. The database also shows that 18 floating steel installations with a substructure weighting more than 10 000 tonnes are recorded and that 11 of them are operational.

4. How to use the database

The full database of offshore installations in the OSPAR maritime area consists of the following digital files:

1. A pdf containing the cover page, explanations and a map of the offshore installations;
2. An excel file containing the inventory of offshore installations itself.

The inventory has been designed as an excel file that can be easily and publicly accessed on the OSPAR website. It has therefore been designed to be primarily consulted in its electronic format. The format in which the data is presented in the excel file has been chosen because it enables an easy selection of data by categories by using the arrows in the first row; for instance to select first a country and then one of the operators working in that country, or to select first operational installations and then those which have fixed steel structures.

The information for each installation can be found in this database under the following headings:

- (i) "ID" – this is formed using the country prefix and an incremental number. Where a value doesn't exist, ID will be completed by the Secretariat;
- (ii) "Country" – full name of the country of jurisdiction;
- (iii) "Name" – name or identifier of the installation as used by the competent national authority;
- (iv) "Location (blocks)" – the licencing block where the installation is located, as defined according to the national descriptive scheme;
- (v) "Latitude" – the latitude, using WGS84 datum, in decimal degrees, of the installation location;
- (vi) "Longitude" – the longitude, using WGS84 datum, in decimal degrees, of the installation location;
- (vii) "Water depth (m)" – depth of water, in metres, where the installation is located; note, exclude unit notation;
- (viii) "Operator" – name of the party responsible for the installation;
- (ix) "Production start" – year production started at the named installation;
- (x) "Current status" – use one of the following options to describe the installations status: "operational", "closed down", "decommissioned", "under construction", "being dismantled" or "derogation". Any more detailed comments on reuse or removal of the installation should be given under the heading "Remarks";
- (xi) "Primary production" – the predominant hydrocarbon during production operations. Contracting Parties should choose either: "oil", "gas" or "condensate" and should avoid any combination of these terms;
- (xiii) "Category" – installations should be allocated to one of the following categories: "floating concrete", "gravity-based concrete", "floating steel", "fixed steel", "subsea steel" or "others". The use of the term "others" should involve a clarification under the column "Remarks";
- (xiv) "Weight sub-structure (tonnes)" – the weight of the installation sub-structure, in tonnes;
- (xv) "Weight topside (tonnes)" – the weight of the installation topside, in tonnes;
- (xvi) "Remarks" – to be used for additional or further information supporting other column completion;

The following abbreviations can be used under the column “remarks”:

- rel. installation has been relocated from another site
- s./p. the weight reported for the « s » refers to the weight of the sub-structural frame (first value) and « p » refers to the weight of the piles (second value).

Since this inventory includes all installations, whether or not there are discharges or emissions from them, there is no correlation between the number of installations reported in this inventory and the number of installations on which reports are presented in the annual OSPAR Report on Discharges, Spills and Emissions from Offshore Oil and Gas Installations in 2013.

1. Introduction

La base de données OSPAR du pétrole et du gaz en offshore est un inventaire regroupant l'ensemble des installations pétrolières et gazières en mer, tombant sous la juridiction, dans la zone maritime d'OSPAR, des Parties contractantes ayant ce type d'installations offshore implantées sur leurs plateaux continentaux (Allemagne, Danemark, Espagne, Irlande, Norvège, Pays-Bas et Royaume-Uni).

Cet inventaire a été élaboré conformément aux dispositions du paragraphe 6 de la décision OSPAR 98/3: "Le 31 décembre 1999 au plus tard, puis tous les deux ans, les Parties contractantes communiqueront à la Commission les renseignements pertinents sur les installations offshore dépendant de leur juridiction, y compris, en tant que de besoin, des renseignements sur leur élimination, de telle sorte que lesdits renseignements puissent figurer dans l'inventaire devant être tenu par la Commission". Cet inventaire est à la disposition du public sur le site web d'OSPAR (« Publications »).

2. Dernière mise à jour

L'inventaire a été dressé pour la première fois en 1999, et les renseignements qui y figurent ont été actualisés le 31 juillet 2001, le 31 juillet 2003, le 14 juillet 2005, le 1^{er} juillet 2007, le 1^{er} juillet 2009, le 1^{er} août 2012, le 1^{er} février 2013 et pour la dernière fois le 1^{er} juillet 2015.

Depuis la mise à jour de 2005, les installations ont été renumérotées par Partie contractante.

3. Principales constatations tirées de la base de données

La base de données prouve que 1357 installations sont à l'heure actuelle exploitées dans la zone maritime d'OSPAR. Pour la plupart, les installations en fonction sont des installations sous-marines en acier (726) et des installations fixes en acier (545). 22 installations gravitaires en béton sont exploitées et 3 ont été déclassées. Dans les cas où des dérogations à la Décision OSPAR 98/3, relative au déclasserement des installations offshore, sont susceptibles d'être envisagées, les installations gravitaires en béton sont classées dans la catégorie (b) des installations offshore désaffectées.

