

Материалы докладов 7-й международной научно-практической конференции «Торовые технологии», Иркутский государственный университет, 27 октября 2010.

Статья исправленная и доработанная.

**ИДЕИ И САМЫЕ ПРОСТЫЕ ТОРОВЫЕ УСТРОЙСТВА ДЛЯ
ЗАКУПОРКИ И ВОССТАНОВЛЕНИЯ РАБОТОСПОСОБНОСТИ
ПОВРЕЖДЕННОЙ НЕФТЯНОЙ ТРУБЫ НА ПРИМЕРЕ
DEEPWATER INCIDENT IN MEXICAN GULF**

В.Н. Шихирин

ELASTONEERING INC, and Independent Scientist, Inventor and Engineer,
Chicago, USA

«Текст писался «на одном дыхании», поэтому могут быть неточности, но не принципиальные, легко исправляемые с описанием соответствующих пояснений и дополнений в следующих генерациях автора»

На Сахалине пробурили самую глубокую скважину в мире

<http://lenta.ru/news/2011/01/28/sakhalin/>

Компания Exxon Neftegas, которая работает на российском проекте "Сахалин-1", пробурила скважину на 12,345 километра... Новая скважина является самой глубокой в мире.

Ранее самой глубокой считалась скважина в Катаре в 12,289 километра. Ее в 2008 году пробурила компания Transocean для Maersk Oil.

Кроме того, еще в советское время геологи пробурили Кольскую скважину на 12,261 километра.

*Для сравнения, глубина скважины, разрабатывавшейся платформой **Deepwater Horizon**, которая затонула в середине 2010 года в Мексиканском заливе, составляла 10,68 километра, из которых более 1,2 километра составляла вода...*

...Основная часть Exxon Neftegas принадлежит американской ExxonMobil и японской Sodeco (по 30 процентов). Оставшиеся акции находятся во владении у "Роснефти" и индийской ONGC (по 20 процентов).

*Человечество «погибнет всё,
но обречённые продолжают до агонии плясать и предаться пиришествам»
Мишель Нострадамус*

*Сила (\$) есть – ума не надо
Русская пословица
Природа жестоко и немедленно мстит тем, кто нарушает ее законы
Автор*

Введение

Чтобы не терять инженерную и практическую информацию, на которую я в «пожарном» режиме в апреле-июле 2010 года потратил время, я решил это описать и представить в виде статьи в сборник 7-й международной научно-практической конференции «Торовые технологии», Иркутский государственный университет, 27 октября 2010.

До ознакомления с материалами статьи автор советует посмотреть видео и анимации [1] на <http://youtube.com/user/elastoneering>, часть 8.

Я ярый противник использования углеводородного и атомного топлива по известным для многих причинам.

Но в случившейся мировой трагедии в Мексиканском заливе я обязан помочь своими технологиями закупорить поврежденную трубу и/или

восстановить работоспособность скважины, а также по возможности решить проблемы очистки побережья и воды в Мексиканском заливе. В случае непринятия решения по применению торковых технологий и эластичной механики [2-6] в данном конкретном случае, эти технологии могут использоваться в других подобных авариях/катастрофах.

Необходимо помнить, что:

- 1) Любая планета формируется центральной частью Vortex-галактики, как станом поперечно-винтовой прокатки (шарики).
- 2) Любая планета имеет The icosahedron-dodecahedron structure.
- 3) В центре планеты находится сверхвысокий вакуум, который удерживает планету от распада.
- 4) В вершинах icosahedron находятся природные клапаны/пробки, состоящие из слоев газа-метана, нефти и воды.
- 5) Особенно опасно бурение на так называемых «шельфах» Сахалина и Арктики, где толщина земной коры тоньше.**
- 6) В случае нарушения герметичности пробок вся или частично атмосфера планеты засосется в центр планеты, планета подлежит распаду, как произошло с планетой Phaeton. Сейчас это пояс Койпера (Kuiper Belt).

Поэтому главной целью Человечества на сегодня является **оттягивание момента времени разрушения Земли и интенсивная подготовка к эмиграции на другую планету, как когда то сделали это наши предки.**

Этот процесс будет занимать годы, но начинать его необходимо прямо сейчас, что я и пытаюсь сейчас делать со своими единомышленниками. Для реализации этих процессов автор создает (пытается создать) **“The Forced Global Space Emigration Fund”** (Chicago, Post Office Box 597351, IL 60659-7351, USA), [7, цели и задачи фонда].

