Сервис Крепления Скважин

Well Cementing Service
www.wcs-oil.com

ЦЕЛИ КОМПАНИИ

Развивая и применяя передовые технологии, опыт и знания, повышать эффективность бизнеса наших партнеров (заказчиков) тем самым осуществляя вклад в развитие экономики, сберегая окружающую среду.

К 2020 году стать одной из самых крупных компаний в России в сегменте тампонажных нефтесервисных услуг.

Обеспечить высокую социальную защищенность сотрудников компании.

Наше преимущество - высокое качество и эффективность предлагаемых технических и технологических решений.

Сервис Крепления Скважин - является РОССИЙСКОЙ компанией!

НАШИ ЗАКАЗЧИКИ

NIS GAZPROM NEFT

САМАРАНЕФТЕГАЗ

ЗАРУБЕЖНЕФТЬ

УДМУРТНЕФТЬ-БУРЕНИЕ

ННК

компания РуссНефть

ГАЗПРОМ НЕФТЬ

САНЕКО

ООО «РЕГИОН-НЕФТЬ»

БКЕ БУРОВАЯ КОМПАНИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО СРО

Сервис Крепления Скважин

Саморегулируемая организация
Некоммерческое партнерство
строительных предприятий
«СредВолгСтрой»

Утверждена
Приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 05 июля 2011 г. № 356

(Форма)

Саморегулируемая организация,
основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство строительных предприятий
"СредВолгСтрой"
443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 17, 2 этаж, http:// www.sro-svs.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-С-027-12082009

г. Самара «13» сентября 2012 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0330.6315639641-С-027-12082009-СВС-01-01049

Выдано члену саморегулируемой организации: ОБЩЕСТВУ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕРВИС КРЕПЛЕНИЯ СКВАЖИН - ТЕХНОЛОГИИ", 443010, Самарская область, Самара, Ульяновская/Чапаевская, д. 11/205, ИНН 6315639641, ОГРН 1116315007170

Основание выдачи Свидетельства: Решение Совета Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства строительных предприятий "СредВолгСтрой", протокол №14/12 от «13» сентября 2012 года

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «13» сентября 2012 г.
Свидетельство без приложения недействительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № не выдавалось

Председатель Совета Волков А.С.

Президент Недорезов С.М.

СРО НПСП "СВС"

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства
от «13» сентября 2012 г.
№ 0330.6315639641-С-027-12082009-СВС-01-01049

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных предприятий "СредВолгСтрой" Общество с ограниченной ответственностью "Сервис крепления скважин - Технологии" имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Нет

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных предприятий "СредВолгСтрой" Общество с ограниченной ответственностью "Сервис крепления скважин - Технологии" имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	4. Устройство скважин
	4.3. Крепление скважин трубами, извлечение труб, свободный спуск или подъем труб из скважин
	4.4. Тампонажные работы

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство строительных предприятий "СредВолгСтрой" Общество с ограниченной ответственностью "Сервис крепления скважин - Технологии" имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Нет

Председатель Совета Волков А.С.

Президент Недорезов С.М.

СРО НПСП "СВС"

М.П.

2

РАЗВИТИЕ

- 2005-2012 гг. - разработка и внедрение сухих тампонажных смесей и инженерное сопровождение крепления скважин.
- 2012 г. - приобретение 1-го тампонажного флота (производство Ижнефтемаш).
- 2013 г. - приобретение 1-го цементировочного комплекса (производство SJS «Serva»).
- 2013-2014 гг. - приобрели 3 единицы ТЦ-21.1.
- 2015 г. - приобретение 2-го цементировочного комплекса (производство SJS «Serva»).
- 2015-2016 гг. - приобрели 3 единицы ТЦ-21.1.
- 2016 г. – приобретён пневмозавод для приготовления СТМ, цементировочный завод, полуприцеп цистерна, 2-й тампонажный флот (производство Ижнефтемаш).
- 2017 г. – приобрели 3-ий цементировочный комплекс (производство SJS «Serva»), 1 единицу УСО-20 Р1.

РАЗВИТИЕ

Произошло кратное увеличение штата сотрудников, свыше 100 человек.

2015-2017 гг. - оснащение лаборатории по испытанию тампонажных растворов оборудованием, отвечающим современным российским и мировым стандартам.
При моделировании технологического процесса применяется комплекс современного программного обеспечения.

В период с 2012 по 2017 гг. компания увеличила парк спец.техники до 53 единиц.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Сервис Крепления Скважин

5 ЦЕМЕНТИРОВОЧНЫХ ФЛОТА

50 ЗАКАЗЧИКОВ В 7 РЕГИОНАХ РФ

120 ТОНН ЕЖЕДНЕВНО ВЫПУСКАЕМЫХ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

760 СКВАЖИН – ОПЕРАЦИЙ ЗА ГОД

6 ЛЕТ ВЫСОГО КАЧЕСТВА УСЛУГ И ЗАСЛУЖЕННОГО ДОВЕРИЯ ПАРТНЁРОВ В РОССИИ И ЗАРУБЕЖОМ

РАЗВИТИЕ

ООО «СКС-Технологии» имеет 2 производственные локации:

г. Отрадный, Самарская обл.

- 3 тампонажных флота на основе цементировочного комплекса производства SJS «Serva».
- 1 тампонажный флот производства Ижнефтемаш.
- завод по производству тампонажных материалов.
- лаборатория буровых и тампонажных растворов.
- боксы для ремонта и обслуживания техники.
- склад готовой продукции.

г. Сорочинск, Оренбургская обл.

- 1 тампонажный флот производства Ижнефтемаш.

