

**Спорные ситуации, аварии и инциденты компаний
нефтегазового сектора России в 2017 году
(критерии 3.5. и 3.6. Рейтинга социально-экологической
ответственности)**

В 2017 году у «Зарубежнефть» было зафиксировано 3 спорных ситуации.

Зарубежнефть

Во 2 квартале 2017 г. зафиксированы 2 спорные ситуации.

2017_Q2_4.1. Событие: дело о гибели работника СП «Русвѣтпетро» передано в суд

Дата: 14 апреля 2017 г.

Место: Усинск, Республика Коми.

Статус: продолжающееся.

Стороны: СП «Русвѣтпетро» («Зарубежнефть»), пострадавший.

Следственное управление Следственного комитета России по Республике Коми сообщило о завершении расследования и передаче в суд дела по обвинению мастера ООО «СК «Русвѣтпетро» (АО "Зарубежнефть" (51%) и КНГ "Петровѣтнам" (49%) в нарушении правил безопасности, что привело к гибели работника.

В апреле 2016 г. в районе 64 км нефтепромыслового трубопровода в пос. Возей Усинского район был обнаружен сбой в работе горелки. Оператор приоткрыл технологическое окно и увеличил подачу топлива. Однако при этом произошел выброс горячей нефти. В результате полученных ожогов оператор через неделю после аварии скончался в больнице.

Следствием было установлено, что мастер допустил оператора к работе на объекте, который не был оборудован системой автоматизации (сигнализации и блокировки), что запрещено требованиями безопасности. Ввиду невозможности автоматической остановки технологического процесса оператор был вынужден устранять неисправности в ручном режиме, что привело к выбросу горячей нефти.

Источник:

<http://sledcomrf.ru/news/286574-v-usinske-pered-sudom-predstanet-master-ooo-sk-rusvetpetro-po.html>

<http://www.nestro.ru/ru/>

<http://www.rvpetro.ru/>

Комментарий компании

Динамика показателя LTIFR (удельный показатель происшествий с потерей рабочего времени) приведена на странице 70 годового отчета за 2017 год.

Информация о происшествии представлена по ссылке <https://git11.rostrud.ru/osnovnye-pokazateli-deyatelnosti-gosudarstvennoy-inspektsii-truda/operativnye-dannye-o-proisshedsikh-gruppykh-tyazhelykh-i-smertelnym-neschastnykh-sluchayakh-i-po/2016-god04-02-16/>

2017_Q2_4.2. Событие: «Зарубежнефть» поднимает вопрос о необходимости контроля состояния ликвидированных скважин в Баренцевом и Карском морях

Дата: 13 июня 2017 г.

Место: Арктика, Баренцево и Карское моря.

Статус: продолжающееся.

Стороны: Зарубежнефть, Роснефть, Газпром, Росимущество, Минэнерго, Минприроды.

На сайте Государственной комиссии по развитию Арктики опубликована статья из газеты «Росбизнесконсалтинг», в которой сообщается об обращении компании «Зарубежнефть» в Минэнерго по вопросу о необходимости выделения финансирования для контроля состояния и проведения работ на ликвидированных скважинах на дне Баренцева и Карского морей.

В публикации газеты со ссылкой на имеющуюся в ее распоряжении копию письма «Зарубежнефти» в Минэнерго от 19.04.2017 говорится о том, что в советское время ее дочерняя компания «Арктикоморнефтегазразведка» (АМНГР) пробурела на дне Баренцева и Карского морей 10 скважин, которые в дальнейшем были законсервированы. Однако, с того времени на них не проводился контроль состояния и, в случае необходимости - ремонтные работы. В случае нарушения герметичности ликвидированных скважин возможна крупная утечка нефти.

В настоящее время формальным собственником этих скважин является региональное управление Росимущества, в реальности они являются бесхозными.

С 2013 года «Зарубежнефть» неоднократно обращалось в Росимущество с вопросом о необходимости определения структур, которые будут отвечать за контроль состояния ликвидированных скважин и своевременное проведение необходимых ремонтных работ. Однако эта проблема, ввиду отсутствия у Росимущества средств на эти цели, до сих пор не решена. В связи с этим 19 апреля 2017 г. «Зарубежнефть» обратилась в Минэнерго с предложением провести совещание по проблеме контроля ремонта и ликвидации бесхозных скважин на арктическом шельфе с участием Росимущества, Роснедр и Минприроды.