Конечно моей жизни на это не хватит, но какие-то фундаментальные основы этих процессов я с моими единомышленниками могу заложить для развития их в Будущем.

Следует знать, что любое Человечество управлялось, управляется и будет управляться Государством и другими «надчеловеческими» чиновничьими бюрократическими структурами.

В Природе этих функций не существует.

Поэтому Человечество всегда шло, идет и будет идти по неправильному, чиновничьему пути, а потом «очнувшись», переходило на «правильный» путь, поскольку «чиновники почувствовали для себя смертельную опасность».

Я думаю, что сегодня происходит именно такой же переходный перестроечный период, в котором возможно реализовать **4-ю попытку** Человечества выйти на новый уровень Естествознания и спасти свое «семя».

В истории Человечества было 3 попытки достичь эту цель, а именно: не были реализованы фундаментальные основы этих процессов:

- **1-я попытка** - начало 20-го века, Никола Тесла (Nikola Tesla) (1856-1943),
- **2-я попытка** - середина 20-го века, Виктор Шаубергергер (Viktor Schaubberger) (1885-1958),

- **3-я попытка** - конец 20-го века, Виктор Гребенников (Viktor Grebennikov) (1928-2001).

Параллельно необходимо интенсивно решать «второстепенные и вспомогательные» задачи, искусственно созданные «надчеловеческими» чиновничьими бюрократическими структурами:

- минимизировать смертельно опасное воздействие нефти, сопровождающего ее газа и «мертвой» воды, на животный и растительный мир гидросферы и атмосферы Земли.
- Использовать более современные технологии , а именно: торовые технологии и эластичную механику для решения этих проблем.
- Набрать опыт и использовать торовые машины и механизмы для других нефтяных и газовых корпораций, чьи платформы расположены и на земле.
- Доказать смертельную опасность неконтролируемой разработки угольных месторождений, особенно расположенных на поверхности Земли, а также разработки и использования так называемых сланцевых газов.
- Отказаться от закачки (затапливание) «пригрунтовых» вод (питьевая вода) в отработанные угольные шахты или нефтяные месторождения.
- Предложить новые энергетические технологии на основе экологически чистой и неограниченной по количеству и ненарушающей экологию Земли VTortex-энергии.
- Отказаться от создания энергетических установок, использующих водород, как составную часть атмосферы Земли. Одно из названий таких процессов извлечения энергии – это «так называемый холодный ядерный синтез», и т.п.

Я думаю, что главной причиной утечки нефти в Мексиканском заливе является «экономия» расходов компаниями BP, Halliburton и Transocean, например, на обеспечение безопасности добычи нефти, с целью получения *большой* прибыли.

Так же действуют и другие корпорации в Мире, добывающие любые «полезные ископаемые» Земли.

“В этой ситуации, возможно, только ужасная катастрофа может принести порядок. В достижении такого объединяющего порядка по крайней мере 90 % человечества падет жертвами...” Виктор Шaubергер.

«... In this situation only a frightful catastrophe may perhaps bring about order. In the achievement of such generalized order at least 90% of humanity will fall victim...” Viktor Schauberger.

Переписка с Deepwater Horizon Response

Мое электронное письмо было отправлено в Deepwater Horizon Response с помощью специальной анкеты

<http://www.horizonedocs.com/artform.php> с сайта

<http://www.deepwaterhorizonresponse.com/go/doc/2931/541843> примерно в 9:0AM, 6 июня 2010 года.

Ответ от Deepwater Horizon Response пришел в 11:52PM, 6 июня 2010 года.

From: Horizon Support <Horizonsupport@oegllc.com>	Sent: Tue 06/07/10 23:52
<info@elastoneering.com>	Priority: Normal

Subject: Horizon Call Center - your recent submission

Type: Text

*Dear Valeriy Shikhirin,
Thank you so much for taking the time to think about and submit your proposed solution regarding the Horizon incident. Your submission has been reviewed for its technical merits. Unfortunately, the team has determined that your idea cannot be applied under the very challenging and specific operating conditions we face. All of us on the Horizon Support Team appreciate your thoughts and efforts.*

*Sincerely yours,
Horizon Support Team*

То есть экспертиза длилась всего около 15 часов (!).

Чтобы разобраться с моим предложением, необходимы время и эксперты в моих технологиях, которых на сегодня нет в Море. Более того, технологический уровень добычи нефти с платформ, расположенных в водных акваториях, очень примитивный – «лишь бы отсосать и продать».

