

РАЗРАБОТКА И ПРОИЗВОДСТВО ПРОСТРЕЛОЧНО-ВЗРЫВНОЙ АППАРАТУРЫ



КНИГА

ОТЗЫВОВ



Мы ценим каждое Ваше слово.



ПРОМПЕРФОРАТОР

DESIGN AND MANUFACTURING OF PERFORATING SYSTEMS

ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»

ООО «ТНГ-ЛенГИС» «ТНГ-Групп»		«TNG -LenGIS» «TNG - group»
423250, Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Чайковского, 15		15, Chaikovsky Street, Leninogorsk, 423250, Tatarstan, Russia
Phone: +7(85595) 4-11-05, fax: +7(85595) 9-02-73 E-mail: lengis@tng.ru		
« 28 » 08 2023 г. № 232 На № _____ от _____ 20 ____ г.		
Генеральному директору ООО «Промперфоратор» М.Р. Хайрутдинову		
Уважаемый Марат Растымович!		
<p>При реализации задач ремонтно-изоляционных работ ООО «ТНГ-ЛенГИС» были внедрены более 150 штук пакерной продукции производства ООО «Промперфоратор», в том числе более 50 % от указанного количества временных пакеров ВрП, с посадкой на геофизическом кабеле за 2022 года.</p> <p>Вся пакерная продукция позволила добиться эффективного разобщения надпакерного и подпакерного пространства, при передаче давления как снизу вверх, так и сверху вниз.</p> <p>Особое внимание заслуживают временные пакера ВрП, так как позволяют в отличии от стандартных шлипсовых пакер-пробок при наименьших их размерах и стоимости устанавливать не менее качественное разобщение пластов.</p> <p>Конструкция посадочного устройства имеет минимальные габаритные размеры, что облегчает производить его доставку на скважину (длина пакера в сборе с посадочным устройством не более 1,5 метра). Ревизия посадочного устройства требует минимальных трудозатрат (продолжительность 0,5 часа, ревизия производится 1 человеком).</p> <p>Важным преимуществом пакеров является время разбуривания. Среднее время не более 2,5 часа, наилучшее достигнутое время – 40 минут стандартным 3-х шарошечным долотом с ГЗД на НКТ.</p> <p>Хочу отметить стремление Вашей компании находить решения поставленных перспективных задач, возможность оптимизации и доработки существующих технологий, оперативность реакции на потребности и ожидания Заказчиков.</p> <p>Считаем, что пакера ВрП являются современным технологическим решением превосходящим по характеристикам морально устаревшие пакера типа ВП.</p>		
Директор ООО «ТНГ-ЛенГИС»		Ф.А.Махмутов
исп. Буракшаев Д.А. Тел. 89172981604 E-mail: burakshaevda@tng.ru		



PROMPERFORATOR

АО "Ямалпромгеофизика»



Акционерное общество «Ямалпромгеофизика»

629860, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий АО,
Пуровский район, п. Уренгой, мкр. 2, д. 12А
Телефон/факс: 8 (3494) 210-500, 210-555
Эл. почта: info@yarg.ru
www.yarg.ru

ИНН 8911019089 КПП 891101001
ОГРН 1028900859074
ОКПО 33581118
ОКВЭД 71.12.3
ОКФС 16

Исх. № 06-1092

от 29.11.2022 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Растымович!

АО «Ямалпромгеофизика» выражает Вам своё почтение и сообщает об успешном применении продукции ООО «Промперфоратор» при производстве прострелочно-взрывных работ на объектах различных Заказчиков.

11.11.2022г. силами АО «Ямалпромгеофизика» на скв. № Р-53 Южно-Русского месторождения, Заказчик ООО «НУТРК», были проведены работы ПВР на НКТ с автоотцепом перфоратора после отстрела на забой. Для проведения работ применялась перфосистема (далее ПВА) «Скорпион» - 114 с зарядами «Скорпион» ПП-32 СГП в комплекте с ударной инициирующей головкой «Искра»-86 МС.

Для обеспечения многостадийного контроля и повышения опыта полевых сотрудников в применении инициирующих головок «Искра»-86 МС АО «Ямалпромгеофизика» обратилась к специалистам обособленного подразделения в г. Нижневартовск Вашего предприятия с просьбой в оказании методической помощи, контроля сборки ПВА в режиме реального времени используя пошаговую фото- и видео-фиксацию всех этапов сборки ПВА.

Запрошенная помощь была оперативно оказана, специалисты обособленного подразделения ООО «Промперфоратор» в г. Нижневартовск в круглосуточном режиме контролировали процесс сборки ПВА, при необходимости корректировали действия полевых сотрудников АО «Ямалпромгеофизика».

По итогу выполнения работ перфосистема сработала штатно, замечаний и нареканий к качеству перфорации от заказчика не поступало.

Благодарю Вас за профессиональные, четкие действия персонала Вашего предприятия и оказанное оперативное содействие, рассчитываем и в дальнейшем на сотрудничество на столь же высоком уровне.

С уважением,

Генеральный директор

Л.В. Самашко

Вихров А.Г.
Тел.: 8 (3494) 210-500 доб. 116
e-mail: pto@yarg.ru



ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»



Няганский филиал ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»
Юридический адрес: 628605, Ханты Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Юго-Западный промышленный узел, панель 25, ул.2П-2, дом 40а, стр. 2

ИНН/КПП 6660097776/861043001

Адрес Няганского филиала ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»:
628183, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Нягань, ул. Сибирская, дом 38

Почтовый адрес: 628183, ХМАО-Югра, г. Нягань, ул. Сибирская, дом 38

GeofizservisNGN@integra.ru
ReceptionNGN@integra.ru
тел: 8 (34672) 5-25-14; факс: 8 (34672) 5-26-89

29.06.2022 № ИСХ.- 288/22-Н

Отзыв о продукции

Отзыв о применении кумулятивных труборезов ТК-ПП производства ООО «Промперфоратор»

В ООО «Геофизсервис» в 2021-2022 году на месторождениях АО «Роснефть-Няганьнефтегаз» и на месторождениях ООО «Няганьнефть» с применением кумулятивных труборезов ТК-ПП производства ООО «Промперфоратор» произведены более 30 отстрелов аварийных компоновок НКТ-60,73,89 мм. в эксплуатационных и водозаборных скважинах.

Труборезом ТК-45ПП отстрел производился при натянутом до 60 тонн инструменте по телу НКТ-60 (марка стали К) на глубине 2510 м. при гидростатическом давлении 210 атм. и температуре 80 град.С. В результате получен рез по всей окружности НКТ-60, с максимальным раздутием извлеченной части НКТ-60 до 73 мм, что не превышает диаметра трубы по муфте.

Труборезом ТК-55ПП отстрел производился при натянутом до 63 тонн инструменте по телу НКТ-73 (марка стали К) на глубине 2670 м. при гидростатическом давлении 230 атм. и температуре 85 град.С. В результате получен рез по всей окружности НКТ-73, с максимальным раздутием извлеченной части НКТ-73 до 89 мм, что не превышает диаметра трубы по муфте.

Труборезом ТК-68ПП отстрел производился при натянутом до 67 тонн инструменте по телу НКТ-89 (марка стали К) на глубине 2540 м. при гидростатическом давлении 215 атм. и температуре 81 град.С. В результате получен рез по всей окружности НКТ-89, с максимальным раздутием извлеченной части НКТ-89 до 108 мм, что не превышает диаметра трубы по муфте.

Управляющий директор
ООО «Геофизсервис»

С.С.Петренко



ООО «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»



Общество с ограниченной ответственностью
«Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»
450077, Российская Федерация,
Республика Башкортостан,
г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 20
тел.: +7 347 273-92-33, факс: +7 347 273-95-17
E-mail: petrotest@bashneft.ru
ИНН 0274161458 • КПП 027401001 • ОГРН 1110280059977

05.07.2021 № 13/1494
на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

*Отзыв о перфорационных системах
«Скорпион»*

Уважаемый Марат Растымович!

ООО «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ» успешно применяет перфорационные системы «Скорпион» различных типоразмеров производства ООО «Промперфоратор» с 2020 года, при этом работы ведутся в различных регионах Российской Федерации со способами доставки систем в интервал вскрытия как на кабеле, так и на насосно-компрессорных трубах. Суммарная протяженность вскрытых интервалов перфорации системами «Скорпион» приближается к 10 000 метров.

За время использования перфорационные системы однократного применения «Скорпион» показали себя с самой лучшей стороны. Перфорационные системы однократного применения «Скорпион» простые и легкие в снаряжении (фиксирование заряда), безотказные и безопасные в применении, кумулятивные заряды «Скорпион» отличаются высокими и стабильными характеристиками, номенклатура линейки «Скорпион» позволяет решать любые геолого-технические задачи.

Отдельно хочу отметить оперативность поставок, минимальные сроки изготовления продукции и клиентоориентированное отношение к покупателю.

С уважением,

И.о. заместителя генерального директора
по производству – Главного инженера

С.А. Локтионов

Газизов Ильдар Чингизович
+7 (347) 273-92-33, доб.12180



ООО «РН-Пурнефтегаз»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ»
(ООО «РН-Пурнефтегаз»)

Почтовый адрес: мкр-н 10, д. 3 г. Губкинский, ЯНАО, Тюменская обл., 629830
Юридический адрес: мкр-н 10, д. 3 г. Губкинский, ЯНАО, Тюменская обл., 629830
Телефон: (34936) 4-44-44, факс: (34936) 4-40-44, e-mail: info@png.rosneft.ru
ОКПО 78192756, ОГРН 1058901407707, ИНН/КПП 8913006455/997250001

от 18.05.2021 № АА-05-003841

на № 1/2021 от 30.04.2021

Разработчикам технологии парного группирования зарядов
в кумулятивном перфораторе «ПГЗ»
Глазкову И.М.
Абатурову С.В.

[Касательно применения технологии парного группирования зарядов в кумулятивном перфораторе «ПГЗ»]

Уважаемый Игорь Михайлович!
Уважаемый Сергей Владимирович!

Технология парного группирования зарядов в кумулятивном перфораторе «ПГЗ» производства ООО «Промперфоратор» применяется на месторождениях ООО «РН-Пурнефтегаз».

При сравнении перфосистем «ПГЗ» с перфосистемами классического спирального исполнения производства ООО «Промперфоратор» отмечено, что при использовании перфосистем «ПГЗ» снижена вероятность получения преждевременной остановки закачки (получение давления «СТОП») при проведении ГРП по причине некачественной перфорации.

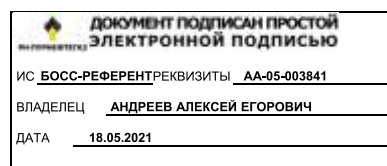
Оценить изменение приемистости пласта при переводе скважин в нагнетательный фонд на скважинах ООО «РН-Пурнефтегаз» не представляется возможным, так как после проведения ПВР проводится ОПЗ с применением кислот и растворов ПАВ. Могу отметить, что необходимость проведения дополнительной перфорации и реперфорации после применения перфосистем «ПГЗ» при переводе скважин в нагнетательный фонд не возникало.

С уважением,

Заместитель генерального директора
- главный геолог

А.Е.Андреев

Исп. Петров Александр Сергеевич
(тел. (34936) 4-41-24 корп. 86-613-4-41-24)



ООО «ТНГ-АлГИС»

НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ ХОЛДИНГ «ТАГРАС»

«ТНГ-АлГИС»
«ТНГ - Групп»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
423464, Россия, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Заводская, 4



«ТНГ-АлГИС»
«ТНГ - Групп»
ЖАВАШТЫЛЫГЫ ЧИКЕЛНГЭН ҖӨМҮҖАТ
423464, Россия, Татарстан Республикасы,
Әлмәт шәһәре, Заводская урамы, 4

Тел.: (8553) 37-20-45, факс: (8553) 31-87-04
E-mail: algis@tng-tatneft.ru

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрутдинову

Уважаемый Марат Растымович!

ООО «ТНГ-АлГИС» выражает Вам своё уважение и сообщает, что для выполнения заявок по ликвидации прихватов на объектах, обслуживаемых ООО «ТНГ-АлГИС», в 2020г. применены кумулятивные труборезы ТК-55ПП производства ООО «Промперфоратор».

Список объектов:

- 1) скв. №32643 Миннибаевской площади (ПАО «Татнефть») - отстрел НКТ Ø73 мм., толщина стенки 5,5 мм, глубина отстрела 1637 м. Раскрытие НКТ после отстрела – не более 90 мм.
- 2) скв. №1535Д Восточно-Сулеевской площади (ПАО «Татнефть») - отстрел НКТ Ø73 мм., толщина стенки 5,5 мм, глубина отстрела 1300 м. Раскрытие НКТ после отстрела – не более 90 мм.
- 3) скв. №8268 Залежь №52 (ПАО «Татнефть») - отстрел НКТ Ø73 мм., толщина стенки 5,5 мм, глубина отстрела 1218 м. Раскрытие НКТ после отстрела – не более 90 мм.
- 4) скв. №20328 Миннибаевской площади (ПАО «Татнефть») - отстрел НКТ Ø73 мм., толщина стенки 5,5 мм, глубина отстрела 1514 м. Раскрытие НКТ после отстрела – не более 90 мм.

Во всех случаях работы выполнены успешно, инцидентов не зафиксировано, претензий от Заказчиков не поступало.

ООО «ТНГ-АлГИС» отмечает высокое качество и надежность оборудования, поставляемого ООО «Промперфоратор» и надеется на дальнейшее взаимовыгодное сотрудничество.