Selon la dernière mise à jour de l'inventaire, 156 installations ont été déclassées. Sur celles-ci, 50 installations sont des installations sous-marines en acier, 68 sont des installations fixes en acier et 28 sont des installations flottantes en acier.

La Décision OSPAR 98/3 sur l'élimination des installations offshore prévoit aussi une catégorie de dérogation (a) pour les installations en acier pesant plus de 10 000 tonnes dans l'air. Dans cette catégorie, une dérogation ne peut être envisagée que pour la totalité ou pour une partie des empiètements de ce type d'installations. Dans la base de données sont enregistrées 53 installations

fixes, en acier ayant une substructure pesant plus de 10 000 tonnes, 48 d'entre celles-ci étant encore en exploitation. La base de données enregistre également 18 installations flottantes en acier ayant une substructure pesant plus de 10 000 tonnes et 11 d'entre elles sont exploitées.

4. Comment utiliser la base de données

La base de données des installations offshore implantées dans la zone maritime d'OSPAR comprend les fichiers numériques suivants :

1. Un fichier pdf comprenant la page de couverture, des explications et une carte où figurent les installations offshore.
2. Un fichier Excel contenant l'inventaire des installations offshore lui-même.

L'inventaire a été conçu sous la forme d'un fichier Excel auquel le public peut aisément avoir accès sur le site web d'OSPAR. Il a aussi été conçu pour pouvoir être principalement consulté dans son format électronique. La forme de présentation des données dans le fichier Excel a été choisie car elle permet de sélectionner sans difficulté les données par catégorie, ceci en se servant des flèches se trouvant dans la première rangée. Il est ainsi possible, par exemple, de sélectionner un pays puis l'un des exploitants qui y exerce son activité, ou de sélectionner tout d'abord les installations en exploitation puis les installations fixes en acier.

Dans cette base de données, les renseignements relatifs à chacune des installations peuvent être trouvés sous les têtes de chapitres suivantes :

- (i) **"ID"** – constitué par le préfixe du pays et un nombre séquentiel. Lorsque cette valeur n'existe pas, ID sera rempli par le Secrétariat;
- (ii) **"Pays"** – nom entier du pays de juridiction;
- (iii) **"Nom"** – nom ou identité de l'installation tel qu'il est utilisé par l'autorité nationale compétente;
- (iv) **"Emplacement (liste des coordonnées)"** – emplacement de l'installation, selon le système descriptif national;
- (v) **"Latitude"** – latitude, selon le système WGS84, exprimée en degrés décimaux, de l'emplacement de l'installation;
- (vi) **"Longitude"** – longitude, selon le système WGS84, exprimée en degrés décimaux, de l'emplacement de l'installation;
- (vii) **"Profondeur de l'eau (m)"** – profondeur de l'eau, exprimée en mètres, à l'emplacement de l'installation; note, ne pas inclure l'unité de mesure;
- (viii) **"Opérateur"** – nom du responsable de l'installation;
- (ix) **"Début de la production"** – année de démarrage de la production à l'installation concernée;
- (x) **"Statut actuel"** – décrire le statut des installations en choisissant l'une des options suivantes: "opérationnelle", "fermée", "déclassée", "en cours de construction", « en cours de déclassée"

ou dérogation. Les commentaires détaillées supplémentaires éventuels sur la réutilisation ou l'enlèvement d'une installation devront figurer dans la colonne "**Remarques**";

- (xi) "**Production primaire**" – hydrocarbures prédominants au cours des opérations de production. Les Parties contractantes devront choisir entre: "*hydrocarbures*", "*gaz*" ou "*condensat*" et éviter de conjuguer ces termes;
- (xiii) "**Catégorie**" – les installations devraient être réparties selon les catégories suivantes: "*flottante en béton*", "*gravitaire en béton*", "*flottante en acier*", "*fixe en acier*", "*sous-marine en acier*" ou "*autre*". Le terme "*autre*" devra être clarifié dans la colonne "**Remarques**";
- (xiv) "**Poids de la structure porteuse (tonnes)**" – poids de la structure porteuse, exprimé en tonnes;
- (xv) "**Poids de la structure de surface (tonnes)**" – poids de la structure de surface, exprimé en tonnes;
- (xvi) "**Remarques**" – toute information complémentaire ou supplémentaire étayant les celles d'autres colonnes;

Les abréviations suivantes peuvent être utilisées dans la colonne "remarques":

- rel. l'installation a été déplacée
- s./p. « s » représente le poids de l'ossature porteuse (première valeur) et « p » représente le poids des pieux (deuxième valeur).

Oil and gas installations in the OSPAR Maritime Area