На сегодня это высший «интеллектуальный уровень» Человечества. Я констатирую, что за 15 часов сделать экспертизу, не только моих технологий (было около тысячи предложений), невозможно, и ответ так называемой *Horizon Support Team* «Unfortunately, the team has determined that your idea cannot be applied under the very challenging and specific operating conditions we face» - это очередная отписка, которую формирует электронный робот.

Сейчас это модно.

Это типовой ответ для всех, кто хотел помочь заглушить скважину. Глушить ее отдали “своим”.

Утечку нефти прекратили только через 3 месяца после взрыва нефтяной платформы 20 апреля 2010 года. А заглушена ли скважина?

Если процесс вытекания нефти из поврежденной скважины под высоким давлением длителен (несколько месяцев), то нет необходимости в ее **консервации**, установки заглушки на поврежденную скважину и/или сверление двух новых скважин под углом к поврежденной для понижения давления вытекающей из нее нефти, поскольку за это время величина давления нефти в месторождении естественным образом ослабнет и выравняется с давлением окружающей воды.

Поскольку плотность нефти ниже плотности воды, то нефть будет медленно подниматься к поверхности мексиканского залива или/и перемещаться вместе с морскими течениями пока не вытечет из нефтяной линзы вся.

Ее место займет вода.

Deerwater Horizon будут просто собирать нефть с водой из залива специально переделанными танкерами как «A Whale», и на нем же отделять ее от воды известными способами

http://www.msnbc.msn.com/id/38047155/ns/disaster_in_the_gulf/.

Экология от этого не улучшится.

Возможны провалы/пузыри под водой и нефтью, провоцирующие гигантские воронки в заливе.

Простейшие торовые устройства для закупорки и восстановления работоспособности поврежденной нефтяной трубы

Это важная технологическая информация для мировых нефте- и газодобывающих компаний ExxonMobil, BP, Royal Dutch/Shell, TotalFinaElf, ChevronTexaco, Eni etc.

Предлагаются торовые устройства для герметизации поврежденных скважин, восстановления работоспособности поврежденной нефтяной трубы или скважины под водой на различных глубинах, на воде, на земле и т.п., и нейтрализации последствий экологической катастрофы на примере Deepwater Horizon Incident.

Необходимым условием работоспособности тора на любых глубинах (или высотах) является выравнивание давлений текучей среды вне оболочки тора и внутри оболочки тора. Материал оболочки является границей сред.

На этом принципе работают такие природные механизмы как рыбы, которых не раздавливает гигантское давление веса воды, находящейся над ними, или птицы, которых не раздувает, как шарик, гигантское разрежение в верхних слоях атмосферы.

На <http://youtube.com/user/elastoneering>, часть 8, на действующих моделях показаны простейшие схемы функционирования торовых заглушек для закупорки поврежденной скважины, восстановление ее работоспособности наращивания трубы с помощью торовой соединительной муфты.

Отдельные конструктивные элементы этих устройств были открыты не автором, например:

1. Конусный тор, как устройство для дискретного перемещения объекта (Рис. 1, слева), автор Кожевников Р.З., А.С. СССР № 604813, патенту более 20 лет.

В этом случае конусный тор не взаимодействует с периферийным телом-трубой и центральным телом-трубой или стержнем, то есть не является двигателем при подаче в него текучей среды под избыточным давлением, а именно:

- автоматически не перемещается наволакиванием на центральное тело-трубу,
- автоматически не перемещается выворачиванием в трубе и т.п.

