

Jann Atkinson

From: JRousseau@eagle.org
Sent: March 10, 2008 4:20 PM
To: Jann Atkinson; drilling productionregs
Cc: mlabrie@eagle.org
Subject: RE: draft Drilling and Production Regulations - proposed consequential amendments

Jann:

We would say that as a CA it would be difficult to verify compliance at all times with 21(i) since CA personnel are only intermittently on board an installation. The CA's role should be limited to verification that maintenance procedures have been put in place by the operator.

In 21(h), we would recommend that rather than specifying "all abnormal situations that may be anticipated," it would be preferable to use wording such as "any abnormal situations that were identified as potential hazards in the safety plan."

Regards,
Joe

Joseph H. Rousseau
Manager
Offshore Engineering Department
ABS Americas

Tel: +1-281-877-6626
 Cel: +1-281-253-0079
 Fax: +1-281-877-6796

Get the latest ABS news and download Rules and Guides at www.eagle.org.

"Jann Atkinson" <jatkinson@neb-one.gc.ca>

To <JRousseau@eagle.org>

03/10/2008 03:17 PM

cc <mlabrie@eagle.org>

Subject RE: draft Drilling and Production Regulations - proposed consequential amendments

Joseph, we inadvertently missed one of the provisions in the table in Part 2 - which is the list of provisions from the Drilling and Production Regulations that would be included in the scope of work.... it was on the list (in the mock-up) and somehow lost from the table in Part 2. Here it is if you have any comments on this one.

Section 21 (h), (i) and (j) was listed in the Schedule in the mock-up of the CoF Regs but missing from the table in Part 2:

03/17/2008

21. The operator shall take all reasonable precautions to ensure protection of the environment and safety, including

(h) plans have been made and equipment is available to deal with all abnormal situations that may be anticipated;

(i) all equipment required for safety and protection of the environment is available for use and in an operable condition;

(j) the inventory of all equipment identified in the safety plan and the environmental protection plan is updated after the completion of any significant modification or repair to any major component of the equipment;

As a reminder, this provision must be read within the context of the new paragraph 6(2)(viii) in the mock-up of the Certificate of Fitness Regulations (re scope of work):

NEW 6(2)(viii) in respect of a production or drilling installation, the structures, facilities, equipment and systems to meet the requirements in the Drilling and Production Regulations listed in Part I of the Schedule to these Regulations are in place and functioning appropriately.

The certifying authority would verify whether the facilities, equipment and systems are in place and functioning appropriately, rather than the activities of the operator.

My apologies,

Jann

From: Jann Atkinson
Sent: March 10, 2008 1:10 PM
To: 'JRousseau@eagle.org'
Subject: RE: draft Drilling and Production Regulations - proposed consequential amendments

Many thanks Joseph.

Jann Atkinson
National Energy Board
Calgary, Alberta
(403) 299-3923

From: JRousseau@eagle.org [mailto:JRousseau@eagle.org]
Sent: March 10, 2008 12:59 PM
To: drilling productionregs
Cc: Jann Atkinson; MLabrie@eagle.org
Subject: Re: draft Drilling and Production Regulations - proposed consequential amendments

Attached please find ABS comments on the proposed consequential amendments.

03/17/2008

Yours very truly,

 Joseph H. Rousseau
 Manager
 Offshore Engineering Department
 ABS Americas

Tel: +1-281-877-6626

Cel: +1-281-253-0079

Fax: +1-281-877-6796

Get the latest ABS news and download Rules and Guides at www.eagle.org.