ТАМПОНАЖНАЯ ТЕХНИКА

Сервис Крепления Скважин

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ЁМКОСТИ

Сервис Крепления Скважин

Объём 30м^3

МОДЕРНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПРОЦЕССА

Сервис Крепления Скважин

В 2016 г. смонтирован загрузочный узел 30м^3 с системой фильтрования

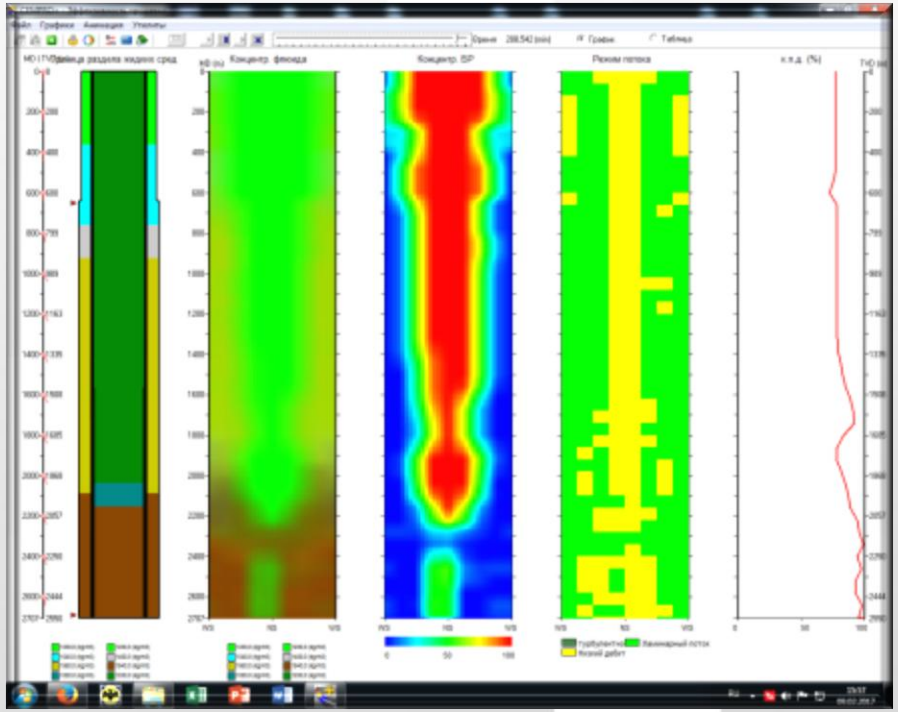
МОДЕЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

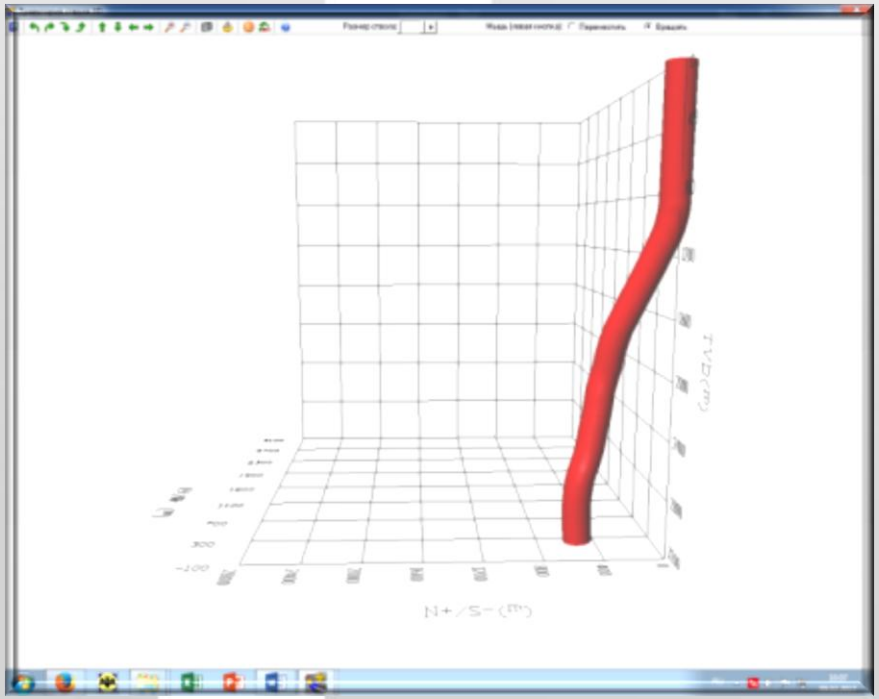
Для моделирования технологического процесса цементирования скважин специалисты компании используют комплекс специализированного программного обеспечения.

В их числе такие как: DrillNet, CEMPRO+, CentraDesign.

МОДЕЛИРОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

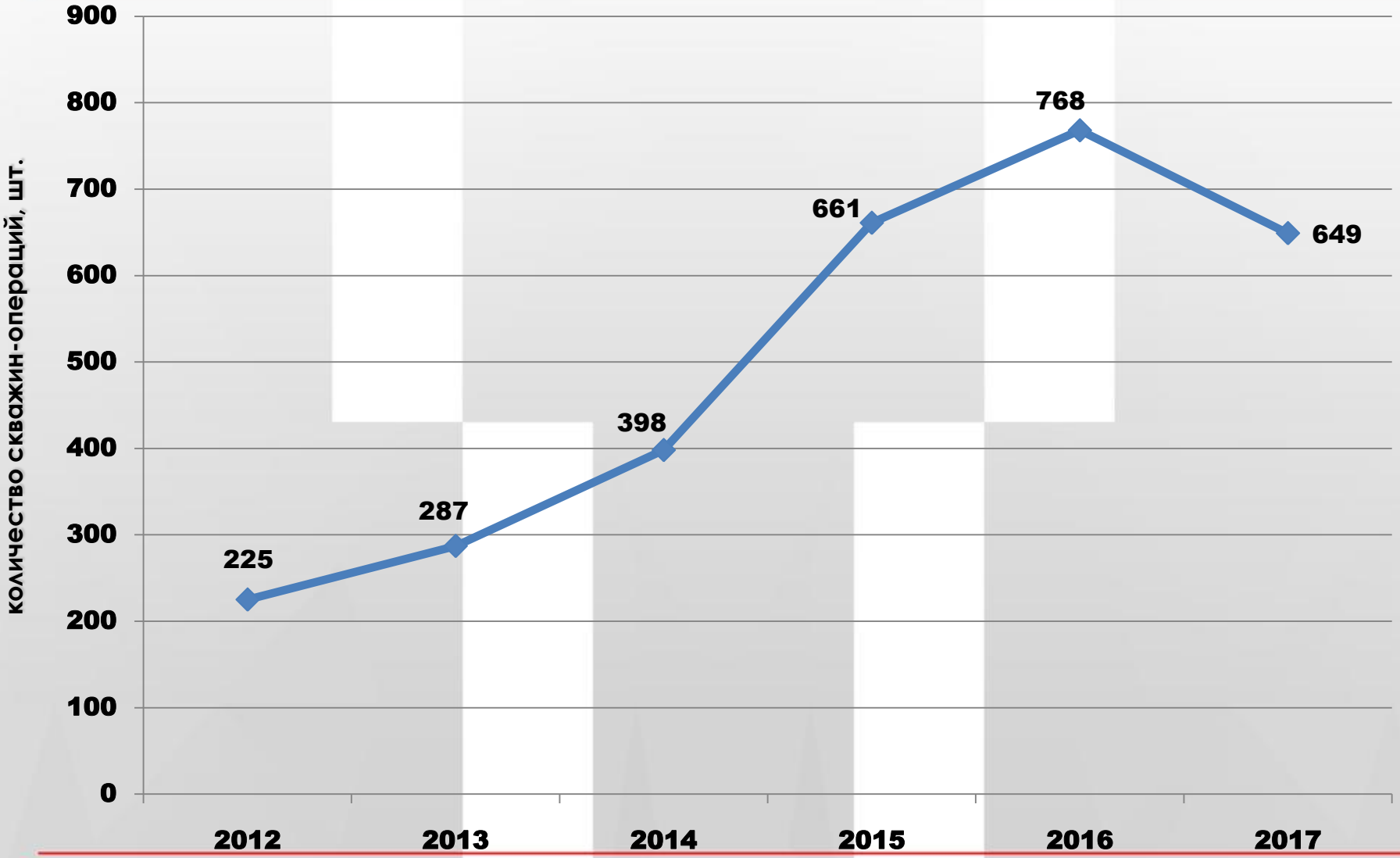
Сервис Крепления Скважин





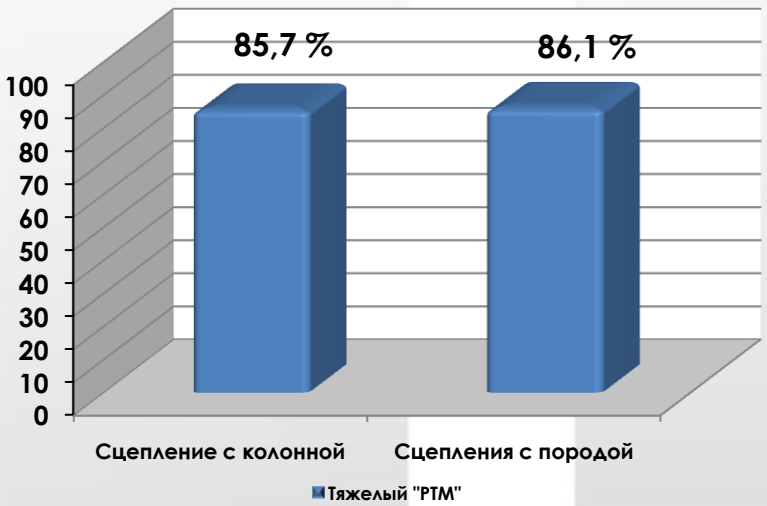
ОБЪЁМ ЦЕМЕНТИРОВАНИЯ, 2012 – 2017 гг.