Директор ООО «ТНГ-АлГИС»

Ф.А. Махмутов

СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА ISO 9001:2008 ISO 14001:2004 BS OHSAS 18001:2007



ООО «Консолидейтед Сервисиз»

Общество с ограниченной ответственностью «Консолидейтед Сервисиз»
ОГРН 1157746506455; ИНН 7717290803
117105, город Москва, Варшавское шоссе, дом 1, строение 1-2, этаж - 1
помещение 1, комната 9В
Тел.: +7(495)811 0535
info@wellservices.ru
www.wellservices.ru



Исх.№ 620/МСК от 30 ноября 2020 г.

Генеральному директор
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрутдинову

Уважаемый Марат Растымович!

02.11.2020 г. скважине 247Г кустовой площадки №1-АЧ, Ямбургского месторождения, обслуживаемой нашей компанией, возникла производственная необходимость в установке композитных мостовых пробок в рамках реализации технологии Pump Down Perforation. Сложные скважинные условия требовали применения ГНКТ без геофизического кабеля для спуска компоновки, в связи с чем было принято решение о применении гидравлического посадочного инструмента. Наши специалисты обратились в Вашу компанию с запросом о возможности поставки данного инструмента с дополнительным техническим требованием – применением иницирующего элемента уменьшенного диаметра в связи с особенностями компоновки. В ходе обсуждения технической возможности изменения конструкции посадочного инструмента специалистами наших компаний были согласованы новые технические требования к поставке, и Ваша компания в кратчайшие сроки обеспечила поставку необходимого оборудования.

16.11.2020 г. инструмент посадочный гидравлический ИГП-76 был успешно применен на скважине 247Г и обеспечил качественную посадку композитной мостовой пробки на глубине 5715 метров. Спуско-подъемная операция композитной пробки с посадочным инструментом ИГП-76 прошла в штатном режиме, после прокачки иницирующего элемента и создания перепада давления в гибкой трубе на устье до 490 кгс/см² появилась циркуляция и отцепление инструмента от пробки. Последующая опрессовка установила герметичность композитной мостовой пробки.

Нашими техническими специалистами отмечена надежность конструкции гидравлического посадочного инструмента ИГП-76, простота обслуживания и перезарядки, наглядная индикация досылки иницирующего элемента до посадочного инструмента и индикация срабатывания инструмента по открытию циркуляции.

Наша компания благодарит ООО «Промперфоратор» за оперативное реагирование и индивидуальный подход к клиентам и надеется на благотворное сотрудничество.

Заместитель генерального директора



Постнов Т.А.



АО «Самотлорнефтегаз»



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый / Юридический адрес: улица Ленина, 4, город Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628600
Телефон: (3466) 62-20-24, факс: (3466) 62-21-99, e-mail: office@smnl.gosneft.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 8603089934 / КПП 997250001

от 09.09.2015 № 45-08/09

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

О использовании
пакер-пробки разбуриваемой
типа ПВШ

Уважаемый Марат Растымович!

В период с 3 по 4 квартал 2019 года на объектах «Самотлорнефтегаз» были произведены работы по установке пакеров типа ПВШ (пакер взрывной шлипсовый). Работы проводились с привлечением сервисной компании ООО «Сервиснефтегаз» на геофизическом кабеле. Были использованы пакера типов: ПВШ-82ПП, ПВШ-92ПП, ПВШ-118ПП, ПВШ-135ПП.

По итогу опрессовки скважин на герметичность, определено, что данные системы полностью соответствуют техническим характеристикам. Герметичность установленного оборудования подтверждена гидравлически.

Благодаря чему достигнуто сокращение нормы времени на ремонт скважины бригады ТКРС.

Кроме того, проведены работы по гидравлическому разрыву пласта, где в качестве опорного забоя использована разбуриваемая пакер-пробка типа ПВШ. Максимальное созданное давление на пакер-пробку составило 350 атм на поверхности. Операция выполнена без технологических осложнений.

Начальник УППРиГТМ

Д.Ю. Макарычев

Подготовил:
Э.Ф. Латыпов
Тел 8(3466) 67-42-42 доб 2455



ООО «СЕРВИСНЕФТЕГАЗ»



Общество с ограниченной ответственностью «Сервиснефтегаз»
Юридический адрес: 446100, Самарская область, г. Чапаевск, ул. Производственная, 4;
Почтовый адрес: 443080, г. Самара, ул. 4-й проезд, д. 66, оф. 2;
ИНН 6330034785, КПП 633001001, ОГРН 1076330003100, ОКПО 83691734
Телефон: (846) 203-79-33; (846) 572-23-00
E-mail: info@sng-s.ru

Исх. № 34 от 23.01.2020 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М. Р.

Отзыв о ТК-ПП

Уважаемый Марат Рагымович!

Доводим до Вашего сведения, что с момента получения ООО «Промперфоратор» разрешения на применение труборезов ТК-45ПП, ТК-55ПП и ТК-68ПП, ООО «Сервиснефтегаз» выполнило 34 успешных операции на месторождениях АО «Самотлорнефтегаз» по отстрелу аварийных компоновок, а именно:

- с использованием труборезов ТК-55ПП – 32 операции;
- с использованием труборезов ТК-68ПП – 2 операции.

Во всех случаях отстрел производился по телу НКТ, при натянутом инструменте и получены ровныерезы по всей окружности, с незначительным раздутием НКТ.

ООО «Сервиснефтегаз» выражает ООО «Промперфоратор» благодарность за разработку и поставку оборудования, позволяющего с гарантированным результатом производить работы по отстрелу и извлечению аварийных компоновок.

С уважением,
Главный инженер

Валитов Р. Р.

Исп. Кузьмин Ю.В.
89195302205



АО «Поморнефтегазгеофизика»



Акционерное Общество «ПОМОРНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»

Россия, 166700, Архангельская обл.,
Немцевой АО, поселок Искатели, ул.
улицы Губкина, дом 3-Б, корпус 2
☎ +7 (81853) 2-20-88, 2-20-21
E-mail: office@pnggm.ru

Р/с: 40702810000102622001
К/с: 30101810300000000702
БИК: 044525302
ИНН 2983001700/ОГРН 298301001

3802, Gubkina str., Iskateley vil.
Narjan-Mar, Nenetskiy AG
Arkhangelsk Region, 166700, Russia
☎ +7 (81853) 2-20-88, 2-20-2
E-mail: office@pnggm.ru

Генеральному директору
ООО "Промперфоратор"
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв

Доводим до вашего сведения, что в декабре 2019 г. Акционерным обществом «Поморнефтегазгеофизика» были выполнены работы по отстрелу аварийной компоновки НКТ-73, кумулятивным трубобрезом ТК-55ПП.

Отстрел производился при натянутом инструменте по телу НКТ. В результате получен рез по всей окружности, с максимальным раздутием извлеченной части НКТ до 89 мм.

Учитывая положительный опыт использования трубобреза ТК-55ПП, Акционерное общество «Поморнефтегазгеофизика» продолжит в дальнейшем использовать трубобрезы ООО «Промперфоратор» для отстрела аварийных компоновок.

Надеемся на дальнейшее плодотворное и взаимовыгодное сотрудничество между нашими предприятиями.

Главный инженер

К.С. Ершов

Исп. Ершов К.С.
Т. (81853) 2-20-88 доб. 103
e-mail: Ershov_KS@pnggm.ru



ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»



Няганский филиал ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»
Юридический адрес: 628605, Ханты Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Юго-Западный промышленный узел, панель 25, ул.2П-2, дом 40а, стр. 2

ИНН/КЛП 6660097776/861043001

Адрес Няганского филиала ООО «ГЕОФИЗСЕРВИС»: 628183, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Нягань, ул. Сибирская, дом 38

Почтовый адрес: 628183, ХМАО-Югра, г. Нягань, ул. Сибирская, дом 38

GeofizservisNGN@integra.ru
ReceptionNGN@integra.ru
тел: 8 (34672) 5-25-14; факс: 8 (34672) 5-26-89

28.12.2019 № ИСХ. 59/19-Н

Отзыв о продукции

Отзыв о применении перфорационных систем «Скорпион» производства ООО «Промперфоратор»

В ООО «Геофизсервис» в 2018-2019 году на месторождениях АО «Роснефть-Няганьнефтегаз» с применением перфорационных систем «Скорпион» производства ООО «Промперфоратор» произведено вскрытие пластов в эксплуатационных и водозаборных скважинах. Основные условия работ:

1. Диаметр эксплуатационной колонны – 146 мм;
2. Средний интервал перфорации – 17 м;
3. Наибольший интервал перфорации, прострелянный за одну СПО-243м;
4. Температура в интервале перфорации – 94 гр;
5. Давление в интервале перфорации – 25,4 МПа.

За 2018-2019 года было отстреляно более 244 000 кумулятивных зарядов «Скорпион» перфораторами системы «Скорпион-89». Замечаний по проведению ПВР перфорационными системами «Скорпион» ООО «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПВР, выполнены в полном объеме. При работе использовался детонирующий шнур марки ДШС-160, электродетонатор ПВПД-Н.

Технический директор
ООО «Геофизсервис»



С.С.Петренко



ООО «ТаграС-РемСервис»

НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ ХОЛДИНГ «ТАГРАС»

ООО «ТаграС-РемСервис»

ҚАВАПТЫЛЫҒЫ ЧИКЛӘНГӘН
«ТаграС – РемСервис»
ҚӘМГҮЯТЕ

АзнакаевскРемСервис Оешмасы

Ординк адрес: Россия Федерациясы,
Татарстан Республикасы, Әлмәт шәһәре,
Троицкая урамы ур. 2, 201 бүлмә
Почта адресы: Шайхутдинов ур., 12,
Азнакаев шәһәре, Татарстан Республикасы, 423330



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТаграС – РемСервис»

Предприятие АзнакаевскРемСервис

Юридический адрес: Российская Федерация,
Республика Татарстан, г. Альметьевск,
ул. Производственная, д. 2, кабинет 201
Почтовый адрес: ул. Шайхутдинова, 12,
г. Азнакаево, Республика Татарстан, 423330

Телефон: 8(85592) 58-303, факс: 8(85592) 58-390; E-mail: azremser@tagras.ru

« 16 » 12 2019 г. № 206/04-20

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»

М.Р. Хайрутдинову

Уважаемый Марат Растымович!

В период с 02.12.2019г. по 11.12.2019г. в рамках подготовки скважины к проведению герметизации э/колонны на скважине №3482, НГДУ «Азнакаевскнефть», выполнены работы по установке композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП, проведение комплекса ГИС по выявлению нарушения в э/колонне и последующее разбуривание мостовой композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП, предоставленной ООО «Промперфоратор». Композитная пакер-пробка была успешно установлена на кабеле взрывным способом. По окончанию работ, пробка была разбурена на следующих режимах:

- шарошечное долото;
- расход жидкости 8-10 л/с;
- давление 50-60 атм.;
- максимальное усилие (нагрузка) 1,5-2 тн.

Время разбуривания пропантного моста с пакер пробкой составило 2,0 часа, при этом износ инструмента незначителен.

Высокая скорость разбуривания мостовой композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП позволяет значительно экономить время и снизить затраты на технологические операции.

Планируется в дальнейшем использовать ПВШ-92ПП-КП при операциях по временной изоляции одной зоны ствола от другой.

С уважением,
Главный специалист по геологии
Предприятия АзнакаевскРемСервис

Р.М. Хасанов



ПАО «ТАТНЕФТЬ»

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ТАТНЕФТЬ»
имени В.Д. Шашина
(ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» АЧЫК
АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМҖИЯТЕ
(В.Д. Шашин исемендәге «Татнефть» ААҖ)

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телетайп 724149 RADUG RU
Телефоны: справочная 37-11-11; канцелярия 45-64-92; факс: (8553) 30-78-00, 31-86-46, E-mail: trn@tatneft.ru
ИНН/КПП 1644003838/164401001, расчетный счет №4070281040000001890 в Филиале «Приволжский» ПАО Банк
Зенит, корреспондентский счет №30101810200000000702, БИК 049205702

« 14 » _____ 12 _____ 2019 г. № _____

Техническому
директору ООО
«Промперфоратор»
А.В. Плотникову

Отзыв об испытаниях ГДС «Пласт-Т»

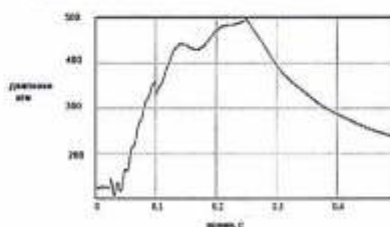
Уважаемый Алексей Васильевич!

В период октябрь-ноябрь 2019г в НГДУ «Джалильнефть», ПАО «Татнефть» были проведены испытания технологии газодинамического разрыва пласта с применением генератора давления скважинного для работы в горизонтальных и наклонно-направленных скважинах ГДС «Пласт-Т». Инициирование ГДС «Пласт-Т» производилось при помощи стандартной гидравлической иницирующей головки «ИСКРА». При расчетах компоновки и давления обработки была использована программа «Пласт». В состав каждой компоновки был включен высокоскоростной скважинный манометр для подтверждения расчетного давления. Разработчик и изготовитель оборудования и программного обеспечения – ООО «Промперфоратор».