По информации Минприроды часть ликвидированных скважин, о которых говорится в письме «Зарубежнефти», находится на лицензионных участках «Газпрома» и «Роснефти», часть - в нераспределенном фонде.

По оценке стоимость работ по ремонту ликвидированных скважин может составить сотни млн долларов. В то же время некоторые эксперты отмечают, что большая часть этих скважин не дала промышленных притоков углеводородов, а потому, даже в случае проблем с их состоянием, они не приведут к существенному загрязнению моря. Для начала необходим мониторинг состояния этих скважин, который потребует несколько миллионов долларов.

Источники:

<https://arctic.gov.ru/News/9cbf69f2-ed50-e711-80c8-00155d006312?nodeId=edf3ec9c-7958-e511-8259-e82aea5c46bb&page=1&pageSize=10>

<http://www.rbc.ru/business/13/06/2017/593fc2709a7947cd2354173c>

<http://www.nestro.ru/ru/>

Комментарий компании

«Зарубежнефть» действительно поднимала этот вопрос, и считает, что должны приняты меры для решения этой потенциально важной экологической проблемы. У компании есть опыт и возможности для проведения такого рода работ. Необходимы решения со стороны органов власти относительно их организации и финансирования.

В 3 квартале 2017 г. зафиксирована 1 спорная ситуация.

2017_Q3_5.1. Событие: «Зарубежнефть» в 2016 г. довела уровень использования попутного газа до 80% и планирует достичь нормативного уровня в 95% в 2017 г.

Дата: 18 августа 2017 г.

Место: Ненецкий автономный округ.

Статус: продолжающееся.

Стороны: Зарубежнефть - Русвьетпетро.

Согласно анализу годового отчета компания «Зарубежнефть», опубликованному RUPEC, компания в 2016 г. повысила уровень использования попутного газа на 11%, и довела этот показатель до 80% за счет выработки тепловой и электрической энергии. Это было достигнуто за счет совершенствования оборудования на Западно-Хосеюдаюском месторождении и Северо-Оштынском месторождениях.

Достижение нормативного уровня использования попутного газа 95% предполагается достигнуть в ближайшее время за счет проведения работ на Урернырдском, Сюрхатинском месторождениях.

Источники:

<http://rupec.ru/news/36028/>

http://www.ngv.ru/news/zarubezhneft_uvelichila_ratsispolzovanie_png_na_11_p_p_do_80_v_2016g/

<https://nangs.org/news/ecology/zarubezhneft-uvelichila-ratsispolzovanie-png-na-11-p-p-do-80-v-2016g>

<http://www.oil-gas.ru/news/id3020/>

http://neftegaz.ru/tech_library/view/4666-Severo-Hosedayuskoe-neftyanoe-mestorozhdenie

Комментарий компании

Одним из приоритетных направлений в 2017 году являлась реализация Газовой программы рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ) на период 2017-2021 гг. по Группе компаний АО «Зарубежнефть, утвержденной в Минэнерго РФ. В рамках реализации данной программы с целью снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»:

закончено строительство МФНС на Сюрхаратинской нефтяном месторождении, насосная станция запущена в промышленную эксплуатацию, что позволило полностью исключить сжигание ПНГ на факельной установке данного месторождения,

заключен договор на изготовление и поставку оборудования для строительства компрессорной станции для подачи газа с «низкой стороны» сепарации установки подготовки нефти на основные компрессоры ЦПС Северного Хоседаю.

По ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» в 2017 году на Пашкинском месторождении в составе установки предварительного сбора воды (УПСВ) введен в промышленную эксплуатацию путевой подогреватель ПП-1,6. На Кондаковском месторождении установлен второй теплогенератор для подготовки нефти и находится на стадии опытно-промышленных исследований (ОПИ). Благодаря выполненным мероприятиям газовой программы 2017 года увеличилось использование ПНГ на собственные нужды для выработки тепловой и электрической энергии, уровень использования ПНГ в 2017 году составил 84,7 % (факт 2016 года - 80%).

Добываемый попутный нефтяной газ на Харьягинском месторождении является высокосернистым, что затрудняет его полезное использование. Согласно проекту обустройства Харьягинского месторождения для дальнейшей разработки 4-ой очереди в

планах ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга» продолжение работ по строительству и пуску в эксплуатацию комплексной установки подготовки газа.
Компания АО "Зарубежнефть" планирует достичь уровня утилизации ПНГ - 95% по всей группе компаний к 2021 году.