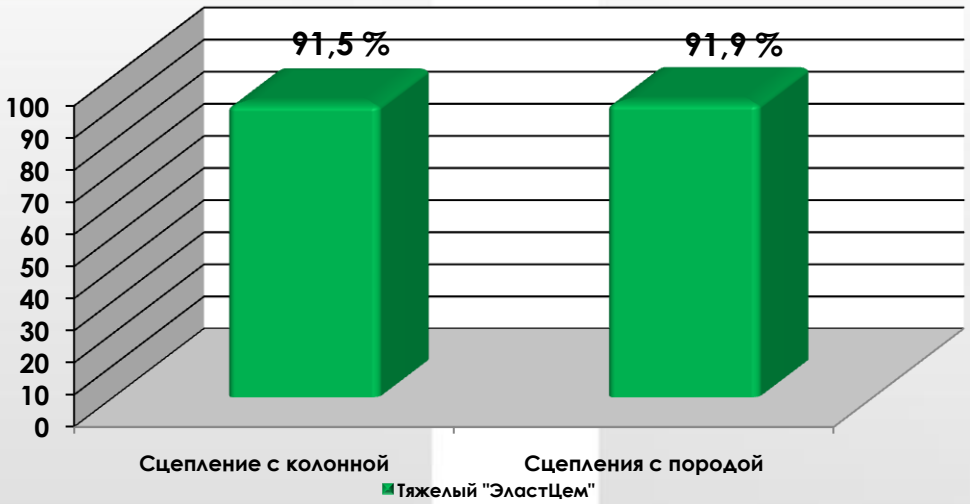
Сервис Крепления Скважин

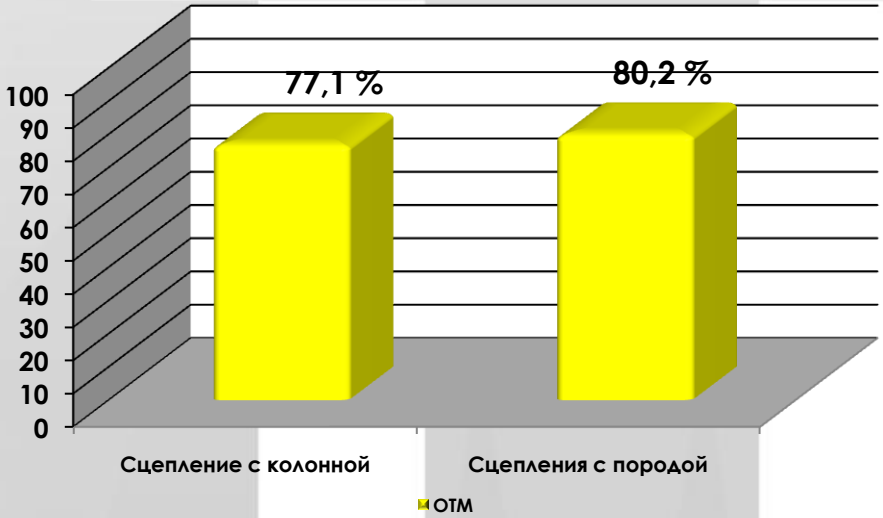


КАЧЕСТВО

Сервис Крепления Скважин



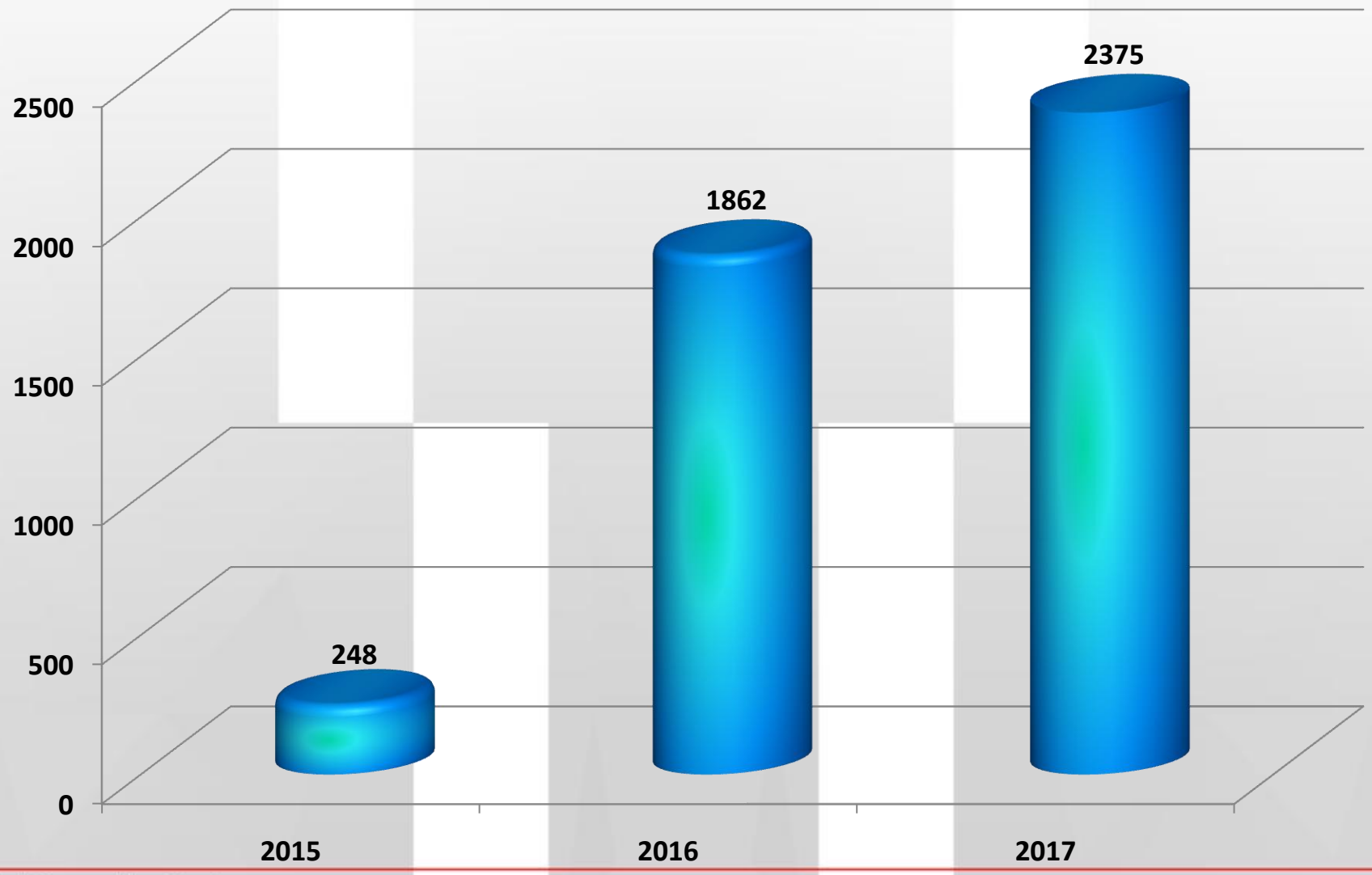




По результатам выполненных работ в 2016 г. заказчиками отмечена эффективность применения ЭластЦема по сравнению с другими тампонажными материалами

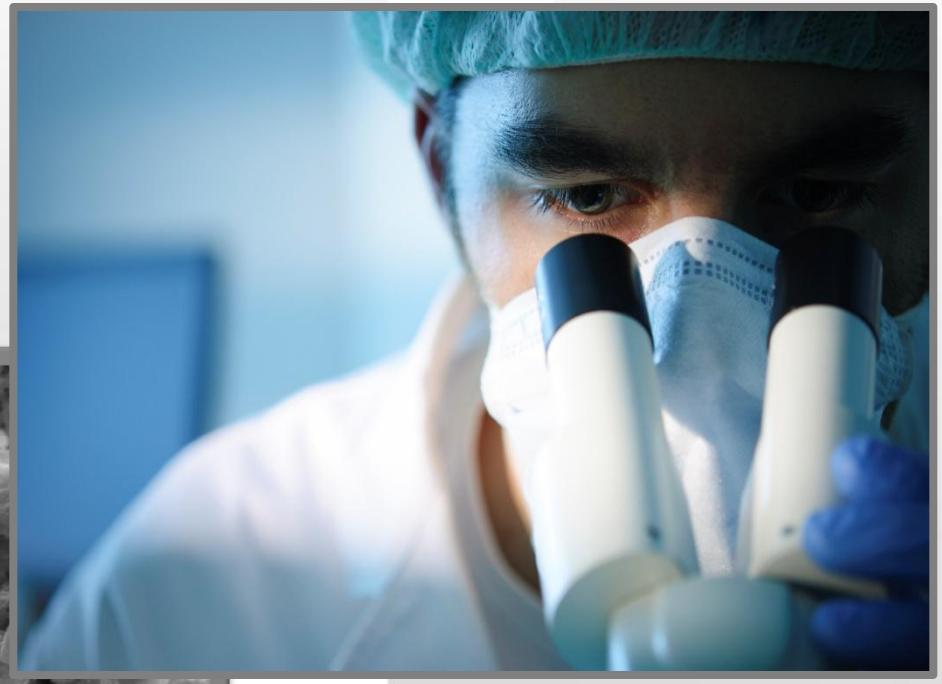
ОБЪЁМ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛАСТЦЕМа, т