В рамках испытаний были проведены обработки двух скважин. По результатам проведенных работ можно сделать следующие выводы:

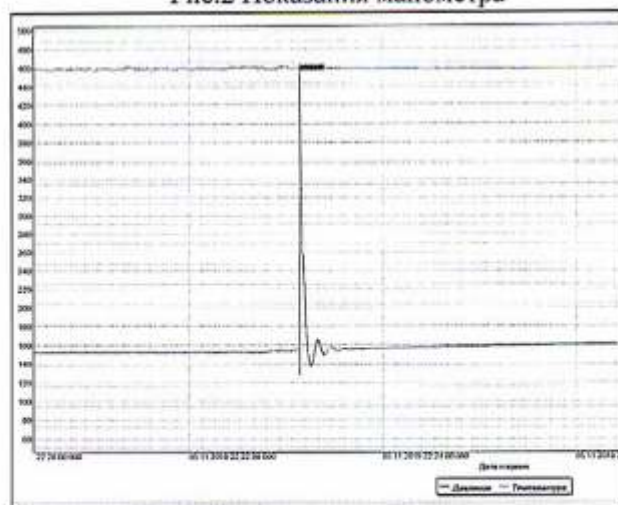
- работы прошли штатно, что свидетельствует о высоком качестве оборудования;
- расхождения в расчетных значениях и показаниях скважинного манометра составили не более 10%, что говорит о точности расчетных значений.

Рис.1 Расчетные значения



ПАО «ТАТНЕФТЬ»

Рис.2 Показания манометра



Эффективность применения технологии газодинамического разрыва пласта с использованием ГДС «Пласт-Т» показана в Таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Коллектор	Qж до обработки, м ³ /сут	Qн до обработки, т/сут	Qж после обработки (30 суток), м ³ /сут	Qн после обработки (30 суток), т/сут
1	Скважина № 1	Терригенный	22	1,35	30	3,2
2	Скважина № 2	Терригенный	6	2,23	14	5,1

Заместитель начальника
технологического отдела
по разработке нефтяных
и газовых месторождений

А.Б. Галиев

ООО «ТАТНЕФТЬ-ЛЕНИНОГОРСКРЕМСЕРВИС»

НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ ХОЛДИНГ «ТАГРАС»

ООО «ЛениногорскРемСервис»

ЖАВАПЛЫЛЫГЫ ЧИКЛӨНГӨН
«ЛениногорскРемСервис»
ЖӨМГЫЯТЕ

Чайковский ур., 9а йорты, 9/1 тезелеше,
Лениногорск шаһәре,
Татарстан Республикасы, 423250



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛениногорскРемСервис»

ул. Чайковского, 9а, корп.9/1
г. Лениногорск,
Республика Татарстан, 423250

Телефон: 8(85595) 96-503, факс: 8(85595) 96-507; E-mail: irs@tagras.ru
р/с 40702810801000080871 в ПАО Банк Зенит г. Москва
к/с 3010181000000000272, БИК 044525272, ИНН 1649015690,
ОКПО 83485943, КПП 164901001

«21» 11 2019 г. № 1628/03-01

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Растымович!

В период с 4.11.19 г. по 11.11.2019 г. в рамках подготовки скважины к проведению операций по повышению нефтеотдачи пласта (гидроразрыв) на скважине №2232 НГДУ «Альметьевнефть», выполнены работы по установке композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП, отсыпке пропантного моста, перфорации системами «Скорпион 73» по схеме «микс» с зарядами Скорпион ПП-20ГП и Скорпион ПП-20БО, гидроразрыв пласта и последующее разбуривание мостовой композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП, предоставленной ООО «Промперфоратор». Композитная пакер-пробка была успешно установлена на кабеле взрывным способом и опрессована на давление 700 атм.

По окончанию работ, пробка была разбурена на следующих режимах:

- долото У 95 РИС;
- расход жидкости 8-10 л/с;
- давление 70 атм.;
- максимальное усилие (нагрузка) 0,5 т.

Время разбуривания пропантного моста с пакер-пробкой составило 2,5 часа, при этом износ инструмента незначителен.

Высокая скорость разбуривания мостовой композитной пакер-пробки ПВШ-92ПП-КП позволяет значительно экономить время и снижать затраты на технологические операции.

Планируется в дальнейшем использовать ПВШ-92ПП-КП при операциях по временной изоляции одной зоны ствола от другой.

Заместитель директора-главный геолог

ООО «ЛениногорскРемСервис»:

Зотов А.М.



ПАО «ТАТНЕФТЬ»

ПАО «ТАТНЕФТЬ»
им. В.Д. Шашина
НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450



В.Д. Шашин исемендәге
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ
«ӘЛМӨТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

Ленин ур., 35. Әлмөт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

Телефон: (855-3) 45-65-59; факс: (8553) 31-97-06; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 407028104000900001890, кор. сч. 30101810200000000702
Филиал «Приволжский»(ПАО) Банк ЗЕНИТ, БИК 046205702

« 4 » 10 2019г. № _____

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о продукции/технологии.

В ответ на Ваш запрос о применении кумулятивных перфораторов серии «Скорпион» с применением технологии группирования зарядов в перфораторе ПГЗ/ОПП (перфоратор с группированными зарядами/оппозитно-парная перфорация) сообщаем следующее:

Геологическая служба НГДУ «Альметьевскнефть» применила Вашу технологию на скважине (скв.20582) с низким качеством цементирования в интервале продуктивного пласта и с подстилающей водой.

Исследование АКЦ вскрываемого интервала скважины подтвердило низкое качество цемента и высокую вероятность получения заколонной циркуляции флюида при прострелочно-взрывных работах (ПВР) и, как следствие, вероятность большой степени обводнения. Для предотвращения этого было принято решение произвести ПВР указанными перфораторами с пониженной фугасной нагрузкой.

В результате получен стабильный дебит (18т/сут) при низкой обводненности 15%. Перфорационная система Скорпион73-ПГЗ/ОПП подтвердила свою эффективность. Низкое обводнение свидетельствует о том, что ухудшение цементного кольца не произошло, заколонная циркуляция флюида отсутствует. Благодаря Вашей технологии проведение ремонтно-изоляционных работ перед ПВР не потребовалось.

Перфорационная система серии «Скорпион – ПГЗ/ОПП» предпочтительна не только для скважин имеющих неудовлетворительную цементную крепь (в том числе старого фонда), но и для скважин с качественным цементом.

Применение оборудования трудностей у исполнителя работ (подрядчика по ПВР) не вызвало.

Главный специалист ГТЦ ОПиОН
НГДУ «Альметьевнефть»

Р.М.Миннуллин



АО «Самотлорнефтегаз»



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый юридический адрес: ул. Ленина, д. 4, 1 Ножовдортка, Тюменская область, ЯМАО-Юра, 628008
Телефон: (34661) 62 20 24, факс (34661) 62 21 69, e-mail: NIS@oleo.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1025900940576, ИНН 5603090344 КПП 5607150001

от 28.08.2019 № 352/3-35

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о перфорационных системах

В период с мая 2019 года по август 2019 года ООО «Сервиснефтегаз» выполнил ПВР более чем в 150 скважинах АО «Самотлорнефтегаз» с применением детонаторов серии TOP-200 производства ООО «Промперфоратор».

За время применения детонаторов серии TOP специалистами АО «Самотлорнефтегаз» была отмечена простота конструкции и удобство использования комплектующих деталей.

Особо стоит отметить безопасность данных детонаторов. Безопасность заключается в блокировке взрывной цепи на устье скважины из-за отсутствия инициирующих взрывчатых веществ в составе детонатора, что повысило безопасность в целом при производстве, транспортировке, хранении и проведении ПВР. Снизилось влияние человеческого фактора на отказ перфорационной системы.

Удобство использования данного вида детонаторов заключается в том, что упаковка 1.4S позволяет снизить логистические составляющие в отдельные труднодоступные регионы, так как впервые электродетонаторы могут совместно транспортироваться с кумулятивными зарядами и детонирующими шнурами всеми видами транспорта, включая авиаперевозки.

В целом хочется отметить быструю, удобную и надежную работу как детонаторов TOP, так и всей продукции производства ООО «Промперфоратор».

И.о. начальника ГД и ГИС

Давлетшин И.И.



ПАО «ТАТНЕФТЬ»

ПАО «ТАТНЕФТЬ»



ТАТАРСКИЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ

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

«ТАТНЕФТЬ» АЖ

ТАТАРСТАН НЕФТЬ
ФӘННИ-ТИКШЕРЕНҮ
ҺӘМ ПРОЕКТ ИНСТИТУТЫ

Муса Жәлил ур., 32, Бөгелма шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423236

Телефон: 8(85594) 7-86-27, факс: 8(85594) 7-85-02, e-mail: info@tatnpi.ru, http://www.tatnpi.ru
ИНН 1644003838, КПП 164502001, р/с 40702810400390001890 в филиале Банковский центр ТАТАРСТАН
ПАО Банк «Зенит» г. Казань, к/с 30101810250000000702, БИК 049205702

« 22 » 02 2019 г. № 335-ПТНН (750)

На № _____ от _____

Главным геологам НГДУ
ПАО «Татнефть»

Уважаемые коллеги!

Повышение качество вторичного вскрытия пласта является важным этапом по увеличению добычи нефти, сокращению затрат на эксплуатацию скважин. В связи с чем, «ТатНИПИнефть» уделяет большое внимание разработке и подбору комплексных технологий вскрытия, интенсификации скважин. На протяжении многих лет мы проводим мониторинг предприятий, занимающихся научными исследованиями, имеющих собственные запатентованные конструкторские разработки в области перфорации, производящие оборудование для прострелочно-взрывных работ - перфорационные системы, генераторы давления, комплексные аппараты. С такими как - ЗАО «БВТ», ООО «Промперфоратор», ООО «ВГС», ООО «Внипвзрывгеофизика» входящих в число ведущих российских компаний.

Из представленных выше компаний обладатель наиболее полного комплекса оборудования для вторичного вскрытия и интенсификации скважин является предприятие «Промперфоратор».

Наибольший интерес представляют технологии с применением генератора давления, комплексные аппараты, компьютерное моделирование результатов перфорации и результатов воздействия на пласт, технология «Plug&Perf» на геофизическом кабеле, а также технология использования композитных пакеров.

Исходя из проведенного анализа, институт «ТатНИПИнефть» рекомендует данную компанию в качестве высокопрофессионального надежного партнера ПАО «Татнефть».

Главный геолог- заместитель директора
по научной работе в области РНМ и развитию ИТ

В.А. Таипова



ООО «ЮГАНСКНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЮГАНСКНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»

Российская Федерация, 628301, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, ул. Киевская, здание № 5.
Принимная тел./факс (3463) 23-25-45 E-mail: Office@yunggf.ru ИНН 8604034840 КПП 860401001

исх. № 1222 от «06» 07 2018 г.
на исх. № _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о применении пакеров взрывных шплисовых ПВШ-ПП.

Пакера взрывные шплисовые ПВШ-118ПП.400 начали применяться в скважинах обслуживаемых ООО «ЮНГГФ» с 2018г.

Установка пакеров происходит на геофизическом кабеле при следующих геолого-технических условиях:

Эксплуатационные колонны, мм	146
Гидростатическое давление в скважине (в интервале работ), атм.	350
Температура, град. С	90
Глубины установки пакеров (по стволу), м	1700 - 4000
Сохранение герметичности в колонне при наличии в растворе HCl с концентрацией, не более	15%

Применение данных пакеров решает геолого-технические задачи по изоляции интервалов негерметичности скважины. При этом Пакеры выдерживают механические разгрузки инструмента до 5 тонн и опрессовку подачей давления от агрегата до 200 атм.

Следует особо отметить посадочный инструмент – посадочные камеры ПВШ-102ПП, которые показали свою надежность и гарантированно выдерживают заявленный производителем ресурс на отстрел в 5 залпов.

Заряд ЗПВШ-102ПП м пиропатроном ППТ-230 удобно монтируется в посадочной камере и не вызывает нареканий взрывперсонала.

В целом данная продукция удовлетворяет требованиям заказчика, является удобной в сборке и рекомендована к применению в нефтегазовых скважинах при выполнении ремонтно-изоляционных работ и ликвидации негерметичности эксплуатационных колонн без дополнительного цементного моста.

Исполнительный директор
ООО «Юганскнефтегазгеофизика»

А.М.Хабидуллин

ЮНГГФ



ООО «ТНГ-ЛенГИС»

ООО «ТНГ-ЛенГИС»
«ТНГ-Групп»

423250, Россия, Республика Татарстан,
г. Лениногорск, ул. Чайковского, 15



«TNG -LenGIS»
«TNG - group»

15, Chaikovsky Street, Leninogorsk,
423250, Tatarstan, Russia

Phone: +7(85595) 2-50-28, fax: +7(85595) 9-02-73
E-mail: luur@tngf.tatneft.ru, <http://www.tng.ru>

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

О применении продукции ООО «Промперфоратор».

На сегодняшний день ООО «Промперфоратор» является российской компанией, которая решила заменить проверенную временем и надежную линейку перфораторов КПО на инновационную линейку перфораторов «Скорпион-ПП». Взрывперсонал нашей компании высоко оценили первые опытные работы перфораторами «Скорпион-ПП», которые проходили под контролем специалистов ООО «Промперфоратор». Взрывперсонал отметил простоту и скорость сборки новых систем «Скорпион», качество, надежность и безопасность в работе.

Отмечается быстрое реагирование специалистов ООО «Промперфоратор» на развитие технологий перфорации, своевременное информирование о разработанных новых изделиях, ведется научная работа по импортозамещению.

Поставка продукции ООО «Промперфоратор» осуществляется в максимально короткие сроки, в случае возникновения вопросов специалисты в кратчайшие сроки оказывают квалифицированную консультацию и помощь.

Все вышесказанное дает основание рекомендовать ООО «Промперфоратор» как надежного поставщика качественной продукции.

Надеемся на дальнейшее плодотворное и взаимовыгодное сотрудничество между вашими предприятиями.

С уважением,
Директор филиала
ООО «ТНГ-ЛенГИС»

В.М. Кузин

исп. Сиденин М.В.
тел. +79825359099



ООО «ТНГ-Коми-ГИС»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТНГ-КомиГИС»
«ТНГ - Групп»

169711, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, б/н, д/к 143
Тел.: (82144) 2-51-59, факс: (82144) 2-51-59, e-mail: info@komigis.ru

Отзыв о перфорационных системах «СКОРПИОН»

Перфорационные системы «Скорпион», производства ООО «Промперфоратор» успешно применяются компанией ООО «ТНГ-КомиГИС» с 2016 года.