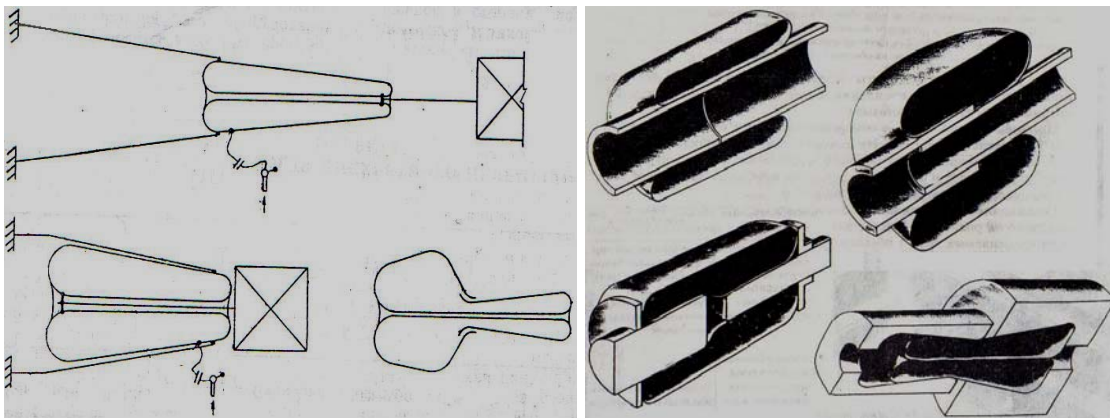


Рис. 1 (Слева) Конусный тор, как устройство для дискретного перемещения объекта. (Справа) Цилиндрический тор как внутренняя и внешняя упругая муфта для соединения труб (вверху) и валов (внизу) различного диаметра.

2. Цилиндрический тор как внутренняя и внешняя упругая муфта для соединения труб и валов различного диаметра (Рис. 1, справа), автор Шишкин В.В., А.С. СССР № 1548548, патенту более 20 лет, и т.п.

В этом случае цилиндрический тор – статический, то есть при подаче в него текучей среды под избыточным давлением «стоит» на месте, а именно:

- отсутствует функция автоматического перемещения наволакиванием на трубы одинакового или различных диаметров для их соединения,
- отсутствует функция автоматического перемещения выворачиванием в трубы одинакового или различных диаметров и т.п.

3. Более того, в этих торовых устройствах отсутствует функция совмещения перемещений наволакиванием и выворачиванием, что возможно только при объединении определенным образом двух конусных торов вместе.

Автор эти конструкции назвал многокомпонентными тороидами и летом 2002 года в Чикаго сделал конфиденциальные съемки, которые позднее поместил в <http://youtube.com/user/elastoneering>, часть 2, поскольку главные секреты (будущие патенты) работоспособности торовых устройств – это создание:

- Интеллектуальных композиционных материалов для изготовления торовой оболочки, а именно: его структуры, приближающейся по своим функциональным особенностям к природным, например, материала пищевода человека или животных [3,4].
- Целевых источников получения текучей среды под избыточным давлением и вакуума для торовых устройств.

- Систем различных видов клапанов, электронных, информационных и энергетических элементов, встроенных в материал оболочки и не нарушающих его работоспособность (выворачиваемость).
- Специальных коллекторов, системы для подачи и распределения энергии давления и вакуума и т.п.

Необходимо отметить, что русские ученые и изобретатели:

- Коробов Анатолий Иванович [2], знаком с ним с 1982 года,
- Шишкин Виктор Васильевич [2], знаком с ним с 1993 года,
- Бородина Лариса Константиновна [8], знаком с ней с 1993 года,
- Кожевников Рувим Захарович (Залманович) (1924-2007) [9,10], знаком с ним с 1996 года

являлись первооткрывателями множества торовых устройств различного функционального назначения, были моими учителями и соратниками.

**Торовые устройства и оборудование для герметизации
поврежденной скважины и восстановления работоспособности
скважины (Рис. 2).**

- 1. Торговая пробка/заглушка, внутренний конусный тор.**
- 2. Торговая соединительная муфта двух труб** для восстановления отбора нефти, внутренний конусный тор (на рисунке 3 не показано).
- 3. Торговая пробка/заглушка, внешний конусный тор.**

Выполнены из конусообразной торобразной эластичной/мягкой оболочки, заполняемой под избыточным давлением с высокой подачей (импульсный режим) текучей средой:

- Водой, как временное перекрытие поврежденной скважины/трубы,
- Жидким цементом, бетоном, различными полимерами и т.п., как постоянного жесткого перекрытия скважины/трубы.

Перед вкатыванием или наволакиванием тора в/на поврежденную трубу/скважину через его центральную часть вводится стержень для фиксации вкатывающегося конического тора в поврежденную трубу от воздействия струи нефти, вытекающей из нее под высоким давлением.

4. Торговая соединительная муфта двух труб для восстановления отбора нефти (внешний 2-х компонентный тор), выполнен из 2-х соединенных определенным образом конусообразных торобразных эластичных/мягких оболочек, попеременно заполняемых под избыточным давлением с высокой подачей (импульсный режим):

- Водой для временного соединения двух труб,
- Жидким цементом/бетоном для постоянного жесткого соединения двух труб.