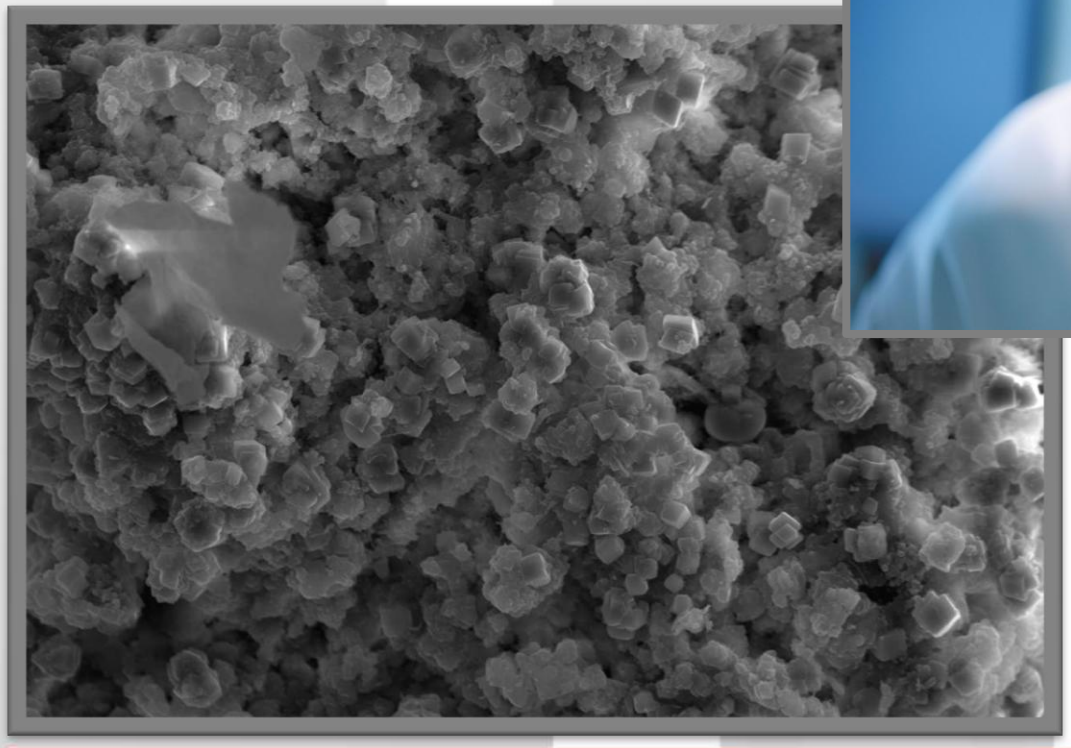
Сервис Крепления Скважин



ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

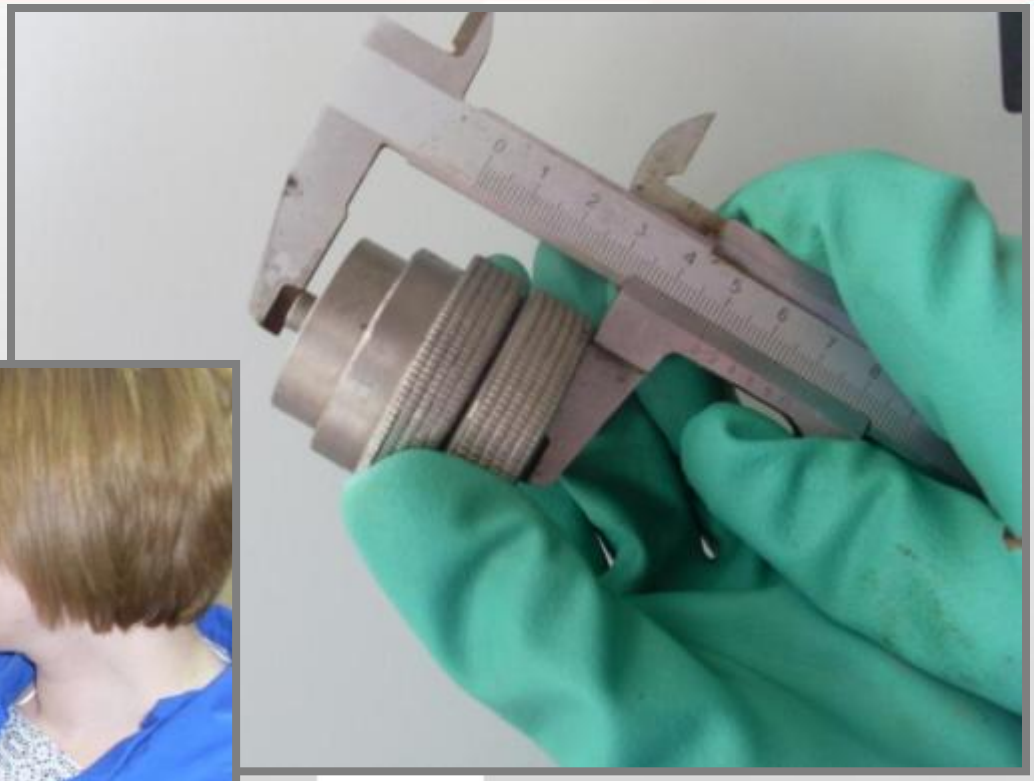
Сервис Крепления Скважин





ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Сервис Крепления Скважин



ЛАБОРАТОРИЯ ПО ИСПЫТАНИЮ ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

РОСАККРЕДИТАЦИЯ

Сервис Крепления Скважин

РОСАККРЕДИТАЦИЯ

Реестр органов по сертификации и аккредитованных испытательных лабораторий (центров), включая Национальную часть Единого реестра органов по сертификации и испытательных лабораторий Таможенного союза

Номер аттестата аккредитации

РОСС RU.0001.518346

(Д)

Наименование аккредитованного лица

Лаборатория по испытанию тампонажных материалов и буровых растворов ООО "Сервис крепления скважин - Технологии"

Реквизиты аттестата

Номер аттестата аккредитации
РОСС RU.0001.518346
Дата включения аккредитованного лица в реестр
18.12.2014

Аккредитация

Дата приказа об аккредитации
01.04.2011

Аккредитованное лицо

Тип заявителя

Юридическое лицо

Испытательная лаборатория (центр)

Сведения о заявителе юридическом лице

Полное наименование юридического лица
Общество с ограниченной ответственностью "Сервис крепления скважин - Технологии"
ФИО руководителя
Зубков Сергей Викторович
Должность
Генеральный директор
Адрес

443010, РОССИЯ, Самарская обл., Самара, ул. Ульяновская/ул. Чапаевская, д. 11/205
Номер телефона
(8460) 3734343
Номер факса
(8460) 3734343
Адрес электронной почты
sks@ntp63.ru
Адрес местонахождения органа, осуществившего государственную регистрацию

Сведения об испытательной лаборатории (центре)

Полное наименование
Лаборатория по испытанию тампонажных материалов и буровых растворов ООО "Сервис крепления скважин - Технологии"
ФИО руководителя
Петросян Роман Роландович
Адрес места нахождения испытательной лаборатории

446306,Самарская область, г. Отрадный, ул. Сабирзянова, 1-Г, Цех материальных заготовок

Область аккредитации

Область аккредитации
Портландцемент тампонажный, раствор строительный (материал тампонажный специального назначения), буровые растворы
Коды ОКП
573230, 574550
Скан-копия области аккредитации

Изменения

Подтверждение компетентности

Номер решения о подтверждении компетентности
6308-гу
Дата решения о подтверждении компетентности
21.08.2014
Дата подтверждения компетентности
18.12.2014

Сведения об экспертных организациях и экспертах, привлекаемых к работам

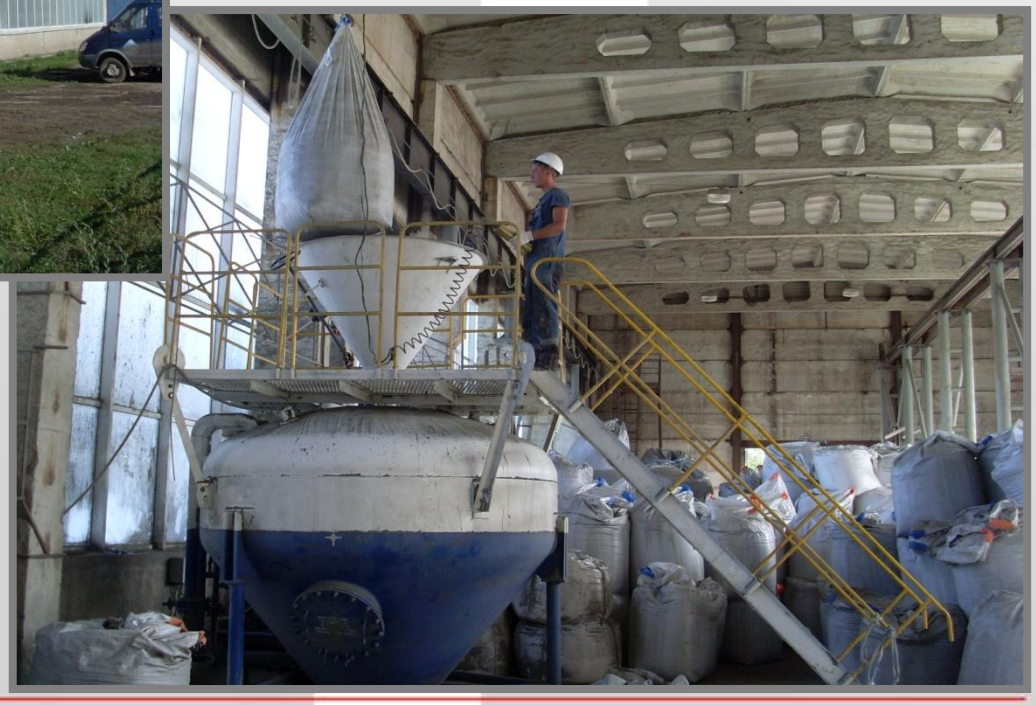
Экспертная организация
ООО "СОДЕЙСТВИЕ"
Эксперт по аккредитации
Васин В.А.
Технический эксперт
Шеина Е.Н.