Суммарная протяженность вскрытых интервалов перфорации данными системами в 2016 году составила 2851 метров, расход зарядов серии «Скорпион» за 2016 год составил 31872 шт.

Прострелочно-взрывные работы данной перфорационной системой проводились как на геофизическом кабеле, так и на НКТ. За время применения, перфораторы «Скорпион 89», «Скорпион 102» и «Скорпион 114» показали себя с самой лучшей стороны. Перфораторы «Скорпион» простые и легкие в снаряжении (фиксирование заряда), безотказные и безопасные в применении, кумулятивные заряды «Скорпион» отличаются высокими и стабильными характеристиками, широкой линейкой характеристик пробития одного типоразмера (СБО, БО, ОП, ГП, СПП), подходящими для выполнения практически всех геологотехнических задач.

Упаковка зарядов серии «Скорпион» позволяет перевозить данные заряды всеми видами транспорта, что немаловажно в условиях их применения на отдаленных объектах с доставкой авиатранспортом.

Перфосистемы «Скорпион» рекомендуются к применению при проведении прострелочно-взрывных работ во всех типах скважин.



Ф.Х. Васильев



ООО «СЕРВИСНЕФТЕГАЗ»



Общество с ограниченной ответственностью «Сервиснефтегаз»
Юридический адрес: 446100, Самарская область, г. Чапаевск, ул. Производственная, 4.
Почтовый адрес: 443080, г. Самара, ул. Революционная, д. 70 литер 2, офис 229.
ИНН 6330034785, КПП 633001001, ОГРН 1076330003100, ОКПО 83691734
Телефон/факс (846) 342-67-07; 572-23-00
E- mail: info@sng-s.ru

Исх. № 555 от « 28 » декабря 2017 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

446100, Самарская область, г. Чапаевск, ул. Производственная, 4
тел. 8(846) 276-41-47 e-mail: info@promperforator.ru

Уважаемый Марат Расымович!

В период с сентября по декабрь 2017г , на скважинах кустов 143а (73), 192(73), 1560 (102), 93Г (73), 4515(73), 1255(102), 1534(73, 633(102), 831 (102) выполнялись прострелочно-взрывные работы секциями перфораторов Скорпион 102, Скорпион 73 производства ООО «Промперфоратор» с применением безбустерного узла передачи детонации, состоящего из муфты КПО102Б-Т.322 и пластиковой втулки КПО89Б-Т.031 .

Конструкция узла достаточно простая и не вызывает затруднений при сборке и снаряжении. При этом максимально сокращается расстояние между отверстиями соседних секций.

При проведении работ отказов по передаче детонации не было. После отстрела секций муфта сохраняется без повреждений для дальнейшего применения. Центральный канал муфты легко очищается от продуктов взрыва и остатков втулки КПО89Б-Т.031.

Имеются некоторые пожелания по доработке изделия для удобства использования:

- 1) ввести проточку для закрепления муфты в плите на устье скважины;
- 2) изменить конструкцию муфты таким образом, чтобы было возможно увеличить длину выступающих концов детонирующего шнура, для более точного направления конца шнура в заходный конус муфты.

Главный инженер

Р.Р. Валитов



ООО «СЕВКАВНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»



355037, Россия, г. Ставрополь, ул. Шаповаловая, д. 107 «В», оф. 307
ИНН 2635087294 КПП 263501001
тел./факс(8652) 59-19-08 E-mail: SKNGGF@mail.ru
Отделение №5230 Сбербанка России г. Ставрополь
р/с 40702810260220000963.БИК 040702615, к/с 30101810907020006615

№ 136
« 1 » декабря 2017г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрутдинову

Отзыв о применении перфорационных систем ООО «Промперфоратор»

Уважаемый Марат Растымович!

ООО «СевКавнефтегазгеофизика» проводит прострелочно-взрывные работы в нефтяных, газовых и нефтегазоконденсатных месторождениях на территории России в СКФО. Первый опыт использования перфорационных систем КПО-73 и КПО-89 в нефтяных скважинах показал их преимущество перед перфорационными системами других изготовителей. Персонал геофизических партий, выполняющий прострелочно-взрывные работы, сразу же оценил удобство и быстроту сборки одноразовых перфораторов КПО. В дальнейшем линейка перфорационных систем, поставляемых Вашей организацией, значительно расширилась, внедрены новые разновидности кумулятивных зарядов: помимо классических исполнений «ГП - глубокое пробитие» и «БО - большое отверстие» в настоящее время активно используется для определенных задач заряды типа «СГП - сверхглубокое пробитие», «СБО - сверхбольшое отверстие» и «ОП – оптимальное пробитие».

Переход с традиционной конструкции перфораторов КПО на более совершенную систему Скорпион, ещё более упростил процесс зарядки на скважине. С 2015 года на месторождениях Чеченской Республики по заявкам ОАО «Грознефтегаз» в условиях высоких температур до 170⁰С и гидростатических давлений до 520 атм., успешно были проведены перфорационные работы, как на кабеле, так и на НКТ зарядами Скорпион-ПП-20-СГП.

В октябре текущего 2017 года были проведены прострелочно-взрывные работы по освобождению прихваченного бурового инструмента в скважине. Вследствие малого



ООО «СЕВКАВНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»

проходного диаметра бурильных труб, снаряжена шнуровая торпеда ТДШ и впервые использован детонирующий шнур ДШС-200 производства ООО «Промперфоратор».

На глубине 1992-1988м, при температуре 110 градусов, было произведено торпедирование шнуровой торпедой длиной четыре метра и собранной из двух «ниток» детонирующего шнура ДШС-200, после инициирования торпеды ТДШ буровой инструмент отвернулся на заданной глубине с первого раза.

Все вышесказанное дает основание считать ООО «Промперфоратор», как надежного поставщика качественной прострелочно-взрывной аппаратуры.

Мы высоко ценим отношения, которые сложились между нашими компаниями, и надеемся на продолжение совместного, долговременного и плодотворного сотрудничества.

С уважением,
Главный инженер



Р.М. Янгубаев





ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
КОГАЛЫМНЕФТЕГЕОФИЗИКА

628486, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Когалым, ул. Геофизиков, 4
телефон: (34667) 4-45-39, факс: 4-45-48

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрудинову

Исх. № 1696 от 15.08.2017 г.

Письмо - отзыв

Уважаемый Марат Растымович!

На сегодняшний день ОАО «Когалымнефтегеофизика» использует перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» различных габаритов.

С 2010 года отстреляно 204 100 шт кумулятивных зарядов производства ООО «Промперфоратор» с 2017 года переход на линейку систем Скорпион, приобретено 8 000 шт кумулятивных зарядов серии Скорпион.

По сравнению с перфорационными системами КПО можно отметить, что применение пластиковых фиксаторов заряда значительно сокращает время сборки перфорационной системы, позволяет надежно удерживать заряды в каркасе, что дает гарантированно точное ориентирование зарядов в направлении скэллопов.

Перфорационные системы ООО «Промперфоратор» демонстрируют высокие показатели надежности и эффективности. Профессиональный подход сотрудников компании позволяет качественно и в срок решать поставленные задачи.

Ведущий геофизик ПТО
ОАО «КНГФ»

Газизов А.Р.

Газизов А.Р.
тел./факс (34667) 4-45-43.



ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»



Руководителю ООО
«Промперфоратор».

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Квартальный адрес: Россия, 425011, Южно-Приобский
ул. Ханты-Мансийск, ул. Печникова д. 35
ОГРН 105500027118, ИНН 50-0000000
Адрес для корреспонденции: Россия, 425011,
Южно-Приобский, Ханты-Мансийск, ул. Печникова д. 35
Тел.: +7 (0487) 50-48-89. Факс: +7 (0487) 50-48-44
E-mail: OOO«ГАНТОС»-@gazprom-neft.ru
http://www.gazprom-neft.ru

01.03.2017 № 03 01/677

на № _____ от _____

*Отзыв о иницирующих
гидравлических головках «Искра»
производства ООО
«Промперфоратор»*

Начиная с 2016 года, ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика» проводит прострелочно-взрывные работы на НКТ с применением иницирующих гидравлических головок «Искра», производства ООО «Промперфоратор».

Необходимо отметить простоту конструкции удобство монтажа, в результате чего исключаются вероятности воздействия «человеческого фактора» со стороны работников геофизических партий.

В 2016-2017 году проводились работы, где гидравлическая головка «Искра» использовалась в качестве дублирующей, тем самым позволив:

1. 21.01.2016 г. провести работы по вскрытию двух интервалов (2605-2624 м, 2652-2671 м) на скважине 42115, Куст 253.1 Южно-Приобского месторождения за одну спуско-подъемную операцию.
2. 09.02.2016г. провести работы по вскрытию двух интервалов (2607-2634м, 2780-2811м) на скважине 477, Куст 44А Южно-Приобского месторождения за одну спуско-подъемную операцию.
3. 04.03.2016г. провести работы по вскрытию интервала 2644 -2650 м на скважине №4586, куст 426 Вынгапуровского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.



4. 05.03.2016г. провести работы по вскрытию двух интервалов (3140-3156м, 3186-3213м) на скважине 40098, Куст 141 Южно-Приобского месторождения за одну спуско-подъемную операцию.
5. 26.03.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3163-3180м на скважине № 16458 Куст 46 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
6. 13.04.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3091-3108м на скважине № 13856 Куст 104 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
7. 21.05.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3000-3015м на скважине № 35185 Куст 615 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
8. 23.05.2016г. провести работы по вскрытию интервала 2982-3002м на скважине № 16458 Куст 46 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
9. 11.06.2016 г. провести работы по вскрытию интервала 3395 - 3405 м на скважине №621, куст 59 Новогоднего месторождения с двойной плотностью перфорации (ЗКПО-ПП-22ГП / ЗКПО-ПП-22БО) за одну спуско-подъемную операцию.
10. 16.06.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3245-3267м на скважине № 35031 Куст 615 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
11. 22.06.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3246-3256м на скважине № 16185 Куст 40А Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.
12. 24.06.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3144-3152м на скважине № 479 Куст 44А Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (ЗКПО-ПП-22ГП / ЗКПО-ПП-20БО) за одну спуско-подъемную операцию.
13. 27.06.2016г. провести работы по вскрытию интервала 3127-3145м на скважине № 35031 Куст 615 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СГП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.



ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»



ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика»

14. 25.07.2016г. провести работы по вскрытию интервала 2900-2915м на скважине № 15508 Куст 11 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СПП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.

15. 06.02.2017г. провести работы по вскрытию интервала 2927-2958м на скважине № 15508 Куст 11 Южно-Приобского месторождения с двойной плотностью перфорации (Скорпион ПП-20СПП / Скорпион ПП-2СБО) за одну спуско-подъемную операцию.

Применение технологии с дублирующей головкой «Искра» показало следующие преимущества:

1. Экономия материалов за счет замены перфораторных секций-пропусков на стандартные трубки НКТ;
2. Снижение количества СПО и экономия времени работ перфораторных партий и бригады ТКРС.

За все время применения головок «Искра», случаев отказов, а также, каких-либо нареканий к качеству поставляемой продукции, не возникало.

С уважением,

Начальник УПГТМ



Н.В. Чебыкин

А.А. Кириллов
8-3467-371121



ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-
ХАНТОС»



Республиканское унитарное предприятие «Производственное объединение «Белоруснефть»



Беларускі дзяржаўны канцэрн на нафце і хіміі
Рэспубліканскае унітарнае прадпрыемства
«Вытворчае аб'яднанне «Беларуснефць»

**Упраўленне прамыслова-
геафізічных работ
(УПГР)**

крэдытны адрас:
вул. Радзівіцкай, 9, 246003, г. Гомель, Беларусь
УНП 400051902

Адрас месцянаходжання:
Галоўныя збудаванні, 247500, г.Рэчыца, Гомельская вобласць,
раёнавы н.а.а. 3012111109018 у ЦЭБ №327 ААТ «БПС-Сбербанк» г.Рэчыца,
вул. Урацкага, д. 19-а, БИК 153001369
Тэл./факс: +375 2340 5 28 88
e-mail: upgr@beloil.by

19.09.2017 № 04-25/226
На № _____ ад _____

Белорусский государственный концерн по нефти и химии
Республиканское унитарное предприятие
«Производственное объединение «Белоруснефть»

**Управление промышленно-
геофизических работ
(УПГР)**

кредитный адрес:
ул. Радзівіцкай, 9, 246003, г. Гомель, Беларусь
УНП 400051902

Адрес местонахождения:
Головные сооружения, 247500, г.Рэчыца, Гомельская область,
очет 3012111109018 в ЦЭБ №327 ОАО «БПС-Сбербанк» в г.Рэчыца,
ул. Урацкага, д. 19-а, БИК 153001369
Тел./факс: +375 2340 5 28 88
e-mail: upgr@beloil.by

Директору по развитию бизнеса
ООО «Промперфоратор»
Канищевой В.В.

Отзыв о продукции
ООО «Промперфоратор»

Уважаемая Виктория Владимировна!

Управление промышленно-геофизических работ РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» выполняющее прострелочно-взрывные работы в нефтяных, газовых и водяных скважинах в Республике Беларусь выражает благодарность ООО «Промперфоратор» за поставку перфорационных систем Скорпион в 2016 году.