Перед накатыванием тороида на поврежденную трубу/скважину через его центральную часть вводится вторая труба, выходящая на танкер для сбора нефти.

5. Система формирования, передачи и распределения текучей среды под избыточным давлением и вакуума для:

- многократного использования торových устройств,
- неудачных попыток наволакивания тора на трубу или выворачивания тора внутри трубы,
- программируемого управления подачей и отсасыванием текучей среды из тора для пошагового «одевания» пробок или муфт путем

высасывания с большой скоростью из тора текучей среды с целью подготовки торовых устройств в исходное положение.

6. Защитный чехол для торов, выполненный из сетчатого материала (network material) представляет из себя рукав, выполненный из сетчатого материала (нейлоновые, капроновые и т.п. нити).

Крепится на внешней поверхности тора (повторяет его поверхность) или тор, выполненный из сетчатого материала.

7. Materials of Conical/Cylindrical Elastic/Soft Toroid shells and Protective cover:

- Fabrics – urethane coating and lamination of woven nylon in various custom and width requirements – metric area (footage), www.lamcotec.com, etc,
- Neoprene rubber (sized)-fabric - metric area (footage) etc,
- Glues Desmocoll 140, 176, 306 etc.
- Network material etc.

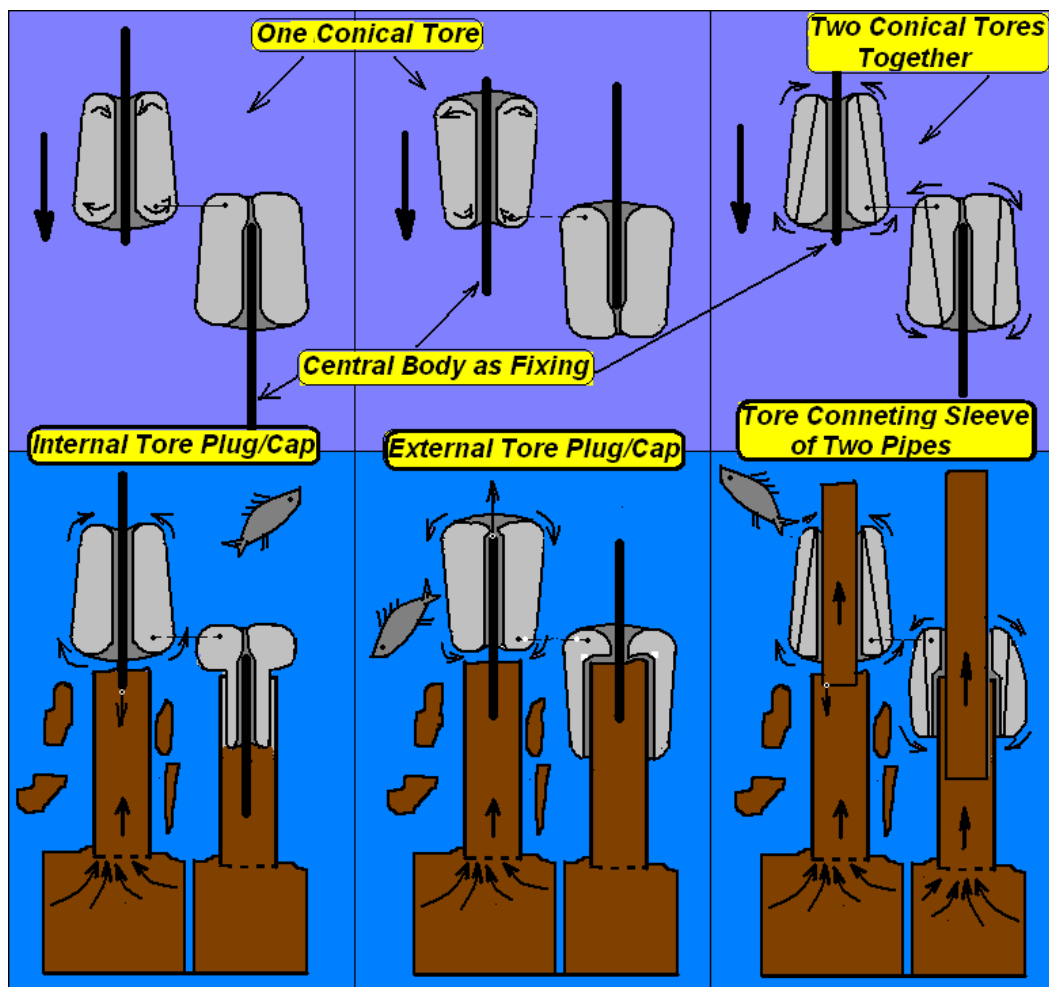


Рис. 2 Простейшие схемы функционирования торовых устройств, проверенные на действующих моделях

<http://youtube.com/user/elastoneering>, часть 8

Применения торовых технологий и эластичной механики для решения проблем на воде, под водой и т.п.