"Jann Atkinson"
 <jatkinson@neb-one.gc.ca>

02/14/2008 03:19 PM

To <barnes@capp.ca>, <masterson@capp.ca>, <mary.henderson@shell.com>, <andrew.rankine@encana.com>, <donna.moykot@encana.com>, <peter.shankel@encana.com>, <rinde.powell@encana.com>, <warne.rhoades@paramountres.com>, <wayne.shalagan@esso.ca>, <cyril.h.jenkins@conocophillips.com>, <alan.t.duguid@conocophillips.com>, <bill.scott@devoncanada.com>, <jrousseau@eagle.org>, <doug.connon@chevron.com>, <amy.d.drover@exxonmobil.com>, <bstacey@petro-canada.ca>, <ted.f.okeefe@exxonmobil.com>, <mjday@shaw.ca>, <bob.bleaney@gulf.ca>, <shirley.maaskant@paramountres.com>, <execdir@jointsec.nt.ca>, <james.thorbourne@idc.inuvialuit.com>, <rconnelly@irc.inuvialuit.com>, <fcarmichael@gwichin.nt.ca>, <twilliams@gwichin.nt.ca>, <pframpton@gov.nu.ca>, <gmackay@gov.nt.ca>, <david.hastings@gov.nt.ca>, <sonya.saunders@gov.nt.ca>, "Graham Veale" <Graham_Veale@gov.nt.ca>, <ZAKA_ULLAH@gov.nt.ca>, <perry.diamond@gov.yk.ca>, <michael.joko@gov.nt.ca>, <jim.myres@gov.nt.ca>, <norrisa@inac-ainc.gc.ca>, <doug.connon@chevron.com>, <dag.storegierde@hydro.com>, <mark.horswill@lr.org>, <robert.hollis@lr.org>, <duane.russell@lr.org>, <john.gilfrin@lr.org>, <dstecyk@suncor.com>, <dick.heenan@paramountres.com>, <don.lemna@huskyenergy.ca>, <don.williams@huskyenergy.ca>, <frank.bigge@akita-drilling.com>, <hank.vrielink@bp.com>, <heidi.movik@hydro.com>, <jbell@talisman-energy.com>, <john.pahl@akita-drilling.com>, <murray.brown@huskyenergy.com>, <natalie.saunders@shell.com>, <timmurphy@chevron.com>, <jennifer.r.haverhals@esso.ca>, <gerry.simon@conocophillips.com>, <info@CAODC.ca>, <drgreene@noianet.com>, <cshefwelt@cep.ca>, <jhanafin@cep.ca>

cc "Bharat Dixit" <bdixit@neb-one.gc.ca>, "Pike, Howard" <HPike@cnlopb.nl.ca>, "Stuart Pinks" <spinks@cnsopb.ns.ca>, "Bruce Cameron" <CAMERONB@gov.ns.ca>, "Allen, Fred A." <fredallen@gov.nl.ca>, "Landry, Eric" <elandry@NRCan.gc.ca>, <morellg@inac-ainc.gc.ca>, "PUTAWAY PUTAWAY" <PUTAWAY@neb-one.gc.ca>

Subject draft Drilling and Production Regulations - proposed consequential amendments

The Project Working Group (PWG) for the draft Drilling and Productions Regulations project

The *Drilling and Production Regulations* (DP Regs) Project Working Group (PWG) has been developing draft goal-oriented regulations under the *Canada Oil and Gas Operations Act* and the *Offshore Accord Acts*

As is usual with updating a set of regulations, changes to other related regulations can be required. For example, references to the current *Drilling Regulations* and *Production & Conservation Regulations* that occur in the *Installations Regulations* and the *Certificate of Fitness Regulations* must be updated.

Such changes are termed 'Consequential Amendments'.

The PWG has identified proposed consequential amendments related to the draft DP Regs that could be required in the *Installations Regulations* and

03/17/2008

the *Certificate of Fitness Regulations* (Parts 1 and 2, respectively, attached). The consequential amendments would be listed at the end of the DP Regs and come into force at the same time, subject to the government approvals processes.

There are three versions of the draft DP Regs, one under each of the Acts. The PWG will consider all comments from any version, as the proposed consequential amendments to the regulations under the three Acts will be very similar, or mirrored, to the extent possible.

Comment Period for the Consequential Amendments

Comments on any or all of the proposed consequential amendments are welcome and will be considered by the PWG.

The comment period will end on Friday, 14 March, 2008.

Meetings can be arranged, upon request, during the comment period to discuss the proposed consequential amendments with members of the Project Working Group. Please contact Ms. Jann Atkinson, Project Manager, at the contact information below, to discuss your request. Comments provided during meetings will be documented and considered.

Submitting Comments

Comments should be provided by **Friday, 14 March 2008** and can be submitted by email, fax or mail. Please submit all comments to:

Jann Atkinson
 Project Manager, Drilling and Production Regulations
 Regulatory Development, National Energy Board
 444 Seventh Avenue SW
 Calgary, Alberta
 T2P 0X8
 Phone (403) 299-3923
 Fax (403) 292-5503
 Toll free 1-800-899-1265
drillingproductionregs@neb-one.gc.ca

Please identify your comments with:

- "Consultation process for the draft *Drilling and Production Regulations Project*" and
- File number Ad-GA-ActsLeg-Fed-COGOA-DPR-01

=====

Le groupe de travail chargé du projet de mise à jour du *Règlement sur le forage et la production* se consacre à l'élaboration d'une ébauche axée sur les buts de ce règlement pris en vertu de la *Loi sur les opérations pétrolières au Canada* et des Lois de mise en œuvre des Accords.