Перфорационная система Скорпион в целом имеет общие конструктивные сходства с перфорационными системами других производителей в РФ. В то же время имеются конструктивные особенности, которые обеспечивают удобство и увеличение скорости сборки перфораторов на скважине, не снижая безотказность и безопасность проведения работ:

1. Для удержания заряда в нужном положении в каркасе применяется специальный фиксатор зарядов. Данный фиксатор позволяет обеспечить надежное прилегание детонирующего шнура к узлу иницирования заряда.
2. Усовершенствован электроввод корпуса перфоратора. Корпус электроввода является элементом конструкции головки перфоратора, что позволяет сократить время на сборку перфоратора и присоединения к электровзрывной цепи.
3. Уменьшен общий вес корпуса перфорационной системы.
4. Увеличенная навеска взрывчатого вещества на заряд существенно не влияет на деформацию корпуса перфорационной системы после отстрела.
5. Отмечается общее качество комплектующих, корпусов перфорационной системы, резьбовых соединений, отсутствие внутри корпуса окарины, ржавчины и металлической стружки, что иногда бывает у других производителей.



Республиканское унитарное предприятие «Производственное объединение «Белоруснефть»

6. Регламент снаряжения перфоратора Скорпион-К имеет наглядные иллюстрации, которые поясняют порядок сборки и снаряжения перфоратора.

Перфорационные системы Скорпион зарекомендовали себя с положительной стороны, срабатывание было штатным, без отклонений и технологических происшествий (прихваты, затяжки в скважине).

Ваша компания зарекомендовала себя как производитель и поставщик высококачественной перфорационной системы. Условия договора по срокам поставки и техническим характеристикам перфорационной системы Скорпион были выполнены безукоризненно, что позволяет считать ООО «Промперфоратор» надёжным партнёром, способным выполнить взятые на себя обязательства.

Специалистами ООО «Промперфоратор», после поставки продукции, проведено теоретическое и практическое обучение работников управления, выполняющих прострелочно-взрывные работы, направленное на обеспечение безопасности и безотказности при работе с перфорационной системой Скорпион.

Управление промыслово-геофизических работ РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» положительно оценивает качество продукции, изготовленной и поставленной ООО «Промперфоратор», оперативность решения вопросов и надеется на продолжительное взаимовыгодное сотрудничество.

Приложение: Выполненный объем ПВР перфорационными системами Скорпион, производства ООО «Промперфоратор» в период 2016-2017г.г. на 1стр.

С уважением,
начальник управления



А.А.Лозовой



АО «Самотлорнефтегаз»



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ» (АО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый/Корпоративный адрес: ул. Ленина, д. 4, г. Нижневартовск, Томская область, ХМАО-Югра, 629506
Телефон: (34966) 62-20-24, факс (34966) 62-21-99, e-mail: NVSN@info@samotlor.ru
ОКПО 41248781, ОГРН 1028600940576, ИНН 8603089934/ КПП 907190001

Отзыв о применении гидравлических ударных головок ИСКРА-73(85) производства ООО «Промперфоратор» в скважинах ОАО «Самотлорнефтегаз».

В ОАО «Самотлорнефтегаз» проведены прострелочно-взрывные работы на НКТ с инициацией ПВА гидравлической ударной головкой ИСКРА-73 производства компании ООО «Промперфоратор».

25.01.2016 г. успешно выполнены прострелочно-взрывные работы за одно СПО на скважине №6146 куст 88А в интервалах 1816-1818; 1827-1830 перфосистемой КПО102.

31.01.2016 г. успешно выполнены прострелочно-взрывные работы за одно СПО на скважине №32574 куст 1914 в интервалах 1952-1957; 1978-1985 перфосистемой КПО73.

Прострелочно-взрывные работы по инициации нижних интервалов проводилась гидравлической ударной головкой ИСКРА-73 производства ООО «Промперфоратор», верхних интервалов ВГМ-73.

Применение технологии вторичного вскрытия одновременно двух интервалов показала преимущество перед обычной технологией:

1. Экономия материалов в виду отсутствия перфораторных секций - пропусков, пропуски заменяются на стандартные НКТ;
2. Экономия по оплате проезда перфораторных партий;
3. Экономия по оплате сервисных ставок;
4. Экономия времени работы бригады ТКРС на скважине за счет уменьшения времени и количества СПО.

Считаем применение гидравлических ударных головок ИСКРА производства ООО «Промперфоратор» решает геолого-технические задачи в полном объеме, является перспективным и позволяет повысить эффективность прострелочно-взрывных работ на НКТ как в скважинах действующего фонда, так и при освоении новых скважин за одну СПО двойной плотностью зарядами ГП и БО.

Главный специалист
Управления скважинных технологий
и супервайзинга АО«Самотлорнефтегаз»

В.М.Шуров



ООО «РН-Пурнефтегаз»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РН-ПУРНЕФТЕГАЗ» (ООО «РН-Пурнефтегаз»)

Почтовый адрес: мкр-н 10, д. 3 г. Губкинский, ЯНАО, Тюменская обл., 629030
 Е-mail: info@purneftegaz.ru
 Телефон: (34936) 5-12-72, факс: (34936) 3-10-80, e-mail: info@purneftegaz.ru
 ОКПО 78192756, ОГРН 1058901407707, ИНН/КПП 8913006455/891450001

от 04.02.2016 № НС-05-1244

на № _____ от _____

Заместителю генерального
 директора по инновациям
 ООО "Промперфоратор"
 А. В. Плотникову

[О применении оппозитно-парных перфосистем]

Отзыв о продукции

В ООО «РН-Пурнефтегаз» отработаны и применяются перфосистемы компании ООО «Промперфоратор» в оппозитно-парном исполнении КПО (ПО) с 2012 года:

- **КПО 73С.22-16 (ПО)** с зарядами ЗКПО-ПП-22ГП, плотностью 16 отв/м (разработаны по техническому заданию ООО «РН-Пурнефтегаз»). За период 2012-2015гг. вскрыто более 1300 м. продуктивных интервалов данными перфосистемами.

- **КПО 102 (ПО)** с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП(БО), плотностью 20 отв/м. За период 2012-2015гг. отстреляно более 1500 м. продуктивных интервалов данными перфосистемами.

Перфораторы с парно-оппозитным расположением зарядов зарекомендовали себя положительно, инцидентов связанных с конструкцией перфосистем и с качеством изготовления не выявлено.

Главным обоснованием применения перфосистем в оппозитно-парном исполнении считаем пониженное фугасное воздействие на цементное кольцо скважины, что установлено практикой применения.

Перфосистема КПО73 применялась в традиционном исполнении с зарядами ЗКПО-ПП-22ГП фазировкой 60°, плотностью 10 отв/м. Но в ряде случаев после проведения РИР вскрытие этими системами сопровождалось прихватами в хвостовиках 102мм., хотя раздутие корпуса после отстрела фиксировалось в максимально-допустимых пределах – до 79 мм. Для решения этой проблемы ООО «Промперфоратор», без уменьшения параметров пробития, оперативно разработали и поставили перфосистему КПО73(ПО) с оппозитно-парным расположением зарядов, причём с увеличением количества зарядов ЗКПО-ПП-22ГП в перфораторе до 16 отв/м., т.е. количество ВМ в перфораторе было увеличено на 60%.

Перфосистемы в данном исполнении успешно применяются на объектах ООО «РН-Пурнефтегаз» по настоящее время.

С уважением,

Заместитель генерального директора -
 главный геолог

А.Г.Сергеев

Исп. Антонова Тамара Николаевна
 (тел. (34936) 5-13-77 корп. 86612-2338)



ООО «СЕВКАВНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»



253037, Россия, г. Ставрополь, ул. Штормовая, д. 137 «А», кв. 307,
 телефон 8652155-12-83 Е-mail: SAG@yandex.ru
 СЕВЕР-КАВКАЗ 446 КАН С/МО УЛЬТРА-КОСМИК СТАВРОПОЛЬ
 Т/С 46728126023009355-ВЛХ 09092600,000 401018 366001000660

Иск: 594
 от 10.10 2015 г.

Генеральному директору
 ООО «Промперфоратор»
 М.Р. Хайруллинскому

О применении перфорационных систем ООО «Промперфоратор»

Уважаемый Мирян Викторович!

ООО «СеВКавНеФТеГаЗГеОФизИКа» сотрудничает с Вами вот уже два года. Первый опыт использования перфорационных систем КПО-73 и КПО-89 в нефтяных скважинах показал их преимущества перед перфорационными системами других изготовителей. Персонал геофизических партий, выполняющий прострелочно-взрывные работы, сразу же оценил удобство и быстроту сборки одноразовых перфораторов КПО. В дальнейшем линейка перфорационных систем, поставленных Вашей организацией, значительно расширилась, внедрены новые разновидности кумулятивных зарядов: помимо классических исполнений «П - глубокое пробитие» и «Ю - большое отверстие» в настоящее время активно используются для определенных задач заряды типа «СПП - сверхглубокое пробитие» и «СБО - сверхбольшое отверстие». Переход с традиционной конструкции перфораторов КПО на более совершенную систему Скопинин, ещё более упростит процесс зарядки на скважине. В 2015 году на месторождениях Чеченской Республики по заказам ОАО «Грознефтегаз» в условиях высоких температур до 170°C и гидростатических давлений до 320 атм., успешно были проведены перфорационные работы, как на мббк, так и на НКГ зарядами Скопинин-ПП-20-СПП. За все время нашего сотрудничества не было никаких случаев отказа прострелочно-взрывной аппаратуры, что доказывает их высокое качество и надёжность.

Мы высоко ценим те добрые отношения, которые сложились между нашими компаниями, и надеемся на продолжение совместной, долговременной и плодотворной сотрудничества.

С уважением,
 Главный инженер

Р.М. Янубаев



ООО «ПИТЦ «Геофизика»



PITC Geofizika



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПЕРМСКИЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР "ГЕОФИЗИКА"

Юридический адрес: 618703, Россия, Пермский край, г. Добрянка, пгт. Полазна, Электронный проезд, д. 3
 Для корреспонденции: 614000, Россия, Пермский край, г. Пермь, ул. Петропавловская, д. 16А офис 408
 ОГРН 1075914000360 ИНН 5914022670 КПП 591401001

16A, st. Petrovskaya, 408 of, Perm, Permakiy kray, 614000, Russia
 Tel./fax: +007 (342) 2171 090, +007 (342) 2171 095 E-mail: pitc@pitc.ru

04.09.2015 № 1232
 На № _____ от _____

Генеральному директору
 ООО «Промперфоратор»
 М. Р. Хайрутдинову

Отзыв о многолетнем сотрудничестве с ООО «Промперфоратор»

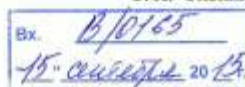
Наше предприятие с поставщиком взрывчатых материалов ООО «Промперфоратор» работает уже много лет. Первый опыт использования перфорационных систем КПО-73 и КПО-89 в нефтяных скважинах показал их преимущество перед многоразовыми перфораторами. Персонал геофизических партий, выполняющий прострелочно-взрывные работы, сразу же оценил удобство и быстроту сборки одноразовых перфораторов КПО. В дальнейшем линейка перфорационных систем, поставляемых ООО «Промперфоратор», значительно расширилась, добавились новые разновидности кумулятивных зарядов: помимо классических исполнений «ГП - глубокое пробитие» и «БО - большое отверстие» в настоящее время активно используются для определенных задач заряды типа «СГП - сверх глубокое пробитие» и «СБО - сверх большое отверстие». Определенный интерес Заказчика геофизических работ вызвал новый вид перфоратора - генератора АКВ «Пласт - ПП». Переход с традиционной конструкции перфораторов КПО на более совершенную КПО - Скорпион еще более упростил процесс заряжания на скважине - это не составляет особых проблем заряжать такие перфораторы одному каротажику-взрывнику. В 2014 году ООО «ПИТЦ «Геофизика» выполняла достаточно своеобразные прострелочно-взрывные работы в замораживающих скважинах при строительстве шахт на калийном комбинате ООО «ЕвроХим». Для выполнения такой специфической задачи использовалась перфосистема КПО-73 условной длины 1 м с зарядами ЗКПО-ПП-19ГП и ЗКПО-ПП-19БО, заряды 19ГП использовались в том числе и для пробития 2-х колонной конструкции; для наглядности пробивных характеристик зарядов были проведены дополнительные испытания с представителями Заказчика на заводе ООО «Промперфоратор». В течении 2015 года на месторождениях Пермского края крупнейшего Заказчика геофизических работ для нашего предприятия - ООО «ЛУКОЙЛ - Пермь» наибольшим спросом пользуется перфосистема КПО-102 с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП, за полгода расход зарядов этого типа составил более 6 000 шт., помимо перфорации на геофизическом кабеле, значительно увеличилось количество перфораций системами КПО в скважинах различных диаметров эксплуатационных колонн на НКТ с депрессией на пласт.

За все время нашего сотрудничества не было никаких случаев отказов каких-либо прострелочных аппаратов, производимых ООО «Промперфоратор», что доказывает их высокое качество и надежность.

С уважением,

Заместитель директора по производству

С. Я. Элькин



ОАО «Башнефтегеофизика»



Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450000, г. Уфа, ул. Ленина, 13
Тел.: (347) 272-60-24, факс: (347) 276-76-60 E-mail: bng@ufacom.ru
ИНН 0275009544/КПП 025250001
<http://www.bngf.ru>

26.08.15 № 410/5041
На № _____ от _____ 20__ г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

О применении продукции ООО «Промперфоратор».

Все подразделения ОАО «Башнефтегеофизика» перешли на использование изделий производства ООО «Промперфоратор» с начала 2009 года. За это время компания «Промперфоратор» зарекомендовала себя как надежный партнер и поставщик высококачественной продукции и технологий для вторичного вскрытия, а также для интенсификации скважин.