1. Торовые боновые заграждения.
2. Торовые устройства откачки нефти из нефтяных линз, находящихся на различных глубинах в реках, океане и т.п.
3. Рукавно-торовые устройства очистки поверхностей (песчаный берег, болота, поверхности с растительностью и т.п.) от нефти.

4. Торовые устройства герметизации скважин.
5. Торовые устройства подачи к спасаемому средству спасения.
6. Торовые устройства протаскивания проводника (эластичной, гибкой трубы и т.п.) под корпусом сооружений, находящихся на грунте и т.п.
7. Торовые устройства спасения людей с поверхности воды и т.п.
8. Торовые устройства дополнительной плавучести.
9. Торовые робото-технические системы.
10. Торовые устройства эвакуации людей из плавающих объектов на воде.
11. Торовые шлюзовые устройства и т.п.

Небольшое отступление.

Живя и работая с 1989 года в Москве, я каждый год с 1990 года по 2000 год (до иммиграции в 2001 году в США) на своей машине ездил летом (июль) в Ижевск (1250 км), и конечно же, в родное русское село Июльское, расположенное между Ижевском и Воткинском (30 км от Ижевска), где я провел детство и получил все навыки упорного труда, которые мне привила моя бабушка Бочкарева Анна Федотовна.

Дед Георгий пропал без вести в 1941 году во время 2-й мировой войны. В 1926 году в селе Июльское родились моя мама Елизавета Георгиевна Шихирина (Бочкарева):

- *1941 году закончила с золотой медалью Июльскую сельскую школу,*
- *1941-1943 - Ижевская фельдшерская школа,*
- *1943-1948 - Лечебный факультет Государственного Ижевского медицинского института,*

- 1963 в Москве защитила диссертацию по исследованию кожных профессиональных заболеваний на Ижевском машиностроительном заводе,
- в 1979 году создала «Центр пластической хирургии и косметологии» в городе Ижевске <http://ccps.narod.ru/>.

Моих папу (Николай Николаевич Шихирин, родился в Питере 20 декабря 1920 года) и маму я похоронил на Июльском кладбище.

Почему я описал часть моей биографии, связанной с селом Июльское под Ижевском и Воткинском?

А вот почему: Из села Июльское есть короткая дорога вдоль реки Кама (по течению) в город Сарапул (около 40 км), где у меня похоронена моя первая жена Шихирин (Захарова) Наталья Леонидовна, трагически погибшая в автокатастрофе в ноябре 1995 года.

Эта дорога проходит около Гремихинского нефтяного месторождения <http://www.udmurtneft.ru/node/589>, принадлежащего «Удмуртнефти» <http://www.udmurtneft.ru/> с «приклеенными» цветами на фоне нефтедобывающей техники <http://www.udmurtneft.ru/node/512>. Акционерами предприятия являются крупнейшая нефтяная компания России ОАО «НК «Роснефть» и Китайская нефтехимическая корпорация «Синорес».

Стоит лес нефтяных «качалок», «нефтяная» грязь, невозможно дышать этим «нефтяным» запахом, концентрация его такова, что кажется, что при малейшей искре все вокруг взорвется и т.п.

Помню, что почти ежегодно с конца 60-х и далее годах случались «кислотные» дожди, после которых за один день «желтели» все

зеленые растения, например, ботва у картофеля. Приходилось срочно убирать картофель, чтобы не сгнил.

Откуда эти дожди?

В эти-же годы создавался новый Ижевский аэропорт. Заход на посадку самолетов осуществлялся как раз над селом Июльское. Я это наблюдал неоднократно как с земли, так и с борта самолета.

Возможно, что сбрасывание «лишнего» углеводородного топлива с самолета также приводило к «кислотным» дождям.

Но почему этот процесс происходил одноразово в один день в конце августа каждого года?

У меня есть достаточный опыт работы с "нефтями" в России в 90-х годах прошлого столетия.