L'ébauche du *Règlement sur le forage et la production* a été rendue publique en avril 2007 à des fins de commentaires; les parties prenantes ont eu l'occasion de poser des questions et de formuler leurs commentaires au sujet de l'ébauche des règlements jusqu'à la mi-août 2007. Tous les documents pertinents, soit l'ébauche des règlements, le document d'information, les questions et réponses, une présentation d'ensemble du projet de *Règlement sur le forage et la production*, les commentaires reçus à propos de l'ébauche des règlements et les réponses que le groupe de travail a données suite à ces commentaires, sont affichés dans le site Web de l'Office national de l'énergie (www.neb-one.gc.ca). Cliquez sur le bouton « Lois et règlements », puis sur le lien « Règlements à l'étude » et faites défiler la page jusqu'à « Ébauche d'un Règlement sur le forage et la production ».

Comme c'est souvent le cas lorsque plusieurs règlements sont mis à jour, il peut être nécessaire de modifier d'autres règlements connexes. Par exemple, les renvois aux dispositions actuelles du *Règlement concernant le forage* et du *Règlement sur la production et la rationalisation de l'exploitation*, que l'on retrouve dans le *Règlement sur les installations* et dans le *Règlement sur les certificats de conformité*, doivent être mises à jour.

On appelle ce type de modification « modifications corrélatives ».

Le groupe de travail a retenu des projets de modifications corrélatives, découlant de l'ébauche de *Règlement sur le forage et la production*, qui pourraient devoir être faites dans le *Règlement sur les installations* et dans le *Règlement sur les certificats de conformité* (voir respectivement les Parties 1 et 2, en pièces jointes). Les modifications corrélatives seraient énumérées à la fin du *Règlement sur le forage et la production* et entreraient en vigueur en même temps, sous réserve du processus d'approbation gouvernementale.

Il existe trois versions de l'ébauche du *Règlement sur le forage et la production*; chacune de ces versions correspond au règlement pris en vertu de chacune des lois pertinentes. Par conséquent, il existe trois versions des projets de modifications corrélatives au *Règlement sur les installations* et au *Règlement sur les certificats de conformité*. Le groupe de travail prendra en considération tous les commentaires formulés à l'égard de l'une ou l'autre des versions, étant donné que les projets de modifications corrélatives aux règlements pris en vertu des trois lois seront, dans la mesure du possible, très semblables ou le reflet l'un de l'autre.

Période de dépôt des commentaires sur les modifications corrélatives

Les commentaires sur l'une ou l'autre ou sur l'ensemble des modifications corrélatives proposées sont bienvenus et seront pris en considération par le groupe de travail.

La période de dépôt des commentaires se termine le vendredi, 14 mars 2008.

Pendant la période de dépôt des commentaires, il est possible sur demande d'organiser des rencontres afin de discuter du projet de modifications corrélatives avec les membres du groupe de travail. Veuillez communiquer avec M^{me} Jann Atkinson, gestionnaire du projet, dont les coordonnées figurent ci-dessous, afin de discuter de votre demande. Les commentaires exprimés pendant les réunions seront notés dans un procès-verbal et pris en considération.

Dépôt de commentaires

Veuillez faire part de vos commentaires au plus tard le vendredi, 14 mars 2008 par courrier électronique, par télécopieur ou par la poste à :

Jann Atkinson
 Gestionnaire du projet, Règlement sur le forage et la production
 Élaboration de la réglementation, Office national de l'énergie
 444, Septième Avenue S.-O.
 Calgary (Alberta) T2P 0X8
 Téléphone : (403) 299-3923
 Fax : (403) 292-5503
 Ligne sans frais : 1-800-899-1265
drillingproductionregs@neb-one.gc.ca

[attachment "Mock-up NLCoF Regs-consequ amend-14 Feb08 -english.pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS] [attachment "DPRregs - letter-consequential amendments -14Feb08-english.pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS] [attachment "Mock-up COGOA CoF Regs-consequ amend-14 Feb 08-english.pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS] [attachment "PART 2 -proposed consequ amend-CoF Regs-14 Feb-english.pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS] [attachment "Mock-up NS Cof Regs - consequ amend-14 Feb08-english.pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS] [attachment "PART 1 proposed consequ amend-Installations Regs-14 Feb08-....pdf" deleted by Joseph Rousseau/Americas/ABS]