На сегодняшний день ООО «Промперфоратор» является первой российской компанией, которая решила заменить проверенную временем и надежную линейку перфораторов КПО на инновационную линейку перфораторов «Скорпион-ПП». Взрывперсонал нашей компании, а также наши Заказчики высоко оценили первые опытные работы перфораторами «Скорпион-ПП», которые проходили под обязательным контролем специалистов ООО «Промперфоратор». Взрывперсонал отметил простоту и скорость сборки новых систем «Скорпион», качество, надежность и безопасность в работе. Заказчики отметили расширенную линейку зарядов с улучшенными характеристиками, возможность любой комбинации зарядов в одной секции перфоратора под конкретные геологические условия.

Для интенсификации скважин, по заявке ОАО «Башнефть», специалисты ОАО «Башнефтегеофизика» начали проводить опытные работы разработанными ООО «Промперфоратор» аппаратами комплексного воздействия «Пласт-ПП». Все работы проводятся по индивидуальному плану и в присутствии технических специалистов ООО «Промперфоратор». Компоновка и создаваемое аппаратом давление рассчитываются по разработанной производителем программе «Пласт». Отмечается, что производителем АКВ «Пласт-ПП» создано все, для уменьшения воздействия аппарата на колонну и цементный камень за счет применения демпфирующего



наконечника и индивидуальных расчетов на каждую скважину по программе «Пласт». Все работы проходят в штатном режиме, без замечаний.

Отмечается быстрое реагирование специалистов ООО «Промперфоратор» на развитие технологий перфорации, своевременное информирование о разработанных новых изделиях, ведется научная работа по импортозамещению.

Поставка продукции ООО «Промперфоратор» осуществляется в максимально короткие сроки, в случае возникновения вопросов специалисты в кратчайшие сроки оказывают квалифицированную консультацию и помощь.

Все вышесказанное дает основание рекомендовать ООО «Промперфоратор» как надежного поставщика качественной продукции.

Надеемся на дальнейшее плодотворное и взаимовыгодное сотрудничество между нашими предприятиями.

Первый заместитель генерального директора

Директор Дирекции промысловой геофизики

А.А.Шилов



Газизов И.Ч. (347) 276-51-63



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»
(ОАО «Самотлорнефтегаз»)

Почтовый Юридический адрес: ул. Лермонтова, д. 4 - Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, 629600
Телефон: (3465) 62-20-24, факс: (3465) 62-21-99, e-mail: info@samotlorneftegaz.ru
ОКПО 41248/01, ОГРН 1028600540076, ИНН 8303038804, КПП 997150001

от 05.06.2015 № АТ-303

на № _____ от _____

Отзыв о применении самоориентирующихся перфорационных систем КПО73-ОН-Г производства ООО «Промперфоратор» в скважинах ОАО «Самотлорнефтегаз».

Ориентируемые перфорационные системы однократного применения КПО73-ОН-Г используются при проведении прострелочно-взрывных работ в скважинах (боковых стволах) с горизонтальным окончанием Самотлорского месторождения с 2014 года. Для вскрытия продуктивных пластов АВ2-3, АВ4-5 при ЗБС с близким расположением ВНК успешно применяются данные перфосистемы с зарядами ЗКПО-Ш-19ГП и ЗКПО-Ш-19БО в двухметровых и однометровых корпусах плотностью 18 отверстий на метр.

Перфорация производится на НКГ при следующих геолого-технических условиях:

Эксплуатационные колонны (хвостовики), мм	102 - 114
Давление в скважине (в интервале работ), атм.	150 - 280
Температура, град. С	50 - 90
Глубины залегания продуктивных пластов (по стволу), м	1700 - 3000
Максимальная интенсивность искривления ствола скважины, град./10 м	4°
Средний интервал перфорации в горизонтальном участке, м	22
Проницаемость вскрываемых пластов, мД	120

Общая длина вскрытых интервалов на объектах нефтепромыслов ОАО «СШ» за 2014 г. и первый квартал 2015г. составила более 2 400 метров.

Применение данных перфосистем решает геолого-технические задачи, как при вторичном вскрытии пластов, так и при перфорации под ГРП в полном объеме. Обводненность по скважинам (по 30 скв. 2014г.) после перестрела данной перфосистемой (без ГРП) снизилась с 87% до 78%. При этом дебит по некоторым скважинам увеличился от 5 до 20тн/сут.

Заместитель генерального директора -
главного геолога

А.С.ГРИЩЕШКО



ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

**ОТДЕЛ ПО ПОДБОРУ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ
МЕРОПРИЯТИЙ**

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34643) 4-65-17, факс (34643) 4-64-91

11 января 2013г.
На № _____

№ 27/1-3/5
от _____ 2013г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о продукции

Уважаемый Марат Растымович!

Согласно протоколу технического совещания № 27/1-34 от 17.10.2012 г., на скважине № 1813/656 Аганского месторождения 11.12.2012г., были произведены прострелочно-взрывные работы в «хвостовике» диаметром 102 мм, в интервале горизонтального участка 2135-2150м перфорационной системой КПО64 на НКТ с зарядами ЗКПО-14ПП-БО в количестве 137шт. и ЗКПО-14ПП-ГП в количестве 137шт.

Перфорация проведена успешно, сработало 100% зарядов. Работы по интенсификации притока методом ГРП прошли также успешно. Скважина запущена 28.12.2012г. с параметрами: $Q_n = 56 \text{ м}^3/\text{сут}$; $Q_n = 10 \text{ т/сут}$; 80%; $H_y=911\text{м}$ (прирост +4т/сут). Скважина отрабатывается по воде.

С уважением,

Начальник отдела по подбору ГТМ

В.А. Мартынов

Жилина Т.В.
46-724





Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
 Территориально-производственное предприятие
«ЛАНГЕПАСНЕФТЕГАЗ»

№ 59/33-349 и Дата 25.09.12 г.
 на № _____ от _____

Генеральному директору
 ООО «Промперфоратор»

Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о работе перфорационных систем.

Перфорационные системы ООО «Промперфоратор» используются при проведении прострелочно-взрывных работ на объектах ТПП «Лангепаснефтегаз» с мая 2011 года. Для вторичного вскрытия пластов при капитальном ремонте скважин, подготовительных работах к проведению гидроразрыва пластов, реконструкции скважин и контроле за разработкой применялись перфосистемы многократного применения КПМ-105 с зарядами ЗКПМ-ПП-22 и однократного применения КПО-73 с зарядами ЗКПО-ПП-19 ГП (БО), при этом общий объем отстрелянных зарядов составил более 22 000 зарядов в 116 скважинах (по апрель 2012 г.).

С марта 2012 года на объектах ТПП «Лангепаснефтегаз» при проведении ПВР начали применяться новые перфорационные системы КПО-64, под «хвостовики» малого диаметра, с комбинированными зарядами ЗКПО-ПП-14 под ГРП. На 30 августа количество прострелянных отверстий составляет ЗКПО-ПП-14 ГП – 1550 шт. и ЗКПО-ПП-14 БО – 1510 шт. при 100% срабатывании зарядов и успешном проведении всех ГРП.

Помимо этого при вторичном вскрытии применяются перфорационные системы КПО-89 с комбинированными зарядами ЗКПО-ПП-22 ГП и БО, с начала года данных зарядов простреляно более 6500 шт.

Поставленные геологические задачи при перфорации скважин выполняются в полном объеме, что подтверждает надежность и безотказность прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор».

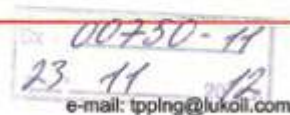
Начальник отдела разработки нефтяных
 и газовых месторождений

А.М.Ваганов

Россия,
 628672, Тюменская обл.,
 г.Лангепас, ул.Ленина,43

Тел.: (34669)36376

Факс: (34669)26378



54976



ООО «ГЕОРЕСУРС»



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГЕОРЕСУРС»**
(ООО «Георесурс»)

**Производственный филиал
«Севергазгеофизика»**
(ПФ «Севергазгеофизика»)

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная 17 а/я 1048
Телефон: (3494) 24-11-02, 92-48-10 Факс: (3494) 24-11-02
e-mail: office@pfsgg.ru,
ОГРН 1077763601948, ИНН 7709769582 КПП772901001
КПП филиала 890402001

**Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрутдинову**

07.06.2012 г. № 1525/07
На № _____ от _____

*«Отзыв о применении перфоратора КПО 50
с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП-6ГП»*

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях ООО «Георесурс»
ПФ «Севергазгеофизика» перфоратора КПО 50
в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-6ГП

В мае 2012 года в скважине № А9 - 4 Уренгойского НГКМ ЗАО «АЧИМГАЗ» проведены прострелочно – взрывные работы перфорационной системой КПО 50 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО - ПП - 6 ГП.

Данные по скважине:

- категория скважины: эксплуатационная,
- забой скважины – 4135м.,
- продуктивный горизонт - АЧ 5.,
- интервал перфорации: 4085 – 4061м.,
- продуктивный горизонт - АЧ 4.,
- интервалы перфорации: 3996 – 4042м.

Выполнена перфорация с применением корпусного одноразового перфоратора КПО 50 с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП-6ГП в интервале пласта АЧ5 в количестве 480 штук. После проведения ПВР проведено ГРП с закачкой в пласт 200 тонн проппанта ГРП проведено в штатном режиме.

В интервале пласта АЧ 4 отстреляно 1020 зарядов, в пласт закачено 180 тонн проппанта, ГРП проведен в штатном режиме. Геологическое задание выполнено в полном объеме.

Перфорационные работы с применением перфоратора КПО 50 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО – ПП - 6 ГП в скважинных условиях показали:

- безопасность и удобство снаряжения перфоратора в полевых скважинных условиях;



ООО «ГЕОРЕСУРС»

- надежность передачи детонации от взрывного патрона к детонирующему шнуру и зарядам;
- хороший (без задержек и остановок) спуск и подъем перфоратора из скважины;
- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящих ПВР на скважине.

Вывод:

- Применение перфосистем ООО «Промперфоратор» позволяет решать задачи стоящие перед геологической службой при вскрытии продуктивных пластов.
- Перфорационная система КПО 50 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП - 6ГП удобна для сборки, безопасна в обращении, эффективна в работе.
- Перфорационная система КПО 50 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП - 6ГП не имеет аналогов среди Российских производителей.

И.о. директора
ПФ «Севергазгеофизика»



Чернов А.Г.



ООО «ТАТНЕФТЬ-ЛЕНИНОГОРСКРЕМСЕРВИС»

ООО «Татнефть-ЛениногорскРемСервис»

ЖАВАПЛЫЛЫГЫ ЧИКЛЭНГӘН
«Татнефть –
ЛениногорскРемСервис»
ЖӘМГҮЯТЕ



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Татнефть –
ЛениногорскРемСервис»

Чайковский ур., 9а йорты, 9/1 тезелеше,
Лениногорск шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423250

ул. Чайковского, 9а, корп.9/1
г. Лениногорск,
Республика Татарстан, 423250

Телефон: 8(85595) 92-169, факс: 8(85595) 92-173; E-mail: lupnp@tatneft.ru
p/c 40702810000010000477 в Лениногорском филиале АБ «Девон-Кредит»
k/c 3010181020000000867 в РКЦ г. Лениногорск, БИЖ 049221867, ИНН 1649015690,
ОКПО 83485943, КПП 168150001

26» 04 2012 г. № 1140/03-01

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях ООО «Татнефть-ЛениногорскРемСервис» перфосистемы производства ООО «Промперфоратор»

В 2012 году, в период январь-апрель месяц включительно, на скважинах Ромашкинского месторождения ОАО «Татнефть» произведено вскрытие продуктивных пластов с применением перфосистем производства ООО «Промперфоратор» КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплексе с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП ТУ 4316-010-11029024-2006 в скважинных условиях приведенных в таблице

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Эксплуатационная колонна, мм	От 114 до 168мм.
Давление в скважине (в интервале работ), атм.	От 85 до 160 атм.
Температура, град.	От 18 до 40 град.
Глубина интервала перфорации, м	От 1150 до 1900 м.

Прострелочно – взрывные работы проводились сервисными геофизическими компаниями: ООО «ТНГ-Групп».

Осмотр отстрелянных корпусов перфосистемы показал: количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутие корпусов соответствует допустимым нормам, обеспечивающим беспрепятственный спуск- подъем перфоратора в скважине, отверстия ровные, не имеют деформаций и трещин.

Применение перфосистем ООО «Промперфоратор» позволяет решать задачи стоящие перед геологической службой при вторичном вскрытии пластов.

Главный геолог:

Зотов А.М.



УГГ «ГНКАР»



Azərbaycan Respublikası Dövlət Neft Şirkəti
Geofizika və geologiya İdarəsi

No 14-82VA
"10" 01 2012-ci il

İdarə rəisi

Azərbaycan, Bakı
AZ 1033, H.Əliyev pr. 83A
Tel.: (994 12) 566 64 88
Fəks: (994 12) 514 12 71
www.socar.az/ggi
E-mail: vagif.abdullayev@socar.az
office.ggi@socar.az

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

*О командировании специалиста для
проведения обучения по
перфорационным системам*

Уважаемый Марат Растымович!

В рамках заключенного контракта № 057 от 20.07.2011г. просим Вас направить в Управление Геофизики и Геологии ГНКАР технического специалиста для проведения обучения по сборке перфорационных систем. Время прибытия в город Баку 16.01.2012г. со сроком на 5 дней. А также пользуюсь случаем, хочу выразить от имени руководства УГГ «ГНКАР» Вам и всему персоналу ООО «Промперфоратор» свою благодарность за своевременное и оперативное исполнение поставок материалов по контракту №057 от 20.07.2011г.