Это были работы по управлению реологическими свойствами нефтей по «оживлению» заброшенных нефтяных месторождений с помощью воздействия на них генераторами различных полей.

Цель – увеличение нефтеотдачи слоя за счет его разжижения.

Работы проводились российской компанией ООО «Градерика ЛТД (основатель и владелец - автор статьи) с предприятием «Удмуртнефть», поставлявшая образцы нефтей, которые я возил из Ижевска в 3-х литровых банках в Москву для последующих исследований.

Я тогда и не догадывался, что представляет из себя нефть, как важнейший защитный элемент от разрушения (развала) нашей планеты Земля!

*Краткая характеристика некоторых эмульсий (нефть и вода).
Пробы взяты 2 марта 1993 года, температура окружающей среды
20⁰С*

Функциональные особенности,	Единица измерения	Гремихинское месторождение, скважина № 912	Киенгонское месторождение, скважина № 498
Нефть дегазированная			
<i>Плотность</i>	<i>г/см³</i>	<i>0,9257</i>	<i>0,8947</i>
<i>Вязкость/Viscosity</i>	<i>СПЗ/cPs</i>	<i>173</i>	<i>39</i>
Содержание:			
<i>Сера</i>	<i>% (Вес)</i>	<i>3,4</i>	<i>3</i>
<i>Смола</i>	<i>% (Вес)</i>	<i>20,9</i>	<i>19,8</i>
<i>селикагелиая</i>	<i>% (Вес)</i>	<i>6,7</i>	<i>5,5</i>
<i>Асфальтены</i>	<i>% (Вес)</i>	<i>2,3</i>	<i>3,6</i>
<i>Парафины</i>			
<i>Обводненность</i>	<i>%</i>	<i>17,6</i>	<i>36,4</i>
Вода пластовая			
<i>Плотность</i>	<i>г/см³</i>	<i>1,17</i>	<i>1,17</i>
<i>РН</i>		<i>5,4</i>	<i>4</i>
<i>Общая минерализация</i>	<i>г/литр</i>	<i>206137</i>	<i>210500</i>

В результате полевого воздействия на эмульсии (нефть и вода) нужны были ответы на следующие вопросы:

- насколько возможно снижение вязкости?*

- *зависит ли этот процесс от температуры жидкости?*
- *Возможно ли получить снижение вязкости до расслоения эмульсии при температуре от 20⁰ до 40⁰С и при каких условиях?*
и т.п.

В последствии работы были прекращены, поскольку заказчики поняли, что при определенных доработках источник полевого воздействия на эмульсии и другие объекты сам является источником VTortex-энергии, то есть самоподдерживающимся!

Не раз «подслушанный» автором разговор «нефтяника-босса» (**Н**), весьма ограниченного человека, с исследователем (**И**):

Н (*высокомерно*) - *«Командир! Сделай мне «штуку», которая разжижит нефть под землей. Тогда произв-с-с-сть скважины и трубы резко повысится».*

И (*скромно и со знанием дела*) - *«Это будет устройство, которое может управлять реологическими характеристиками любой текучей среды, в том числе и нефти. Одновременно это и источник энергии!»*

Н (*напуганно кричит*) – *«Тогда не надо!!!»*

Этими и подобными работами, например, по тюменским месторождениям (1989), занимались мои соратники Карпов Н.К. и Соколова В.А. [11, 12].

Конец отступления.

Справка

Научно-производственное ТОО «Градерика ЛТД» было создано одним из первых в России в «лихие» 90-е годы, а именно 17 января 1992 года в Москве, Зеленоград.

Затем 16 августа 1995 года преобразовано в ООО «Градерика ЛТД»,
<http://baza-r.ru/firm/48062.html>.

Имело лицензии от ключевых Министерств РФ и правительства Москвы на проведение научно-исследовательских работ в области нетрадиционных технологий.

Информацию с моего старого и неработающего сейчас московского сайта www.tortech.moscow.ru можно посмотреть на сайте <http://www.mathframe.com/technologies/tore/index.html>.

Разрешение на использование моей информации на этом сайте я не давал.

Библиографический список. Valeriy Shikhirin has more than 250 publications (1971 – 2010).