Контроль

Организация, осуществляющая контроль
ФБУ "Самарский ЦСМ"
Номер решения о проведении контроля
109
Дата решения о проведении контроля
03.02.2012

ПРОИЗВОДСТВО ТАМПОНАЖНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Сервис Крепления Скважин



ПЕРЕЧЕНЬ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ

Выпускается 15 типов тампонажных материалов (ТМ)
39-ти наименований

КИСЛОТОУСТОЙЧИВЫЕ

ЭЛАСТИЧНЫЕ

БЕЗУСАДОЧНЫЕ ОБЛЕГЧЕННЫЕ

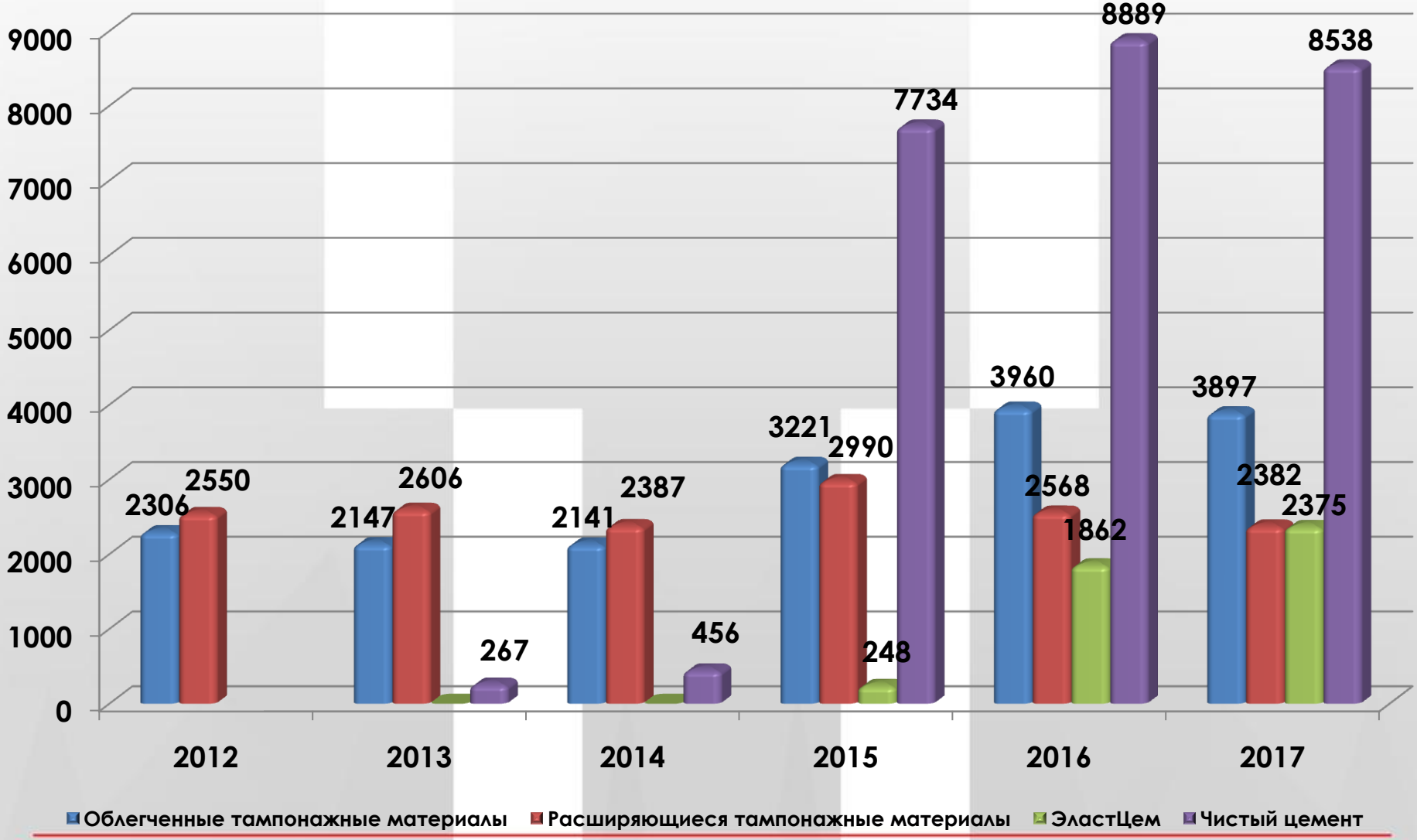
МОДИФИЦИРОВАННЫЕ РАСШИРЯЮЩИЕСЯ

ТЕРМОУСТОЙЧИВЫЕ

СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ (армированные, упрочнённые и другие)

ОБЪЁМ ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ И РАСХОД ЧИСТОГО ЦЕМЕНТА НА УСЛУГИ ПО ЦЕМЕНТИРОВАНИЮ СКВАЖИН, Т

Сервис Крепления Скважин

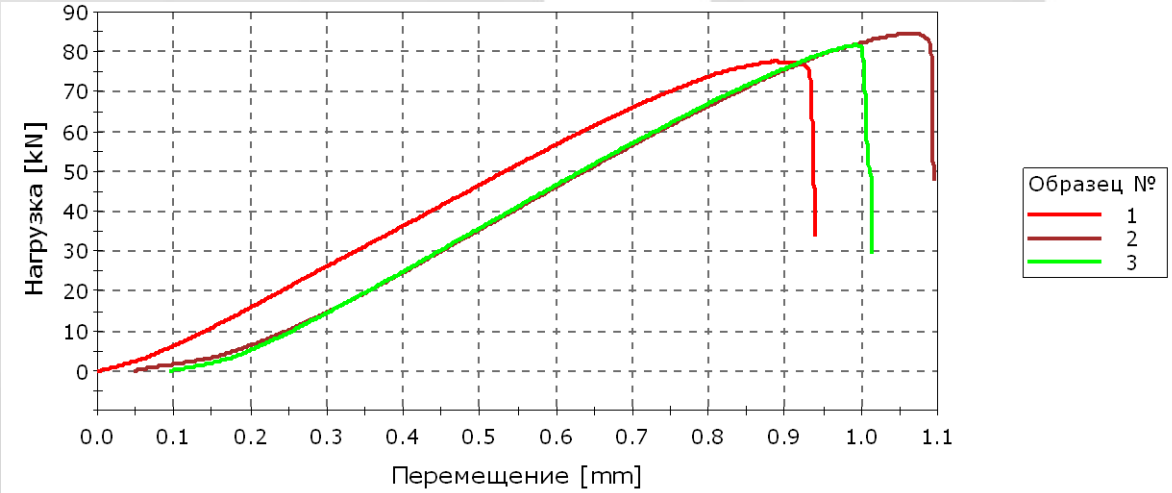


ИСПЫТАНИЕ ЦЕМЕНТНОГО КАМНЯ МАРКИ ЭластЦем

Эластичный цемент

Образец (50x50x50мм) приготовлен из тампонажного раствора плотностью 1920 кг/м3 и В/Ц 0,41 при температуре 80 С. Время выдерживания 48 ч.