С уважением,
Начальник Управления
Геофизики и Геологии

В.А. Абдуллаев



ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК



ТОМСКНЕФТЬ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТОМСКНЕФТЬ»
ВОСТОЧНОЙ НЕФТЯНОЙ КОМПАНИИ
(ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК)

636780, Россия, Томская область, Стрежневой, ул. Буровиков, 23
Приемная: 8-95-03, Телефакс: 8-90-35, код города: 38-259
JSCN@tomskneft.ru

ОТЗЫВ

о перфорационных системах ООО «Промперфоратор»

ОАО «Томскнефть» ВНК применяет перфорационные системы ООО «Промперфоратор» ЗКПО-102-ПП-30, ЗКПО-73-ПП-19 по типам зарядов «ГП» (глубокого пробития) и «БО» (большое отверстие) с 2008 года и используют для вторичного вскрытия продуктивных горизонтов и при РИР, ГРП, а также при переводе на вышележащие горизонты и в боковых стволах скважин по технологии на геофизическом кабеле и на трубах НКТ. Линейка перфосистем ООО «Промперфоратор» включает в себя весь набор корпусных перфораторов от ПКО-73 до ПКО-114, а также различные бескорпусные перфосистемы диаметром от 42 мм. до 102 мм. Данные системы сертифицированы и допущены к применению Управлением по технологическому, экологическому и атомному надзору.

По данным геологических служб ОАО «Томскнефть» ВНК объемы вскрытия продуктивных пластов с применением вышеназванных перфосистем за указанный период составили свыше 2260 метров и при этом использовано перфораторных зарядов свыше 46 000 шт. Проведено прострелочно-взрывных работ в 215 скважинах перфосистемами ПКО-102 и 66 скважин перфосистемами ПКО-73.

Поставленные задачи при ПВР выполняются в полном объеме и хорошим качеством (отсутствие отказов и деформаций перфосистем при отстрелах, отсутствие «стонов» при ГРП), что подтверждает заявленные технические характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор».

Заключение специалистов подрядных организаций ОАО «Томскнефть» ВНК, выполняющие прострелочно-взрывные работы - ПВА и перфосистемы ООО «Промперфоратор» безотказные, безопасные, надежные в сборке и монтаже.

Организационные вопросы по поставкам и сопровождению ПВР (супервайзинг) решаются оперативно. ООО «Промперфоратор» для оперативного реагирования по поставкам перфосистем располагается в г. Нижневартовск откуда осуществляет отпуск продукции. ООО «Промперфоратором» проводится постоянный мониторинг качества производимых перфосистем, разрабатываются новые перфосистемы и методики вскрытия пластов. Данная организационная система в конечном итоге благоприятно сказывается на выполнении производственных программ ОАО «Томскнефть» ВНК.

Применение перфосистем ООО «Промперфоратор» целесообразно, эффективно и является перспективным направлением.

Начальник управления по разработке месторождений

Шестаков В.П.



ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВАНКОРНЕФТЬ»
(ЗАО «Ванкорнефть»)

Почтовый адрес: ул. Добровольческой бригады, д. 15, г. Красноярск, 690077
Юридический адрес: ул. Шадрина А.Е., д. 20, с. Тулуйск, 663290
Тел.: (391) 274-96-00, 274-96-99, факс: (391) 274-96-45
e-mail: info@vankorneft.ru, http://www.vankorneft.ru
ОКПО 72018025, ОГРН 1042400020077, ИНН/КПП 2437261631/240750001

от _____ № _____

на № _____ от _____

**Отзыв о применении перфосистем ООО «Промперфоратор»
на Ванкорском месторождении**

Перфораторы КПО102Т в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП-30ГП производства ООО «Промперфоратор» используются на Ванкорском месторождении для вскрытия пластов в эксплуатационных и водозаборных скважинах. Основные условия проведения работ:

- Диаметр эксплуатационной колонны от 178 до 245мм;
- Средний интервал перфорации – 60м для эксплуатационных и 150м для водозаборных скважин;
- Наибольший интервал перфорации, прострелянный за одну СПО – 200м;
- Температура в интервале перфорации – от 10° до 65° С;
- Давление в интервале перфорации от 10 до 27,5 МПа.

Работы производятся сервисной организацией ОАО «Башнефтегеофизика». В текущем году отстреляно более 115 тыс. зарядов ЗКПО-ПП-30ГП. Замечаний по проведению ПВР перфорационными системами ООО «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПВР, выполнены в полном объеме.

Начальник УГБС

В.Ю. Малясов



ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ННГ»

ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ННГ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМНЕФТЬ-НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗ»
(ОАО «Газпромнефть-ННГ»)

Филиал «Муравленковскнефть»
ОАО «Газпромнефть-ННГ»

« 2 » декабря 20 11 г.

№ _____

*Отзыв о использовании
перфорационных систем производства
ООО «Промперфоратор»*

В настоящее время, на месторождениях филиала «Муравленковскнефть» перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» используются как «глубокого пробития» и «большого отверстия», так и с комбинированием данных типов зарядов. Начиная с 2010г. оборудование производства данной компании, является одним из основных используемых, при проведении прострелочно-взрывных работ на месторождениях филиала.

За всё время использования перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор», нареканий к качеству данной продукции не возникало. Во всех случаях данное оборудование позволяло решать поставленные геологические и технические задачи.

На основании опыта использования продукции ООО «Промперфоратор» на месторождениях филиала «Муравленковскнефть» можно сделать вывод, что данное оборудование является одним из самых надёжных и передовых на рынке прострелочно-взрывного оборудования.

Кроме того следует отметить профессионализм сотрудников данного предприятия и высокий уровень организации труда в компании, а так же заинтересованность специалистов компании в качестве своей продукции, что выражается в постоянном мониторинге не только количества использования систем, но и в получаемых результатах. Кроме того специалисты ООО «Промперфоратор» находятся в постоянном взаимодействии со специалистами филиала, что позволяет оперативно решать поставленные задачи.

С уважением

Заместитель главного геолога –
Начальник управления ГТМ и СПД

М.А. Азаматов



ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»



Открытое Акционерное Общество
"Славнефть – Мегионнефтегаз"
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО ГЕОЛОГА
ул. Кузьмина, 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел.: (34663) 4-67-64 факс: (34663) 4-64-91

29 сентября 2011г.

№ 67/1-157

Отзыв о перфорационных системах производства ООО «Промперфоратор»

На месторождениях ОАО «СН-МНГ» перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» применяются с 2006г. Общее количество кумулятивных зарядов, отстрелинных за период с 2006 по сентябрь 2011г. составило более 500 000 шт. на 1000 скважинах, что соответствует 20000 м вскрытых продуктивных пластов.

На 200 скважинах кумулятивные заряды ЗКПО типа «БО» использованы при подготовке к ГРП, что позволило снизить количество технологических «стопов» и повышенные потери давления в зоне перфорации.

Конструктивные особенности зарядов ЗКПО сочетают в себе высокие технические характеристики на уровне отечественных и импортных аналогов, при меньшем количестве взрывчатого вещества, что обеспечивает минимальное фугасное воздействие на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Компания ООО «Промперфоратор» оперативно реагирует на потребности в прострелочно-взрывной аппаратуре. Так, в 2011г. планируются внедрению в производство корпусные перфораторы КПО диаметром 64мм и 50мм для производства ПЗР в хвостовиках наружным диаметром 102мм со сложным профилем и большими углами наклона.

Учитывая положительный опыт взаимодействия прошедших лет, рекомендую обратить внимание на продукцию производства ООО «Промперфоратор» при выборе перфорационных систем для вторичного вскрытия продуктивных пластов и, особенно, при перфорации перед ГРП.

С уважением,

 А.А. Бехтерев



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «ЯМАШНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«ЯМАШНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБИВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЯМАШНЕФТЬ»

Р. Фәхрәтдин ур., 60, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

ул. Р. Фәхрәтдина, 60, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телеграф: Альметьевск Татарстан, «Ямашнефть»; телетайп: 724149 RADUG RU для НГДУ «Ямашнефть»
Телефон: 8 (8553) 31-85-68, факс 8 (8553) 31-85-23, E-mail: priem_jan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, КПП 164431004, расчетный счет № 407028101000000 00700 в АБ «Девон-Кредит» г. Альметьевск,
БИК 049202792, корреспондентский счет № 30101810400000000792

« 17 » 10 2011 г. № 5572 / 04-26
На _____ от _____ 2011 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р.Хайрутдинову

Отзыв о применении перфорационных систем

Уважаемый Марат Растымович!

В период с января по сентябрь 2011 года на месторождениях НГДУ «Ямашнефть» были произведены прострелочно-взрывные работы перфорационными системами КПО в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП на 12 скважинах. Использовались перфосистемы КПО73, КПО89, КПО102 в комплекте с зарядами глубокого проникновения.

Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность, простоту применения, безаварийную извлекаемость перфоратора из скважины. случаев отказов зарядов при проведении прострелочно-взрывных работ в скважинах зафиксировано не было.

По данным, полученным после проведения ПВР, геологические и технологические задачи при вскрытии интервалов решены полностью, что подтверждает эффективность зарядов ЗКПО-ПП, а также соответствие их техническим характеристикам, заявленным производителем.

НГДУ «Ямашнефть» рекомендует перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» для проведения прострелочно-взрывных работ.

Главный геолог НГДУ «Ямашнефть»

М.Т.Ханнанов

Р.Р.Газизов
37-05-20



DESIGN AND MANUFACTURING OF PERFORATING SYSTEMS

ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «НУРЛАТНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААҖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«НОРЛАТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРҖСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«НОРЛАТНЕФТЬ»

Советская ул., 100, Норлат шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423040

ул. Советская, 100, г. Нурлат,
Республика Татарстан, 423040

« 6 » 10 2011.
№ 6485

Генеральному директору

ООО «Промперфоратор»

Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о применении перфорационной системы производства

ООО «Промперфоратор».

В период с 01.01.2010 по 01.09.2011 года в скважинах месторождений НГДУ «Нурлатнефть» ОАО «Татнефть» произведены прострелочно-взрывные работы перфорационными системами КПО-73 в комплексе с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП-19ГП типа «глубокое пробитие», в следующих скважинных условиях:

- Диаметр обсадной колонны – от 114__ до 102__ мм (толщина стенки от 6,5__ до 7,0__ мм);
 - Интервал перфорации от 3,0__ м до 10__ м;
 - Глубина интервала перфорации от 1100 м до 1500 м;
 - Температура в интервале перфорации – от 20° до 25°;
 - Давление в интервале перфорации от 70__ до 130__ МПа;
- Общее количество отстрелянных кумулятивных зарядов: 850

Общий интервал, вскрытый перфорационными системами КПО составил 85__ м.

Замечаний при проведении прострелочно-взрывных работ с применением перфорационных систем производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПВР выполнены в полном объеме.

Начальник геологического отдела
НГДУ «Нурлатнефть»

А.Н.Кузнецов



PROMPERFORATOR

ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «ПРИКАМНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«ПРИКАМНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«ПРИКАМНЕФТЬ»

Нефтьчеләр пр., 32, Алабуга шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423603

пр-кт Нефтяников, 32, г. Елабуга
Республика Татарстан, 423603

Телефон: 8(85577) 3-42-05, факс: 8(85572) 25-1-43
р/с 40702810100000000700 в Акционерном банке «Девон-Кредит» г. Альметьевск,
к/с 30101810400000000792 в РКЦ г. Альметьевска БИК 049202792, ИНН 1644003838

« 05 » 10 2011 г. № 243/05-01

На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»

Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Расимович!

НГДУ «Прикамнефть» проводит прострелочно-взрывные работы в эксплуатационных и поисково-разведочных скважинах на нефтяных месторождениях, расположенных на территории республики Татарстан с использованием перфорационных систем различных типов и зарядов.

С марта 2009 года вскрытие продуктивных пластов в скважинах проводится перфораторами КПО-102, спускаемого на трубах и на геофизическом кабеле, снаряженных зарядами ЗКПО-ПП-22. Данная перфорационная система поставляется ООО «Промперфоратор». Общий расход зарядов ЗКПО-ПП-22 за период с марта 2009 по сентябрь 2011 года составил 609 штук.

Вторичное вскрытие пластов проведено в 203 скважинах в интервале глубин от 800 м до 2050 м при гидростатическом давлении от 80 МПа до 30 МПа и температуре от 20 °С до 35 °С.

Одним из преимуществ данного перфоратора является безопасность и удобство снаряжения в полевых скважинных условиях.

Случаев «отказов» зарядов при проведении прострелочно-взрывных работ в скважинах не было.

При проведении входного контроля перфорационных систем и зарядов замечаний по маркировке, упаковке, комплектности и качеству не было.

Главный геолог

А.Д.Салихов
тел. 25-177

Р.Б.Рафиков



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «БАВЛЫНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААҖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

БАУЛЫНЕФТЬ НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «БАВЛЫНЕФТЬ»

Гоголь ур., 20, Баулы шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423930

ул. Гоголя, 20, г. Бавлы,
Республика Татарстан, 423930

Телефон: 8(85569) 5-23-81, тел./факс: 8(85569) 5-26-13, 4-51-11, 4-02-11
ОКПО 136353; ОКОНХ 11210; ИНН/КПП 1644003838/164401001
р/с 40702810100000000700 в Акционерном банке «Девон-Кредит» г. Альметьевск,
к/с 30101810400000000792 БИК 049202792 РКЦ г. Альметьевск БИК РКЦ 049202000

«04» октября 2 011 г. № 4718 / 06-14

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р.Хайрутдинову

Отзыв

о применении перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор».

В НГДУ «Бавлынефть» ОАО «Татнефть» за 9 месяцев 2011 года на 15 скважинах после бурения вторичное вскрытие продуктивных пластов производилось перфорационными системами производства ООО «Промперфоратор» в количестве 1870 отверстий.