1. Valeriy Shikhirin, <http://youtube.com/user/elastoneering>, part 1-10 etc.

Working models video and animations. **This is very important for understanding:**

- Part 1: Tore Technologies, Single-component toroids (2008), **video**;
- Part 2: Tore Technologies, Multy-component toroids (2009), **video**;
- Part 3: Torus and VTortex Surface Structurization. VTortex as Free Energy and Information Source. Basic Torus Knots knotted Torus and VTortex (2009), **animation**;
- Part 4: Ideal Natural VTortexes Galaxy and Tornado as Free Energy and Information Source (2009), **animation**;
- Part 5: TorArt. Imaginations (2009), **animation**;

- Part 6: Torus and VTortex Bodies Structurization by Shikhirin Cell⁷ or Color Cell⁷ (2009), **video**;
- Part 7: Torus Algorithmic Spirals, Angular Toruses, and Global Cooling (2009), **animation**;
- Part 8 Damaged Oil pipe/well sealing and recovery of efficiency under water (July 2010), **video** [24];
- Part 9: Color/Shikhirin Structure of Platonic Solids, **video (pending)**.
- Part 10: Global Natural Toroidal Phyllotaxis Process, **animation (pending)**;
- Part 11: Skeleton/Frame/Ether Structure of Regular (Typical) forms of working fluid medium in Nature: Sphere-4D, Torus-5D, Torus-7D, Mobius Band-6D, Klein Bottle-6D and other polyhedrons (Shikhirin Cells^{1,2,3,4,5,6,7} or Color Cells^{1,2,3,4,5,6,7}), **video (pending)**.

2. Рукавные и торовые преобразователи. Возможность и целесообразность их применения в машинах и устройствах широкого назначения. Цикл статей под общей редакцией Шихирин В.Н., Коробова А.И. ВИМИ, Москва 1995, с. 1-84, http://www.alt-tech.org/index.php?module=content&func=folder_view&id=46.

3. Шихирин В.Н. Эластичная механика. Основа машин и механизмов будущего. Электроника: наука, технология, бизнес, № 5, 2001, с. 10-14, <http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin1.pdf>.

4. Valeriy Shikhirin. Elastic machines and mechanisms of the future. The Summary of Technologies, № 2(6), 2001, p.37-42, <http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin2.pdf>.

5. Шихирин В.Н. Торовые технологии – основа эластичной механики. Статья из сборника материалов 1-й Международной научно-практической конференции «Торовые технологии», 30 июня – 2 июля

2004 года, Иркутский Государственный технический университет, с. 22-48, <http://www.evgars.com/mechanik.htm>, http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin/TORTECH_R.pdf.

6. Шихирин В.Н., Ионова В.Ф., Шальнев О.В., Котляренко В.И. Эластичные механизмы и конструкции. Монография. Издательство Государственного Технического Университета, 2006, 286 с.

<http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin/ElastBook.pdf>.

7. Шихирин В.Н. Создание источников совершенной энергии для выживания Человечества в условиях глобального изменения климата на Земле – космической фазой его похолодания. Статья из материалов 4-й международной научно-практической конференции «Торовые технологии», 24 октября 2007 года, Иркутский Государственный Технический Университет, с. 3-28, <http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin/EnergizingR.pdf>,

www.evgars.com/energy3.htm.

8. Шихирин В.Н. Создание совершенных архитектурных и строительных технологий (на примере торových технологий) для выживания Человечества в условиях похолодания климата на Земле. Статья из материалов 4-й международной научно-практической конференции «Торовые технологии», 24 октября 2007 года, Иркутский Государственный Технический Университет, с. 28-49,

<http://www.evgars.com/buildr.htm>, <http://www.alt-tech.org/files/fizika/shikhirin/BuildingR.pdf>.

9. Петров П. Мешок изобретений ... в мешке. Техника молодежи, № 10, 1974, с. 62-64.

10. Завортнов В. Еще один мешок изобретений ... в мешке. Техника молодежи, № 1, 1978, с. 62-64

11. Отчет о научно-исследовательской работе «Изучение влияния Ψ -воздействия на реологические свойства вододисперсионных систем и химико-биологическую активность воды». Министерство нефтяной промышленности, Сибирский научно-исследовательский институт нефтяной промышленности, Тюменский филиал СПКБ «Нефтехимавтоматика», Производственный кооператив «Орион», 1989 год, 26 с.

12. Соколова В.А. Первое экспериментальное подтверждение существования торсионных полей и перспективы их использования в народном хозяйстве. – М.: Триада плюс, 2005. – 52 с. (Феномены XXI века), http://www.alt-tech.org/index.php?module=content&func=doc_view&id=272