Диаграмма сжатия камня



Оценка деформации камня от нагрузки осуществлена испытательной машиной **Instron**. Данная установка позволяет создать максимальную нагрузку 400 кН с возможностью регулирования скорости нагружения в различных диапазонах.

Подобрана оптимальная скорость нагрузки 1 мм/мин.

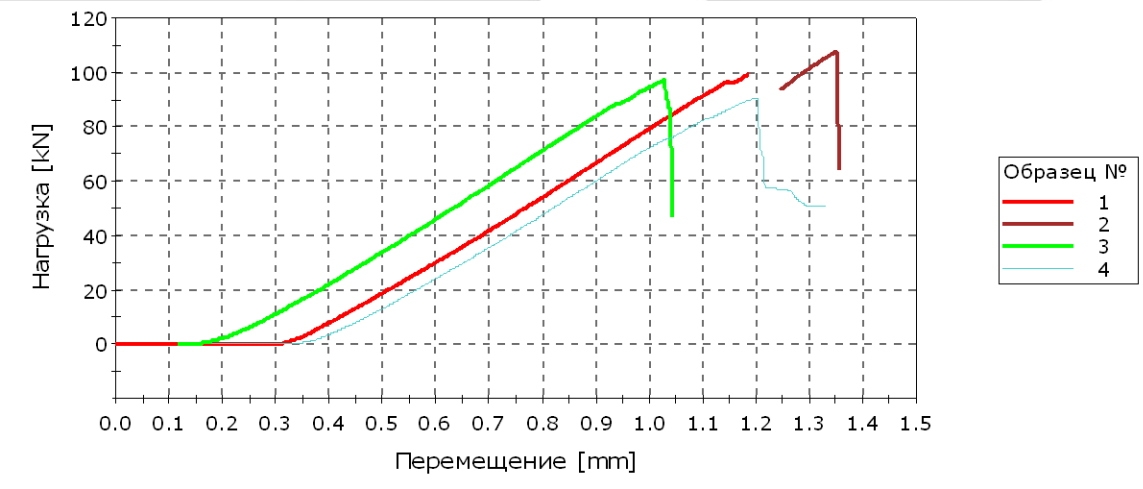
ИСПЫТАНИЕ ЦЕМЕНТНОГО КАМНЯ ПЦТ I-G-CC-1

Сервис Крепления Скважин

Портландцемент

Образец (50x50x50 мм) приготовлен из тампонажного раствора плотностью 1900 кг/м3 и В/Ц 0,44 при температуре 80 С. Время выдерживания 48 ч.

Диаграмма сжатия камня



Результаты испытаний на прочность образцов при сжатии

№ п/п	Площадь, мм²	Максим-ная нагрузка, кН	Напряжение при сжатии, МПа
1	2425	99	40,82
2	2429	97,17	39,99
3	2444	90,49	37,02

ИСПЫТАНИЕ НА КИСЛОТОУСТОЙЧИВОСТЬ

Характеристика цементного камня на основе ПЦТ I-G-CC-1 и понизителя фильтрации

условия формирования:

* температура	+ 50 ^{0}C
* давление	- атмосферное
* время	- 24 ч

Водоцементное отношение	**- 0,44**
Плотность исходного тампонажного раствора	**- 1900 кг/м^3**
Растекаемость	**- 240 мм**
Масса образца до погружения в кислоту	**- 477,25 г**
Масса образца после извлечения из кислоты	**- 419,79 г**

Испытание проводилось в 12 % растворе соляной кислоты. Время выдерживания 2 ч.

ИСПЫТАНИЕ НА КИСЛОТОУСТОЙЧИВОСТЬ

Характеристика кислотостойкого тампонажного материала

условия формирования:

* температура	+ 50 ^{0}C
* давление	- атмосферное
* время	- 24 ч

Водоцементное отношения	**- 0,42**
Плотность исходного тампонажного раствора	**- 1900 кг/м^3**
Растекаемость	**- 230 мм**
Время выдержки образцов	**- 12 ч**
Масса образца до погружения в кислоту	**- 481,03 г**
Масса образца после извлечения из кислоты	**- 477,79 г**

САМОВОССТАНАВЛИВАЮЩИЙСЯ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ

Характеристика самовосстанавливающегося тампонажного материала

в условиях формирования:

*температура	+ 50 ^{0}C
*давление	- атмосферное
*время	- 24 ч

Водоцементное отношение	**- 0,38**
Плотность исходного тампонажного раствора	**- 1900 кг/м^3**
Растекаемость	**- 240 мм**
Прочность при изгибе	**- 4,5 МПа**
Прочность при сжатии	**- 20,5 МПа**

САМОВОССТАНАВЛИВАЮЩИЙСЯ ТАМПОНАЖНЫЙ МАТЕРИАЛ

Снижение проницаемости цементного камня происходит под воздействием углеводородной среды

ПЕНОЦЕМЕНТЫ

Характеристики пеноцементных раствора и камня

в условиях формирования:

*температура	+ 50 ^{0}C
*давление	- атмосферное
*время	- 24 ч

Водоцементное отношение	**- 0,5**
Плотность исходного тампонажного раствора	**- 1840 кг/м^3**
Плотность пеноцементного раствора	**- 600-1200 кг/м^3**
Растекаемость	**- 140 мм**
Стабильность	**- 1,0**
Прочность при изгибе	**- 1,9 МПа**
Прочность при сжатии	**- 3,7 МПа**

ОСВОЕНИЕ НОВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ

Сервис Крепления Скважин

Технологии
борьбы с поглощением

ОТЗЫВЫ ПАРТНЁРОВ

«ТАТНЕФТЬ» АӘҺ
TATNEFT
ОАО «ТАТНЕФТЬ»

ТАТАРСТАН НЕФТЬ ФӘННИ-ТИКШЕРЕНЕ ҺӘМ ПРОЕКТ ИНСТИТУТЫ

ТАТАРСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ

Муса Җәлил ур., 32, Бөгөлмә шәһәре, Татарстан Республикасы, 423236

ул. Муса Джалиля, 32, г. Бугульма, Республика Татарстан, 423236

«_6_» __05__ 2013 г. № _____

На № _____ от _____

Начальнику управления бурения
Вакуле А.Я.

Уважаемый Андрей Ярославович!

В связи с положительной практикой применения расширяющегося тампонажного материала (РТМ) при креплении боковых стволов отделом бурения планируется в качестве проектного решения при разработке программ строительства боковых стволов использовать РТМ-50, изготовленный по ТУ 5745-001-72225650-07 ООО «СКС-Технологии» (г.Самара, генеральный директор Зубков С.В.).

Проектная потребность РТМ-50 на III-IV квартал 2013 года составляет 41 скв. х 8 т/скв. = 328 т. Прошу содействовать применению РТМ-50 для вышеуказанного количества скважин.

Начальник отдела бурения Ф.Ф. Ахмадишин

NIS
GAZPROM NEFT

Број
Датум 27.01.2017.

ОТЗЫВ ПАРТНЁРА

С 2015 года Блок «Сервисы» компании НИС Газпромнефть (Республика Сербия) успешно сотрудничает с ООО «СКС-Технологии», осуществляя закупки материала термоустойчивого тампонажного марки «ТермоЦем». Данный материал применяется для крепления нефтяных скважин с повышенной температурой. Тампонажный материал зарекомендовал себя на высоком уровне качества, как по удобству применения, так и по физико-механическим показателям. «ТермоЦем» используется в температурных диапазонах от 120 до 150 °С, средний коэффициент качества цементирования обсадных колонн составляет: с колонной - 95,1 %, с породой – 93,5 %. Применение термоустойчивого цемента позволило решить вопрос качественной изоляции пластов и избежать заколонных перетоков на скважине.

ООО «СКС-Технологии» показал себя надёжным партнёром, который готов предложить нешаблонный подход к процессу крепления скважин, умеющий найти компетентное решение трудных задач.

Мы надеемся и в дальнейшем развивать сотрудничество с ООО «СКС-Технологии» в области внедрения комплексных технологий с применением инновационных тампонажных материалов в проектах НИС Газпромнефть.

Менеджер по технологии бурения скважин

Волошин А.Н.

Нарушилац, ОД - Блок Сервиси
e-mail: Voloshin.an@nis.rs
контакт телефон: 064 888 8768
БА-12.00.01-003

АО «НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ «РОССИЙСКИЙ МЕЖОТРАСЛЕВОЙ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС «НЕФТЕОТДАЧА»

JOINT STOCK COMPANY RUSSIAN INTERBRANCH SCIENTIFIC TECHNICAL COMPLEX «OIL RECOVERY»

от 10.05.17 № АК-АЧБР

На _____

Генеральному директору
ООО «СКС-Технологии»
С.В. Зубкову

Отзыв по качеству услуг, оказываемых компанией ООО «СКС-Технологии»

Уважаемый Сергей Викторович!

АО «РМНТК «Нефтеотдача» сотрудничает с ООО «СКС-Технологии» в рамках оказания услуг по цементированию и инженерно-технологическому сопровождению крепления скважин Пашкинского и Сулакского месторождений АО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Ульяновскнефтегаз».

За период с 2016 по I полугодие 2017 г.г. было выполнено 43 скважино-операции по цементированию обсадных колонн на объектах АО «РМНТК «Нефтеотдача». Все процессы крепления от разработки плана цементирования и гидропрограммы до цементирования обсадной колонны осуществлялись специалистами ООО «СКС-Технологии» с использованием собственной тампонажной техники и материалов. При этом отмечался профессиональный подход к технологическому процессу, использование современных информационных технологий, компетентность, своевременность и эффективность предлагаемых решений, что позволило избежать серьёзных срывов в ходе работ по строительству скважин и незапланированных экономических затрат.

В 2016 г. при цементировании эксплуатационных колонн скважин на месторождениях АО «РМНТК «Нефтеотдача» средний коэффициент качества сцепления цементного камня в интервале цементирования СТМ составил:

- при использовании МРТМ-50ПВ с колонной – 92,5 %, с породой – 92,5 %;
- при использовании ЭластЦем с колонной – 94,0 %, с породой – 94,0 %;
- при использовании ЦБТ с колонной – 77,5 %, с породой – 81,4 %.

101000, Москва, Архангельский пер., д. 1, стр. 1
+7(499) 689-50-01 (доб. 1199)
rmntk@neotra.ru www.rmntk.ru

Stroenie 1, Dom 1, Arkhangelsky Pereulok, Moscow,101000, Russia
+7 (499) 689-50-01 (ext. 1199)

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ-БУРЕНИЕ»
(ЗАО «Удмуртнефть-бурение»)

«10» августа 2017г. № 11-07/2017-17

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «СКС-Технологии»
С.В. Зубкову

Отзыв о работе

ОТЗЫВ
о сервисных услугах ООО «СКС-Технологии» с использованием расширяющегося тампонажного материала.

С 2015 года ЗАО «Удмуртнефть-Бурение» успешно сотрудничает с ООО «СКС-Технологии», осуществляя бурение скважин для ОАО «Удмуртнефть» с использованием расширяющегося тампонажного материала РТМ-50ПВ производства ООО «СКС-Технологии».

Применение РТМ на скважинах месторождений ОАО «Удмуртнефть» позволило повысить качество крепления в интервале залегания продуктивных и водоносных пластов, обеспечило более надёжное их разобщение.

В 2015 г. было зацементировано 35 скважин с применением РТМ, в 2016 г. - 49 скважин, за 1 полугодие 2017 г. - 19 скважин. Выполненный объём услуг по заключённым договорам оценивался положительно, качество работ по креплению – хорошее.

Высококвалифицированное инженерно-техническое сопровождение проведения работ при цементировании обсадных колонн с использованием РТМ-50 ПВ, точный подбор рецептур, а также своевременная поставка материала характеризуют ООО «СКС-Технологии» как ответственного и надёжного партнёра, способного качественно и эффективно выполнить поставленные задачи, открыто и честно вести диалог в достижении общего результата.

Выражаем благодарность руководству и коллективу компании ООО «СКС-Технологии» за совместную работу и надеемся на дальнейшее плодотворное сотрудничество в новых проектах.

С уважением,

Управляющий директор
ЗАО «Удмуртнефть-Бурение» К.Б. Русанов

Научно-производственная группа
"Сервис Крепления Скважин"
Российская Федерация,
443082, г. Самара, ул.
Чапаевская, д. 205
+7 (846) 373-43-43, 373-43-33
mail@wcs-oil.com
www.wcs-oil.com

Scientific and Production Group
"Well Cementing Service"
Russian Federation
443082, Samara,
Chapaevskaya st., 205
+7 (846) 373-43-43, 373-43-33
mail@wcs-oil.com
www.wcs-oil.com

Надеемся на долгосрочное и плодотворное сотрудничество!