Результаты освоения скважин показывают, что геологические и технологические задачи при вскрытии решены полностью, что подтверждает эффективность этих зарядов.

Случаев «отказа» зарядов при проведении прострелочно-взрывных работ не было.

Выражаем надежду, что совместная работа с Вашей компанией и в будущем будет успешной и плодотворной.

Главный геолог НГДУ «Бавлынефть»

Р.Г.Ханнанов.

Исп. И.М.Мухаметвалеев
Тел.: (85569)-45-060



ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»



НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

УДМУРТНЕФТЬ



от 28.01.2011 № Н.КП-28/11

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

на № _____ от _____

О применении перфораторов КПО102, КПО89
с зарядами ЗКПО-ПП-30 и ЗКПО-ПП-22.

Уважаемый Марат Растымович!

ОАО «Удмуртнефть» проводит прострелочно-взрывные работы в скважинах нефтяных месторождений, расположенных на территории 13 районов Удмуртской Республики с использованием перфорационных систем различных типов и зарядов.

Вскрытие продуктивных пластов в скважинах проводится перфораторами КПО102, КПО89, спускаемыми на трубах и на геофизическом кабеле, снаряженными зарядами ЗКПО-ПП-30 (ГП, БО), ЗКПО-ПП-22 (ГП, БО). Данные перфорационные системы поставляются ООО «Промперфоратор». Общий расход зарядов за период 2009-2010г.г. составил: ЗКПО-ПП-30 9345 штук, ЗКПО-ПП-22 10122 штук.

Вторичное вскрытие пластов проведено в скважинах со средней глубиной искусственного забоя 1300 м при давлении в интервале работ до 130 атм. и температуре от 20 С до 35 С.

Случаев «отказов» зарядов при проведении прострелочно-взрывных работ в скважинах не было.

Замечаний при проведении прострелочно-взрывных работ с применением перфорационных систем КПО производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПВР выполнены в полном объеме.

С уважением,
Заместитель генерального директора –
главный геолог

Ю.А. Подкопаев

Исп. Микрюков Е.А.
Тел.: (34-12)46-33-93

Тел.: (3412) 48-73-49, 43-41-80
Факс: (3412) 48-71-25, 48-76-56
E-mail: post@udmurtneft.ru

Адрес: 42805 / Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Крайновская, д. 102



ООО «ТАТНЕФТЬ-АЛЬМЕТЬЕВСКРЕМСЕРВИС»

ООО «Татнефть-АльметьевскРемСервис»

ЖАВАПЛИЛЫГЫ ЧИКЛЭНГЭН
«Татнефть –
АльметьевскРемСервис»
ЖӨМГЫЯТЕ

Производственная ул., 2, Алматы шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423460



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Татнефть –
АльметьевскРемСервис»

ул. Производственная, 2, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

« 01 » 01 2011 г.

№ 112/03-09

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайруллину М.Р.

ОТЗЫВ

о применении перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор»

Перфорационные системы типа КПО используются нашей организацией при проведении прострелочно-взрывных работ. За 2010 год было отстреляно более 10 тысяч зарядов производства ООО «Промперфоратор».

По данным, полученным после проведения ПВР, геологические и технологические задачи при вскрытии интервалов решены полностью, что подтверждает эффективность зарядов ЗКПО-III, а также соответствие их техническим характеристикам, заявленным производителем.

Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность, простоту применения, беспрепятственный (без замяжек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины. Конструкция зарядов ЗКПО-III, сочетающая в себе небольшое количество ВМ и большую дробивную способность, позволяет проводить ПВР с минимальным футасным воздействием на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Универсальность зарядов ЗКПО-III позволяет сочетать в одном корпусе перфоратора заряды БО и ГП, что позволяет с успехом проводить комбинированную перфорацию.

ООО «Татнефть-АльметьевскРемСервис» рекомендует перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» для проведения прострелочно-взрывных работ как безопасные, безотказные и надежные в применении.

Исполнительный директор
ООО «Татнефть-АльметьевскРемСервис»

И.М. Новиков

Иск. Сазанов Р.Р.
Тел 21-82-49



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «ЕЛХОВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«ЕЛХОВНЕФТЬ» НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӨСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ «ЕЛХОВНЕФТЬ»

Г. Тукай пр., 33, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

пр. Г. Тукай, 33, г. Альметьевск
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 45-17-66, Факс: (8553) 31-63-16
Расчетный счет № 3010181050000000890 в Альметьевском филиале ОАО Банк «Сенит»
Корреспондентский счет № 40702310100010000218 БИК 49020898 ИНН 1644003838
КПП 164431003 Р/СЧ ИБ РТ г. Альметьевска

№ 262/05-32-00 от «18» 01 2011 г.
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв по работе перфорационных систем

Вторичное вскрытие является одним из наиболее важных этапов закапчивания скважин. В ряде случаев за счет перфорации можно устранить негативные последствия предыдущих этапов, но использование не адаптированной к конкретным условиям технологии может привести к потере продуктивности скважины.

НГДУ «Елховнефть» начиная с 2006 года широко использует перфорационные системы ООО «Промперфоратор» для вторичного вскрытия продуктивных пластов. Предпочтение Вашей фирме при выборе перфорационных систем отдается ввиду лучших показателей как по глубинности вскрытия коллекторов, так и по малой фугасности зарядов по сравнению с перфорационными системами других фирм. Так из пробуренных в 2010 году 30 скважин, в 20 вторично вскрыты продуктивных пластов произведено перфорационными системами ООО «Промперфоратор» (перфосистемы КПО73, КПО89, КПО102, КПМ105 и др.). В большинстве скважин получены запланированные дебиты.

Таким образом, применяемые перфорационные системы позволили решить поставленные задачи, а именно создание качественной гидродинамической связи продуктивного пласта со скважиной и сохранение фильтрационно-емкостных свойств коллектора в процессе вторичного вскрытия пласта на месторождениях НГДУ «Елховнефть».

Главный геолог НГДУ «Елховнефть»  И.З. Чупикова



Исп. Мусаев Г.Л.
Т.(8553)-37-10-51.



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «ДЖАЛИЛЬНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«ЖӘЛИЛЬНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ ЧЫГАРУ
ИДАРӘСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«ДЖАЛИЛЬНЕФТЬ»

Ленин ур., 2, Жалил бистәсе,
Сарман районы,
Татарстан Республикасы, 423366

ул. Ленина, 2, п. Джалиль,
Сармановский район,
Республика Татарстан, 423366

телефон: (8555) 50-3-04; факс: (8553) 37-00-16; телеграф: 423366; E-mail: jallilnft@tatneft.ru
расчет № 40702810100000000700 в АКБ «Леван-Кредит» г. Алматы; БИК 049202792
инт. счет № 50101810400000000792, ИНН/КПП 1544003836/153531001, код по ОКОНХ 11210, код по ОКПО 0138353

« 18 » 01 2011 г. № 283/09-18

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

о применении перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор»

В НГДУ «Джалильнефть» уделяется большое внимание вопросам перфорации, так как это очень важный этап вторичного вскрытия пласта и, следовательно, успешности дальнейшей эксплуатации скважин.

Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность, простоту применения. Конструкция зарядов ЗПКО-ПП, сочетающая в себе небольшое количество ВМ и большую пробивную способность, позволяет проводить ПВР с минимальным фугасным воздействием на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Универсальность зарядов ЗПКО-ПП позволяет сочетать в одном корпусе перфоратора заряды БО и ГП, что позволяет с успехом проводить комбинированную перфорацию.

Кроме того, при использовании перфоратора КПО отпадает необходимость очистки забоя после перфорации, т.к. резиновые уплотнения этой модели перфоратора остаются на корпусе перфоратора, и нет необходимости использования технологической жидкости для промывки забоя, которая негативно влияет на коллекторские свойства продуктивного пласта. Т.е., при ремонте скважины «экономится» одна спускоподъемная операция, что ускоряет процесс ремонта скважины и сокращает его продолжительность.

Таким образом, применяемые перфорационные системы позволяют решать поставленные задачи, а именно создание качественной гидродинамической связи продуктивного пласта со скважиной и сохранение фильтрационно-емкостных свойств коллектора в процессе вторичного вскрытия пласта на площадях и залежах, разрабатываемых НГДУ «Джалильнефть».

Главный геолог НГДУ «Джалильнефть»

Салихов М.М.



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

«ӨЛМӨТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

Ленин ур., 35, Өлмөт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 25-81-83; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор.сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

« _____ » _____ 2011 г. № _____
На № _____ от _____

Генеральному
директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Растымович!

НГДУ «Альметьевнефть» ОАО «Татнефть» уделяет огромное внимание вопросам перфорации, так как это очень важный этап вторичного вскрытия пласта и следовательно успешности дальнейшей эксплуатации скважин.

Качественное проведение ПВР невозможно без тщательного планирования, в том числе подбора перфосистем, особенно при глубокопроникающей перфорации и перфорации перед проведением ГРП.

В настоящее время на российском рынке присутствуют ведущие российские и западные производители перфосистем, которые предлагают широкий спектр современной прострелочно-взрывной аппаратуры. И выбор оптимальной перфосистемы представляется очень важным и не всегда простым этапом для решения конкретных задач.

И то, что продукция ООО «Промперфоратор» активно и успешно применяется на месторождениях нашей компании, начиная с 2006 года, говорит о его высоком качестве и стабильности.

Благодаря нашему тесному сотрудничеству компания ООО «Промперфоратор» постоянно совершенствует и модернизирует свое производство, расширяет номенклатуру и качество своей продукции, в том числе и для решения тех задач, которые нами ставятся.

Мы высоко ценим те добрые отношения, которые сложились между нашими компаниями, и надеемся на продолжение совместного, долговременного и плодотворного сотрудничества.

Начальник геологического отдела
НГДУ «Альметьевнефть»

Р.М. Миннуллин



ООО «ТНГ-ЛЕНГИС»

«ТНГ-ЛенГИС»
«ТНГ - Групп»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
423150, Россия, Республика Татарстан,
г. Лениногорск, ул. Чайковского, 15



«ТНГ-ЛенГИС»
«ТНГ - Групп»
ЖАК АЙДЫЛМАТ ЧИЛДЕНОВ ӨЗМӨТКӨРҮ
420250, Россия, Татарстан Республикасы,
Дзентеле районы, Чайковский урамы, 15

Тел: (85695) 2-60-26, факс: (85695) 9-42-73
E-mail: tng@tngtatneft.ru

№ 09 от 2010 г. № 966
в № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайрутдинову.

О Т З Ы В.

ООО «ТНГ – ЛенГИС» проводит работы по вторичному вскрытию продуктивных пластов перфорационными системами типа КПО –73, КПО-89, КПО-102 в скважинах НГДУ «Сорочинскнефть» и «Бугурусланнефть», расположенных на территории Оренбургской области. Работы проводились как на геофизическом кабеле, так и на насосно - компрессорных трубах.

За период работы с 2006 года до настоящего времени ООО «ТНГ-ЛенГИС» замечаний к выше перечисленным системам по зарядам и корпусам перфораторов не имеет.

Приложение:

Сведения по вторичному вскрытию пластов перфорационными системами ООО «Промперфоратор»

Наименование перфор. системы	КПО-73	КПО-89	КПО-102
Кол-во отработанных скв-н/ств на геофизическом кабеле	12/3064	34/6205	103/17158



РАЗРАБОТКА И ПРОИЗВОДСТВО ПРОСТРЕЛОЧНО-ВЗРЫВНОЙ АППАРАТУРЫ

ООО «ТНГ-ЛЕНГИС»

Кол-во отработанных скв-н/отв на НКТ	9/2152		8/1132
Кол-во отработанных скв-н/отв, всего:	21/5216	34/6205	11/18290

Исполнительный директор



В.А. Харламов

Исполн. начальник ПТО Р.Р. Ебнуллин
т/ф (85595) 4-13-87



ПРОМПЕРФОРАТОР

ООО «СМИТ ПРОДАКШН ТЕХНОЛОДЖИ»



ООО «Смит Продакшн Технолоджи»
119311, Россия, Москва, пр-т Вернадского, д. 6, Тел. +7 (495)739 34 40, факс +7(495) 739 34 41
629306 г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, Деловой центр «Ямал», Блок 2, этаж 4
Тел. +7 (3494)92 50 23, факс +7(3494) 92 50 24

Отзыв.

03.08.2010г.

С 22.07.2010 г. по 03.08.2010 г. в горизонтальной скважине № 353, куст 7.2 Юрхаровского нефтегазоконденсатного месторождения была проведена перфорация на НКТ интервала общей протяженностью 496 м. Использовалась перфорационная система КПО89Т, производства ООО «Промперфоратор».

Перфорация прошла успешно, все кумулятивные заряды ЗКПО-ПП-22ГП в количестве 2850 шт. сработали штатно. Отмечается высокое качество изготовления перфоратора КПО89Т, а также наличие всего необходимого оборудования для удобства спуска перфоратора в скважину.

ООО «Смит Продакшн Технолоджи»
Куст 7.2

Супервайзер

ООО «Смит Продакшн Технолоджи»

Разумов А.В.

Ведущий геолог

ООО «Смит Продакшн Технолоджи»

Сахнов С.С.



Система менеджмента качества ООО «Смит Продакшн Технолоджи»
сертифицирована в соответствии с ISO 9001:2008



НХК «УЗБЕКНЕФТЕГАЗ»



Milliy Holding Kompaniyasi

National Holding Company

U'zbekiston Respublikasi, Toshkent sh. Istiqbol ko'chasi, 21
tel:(998-71) 246-02-10, faks:(998-71) 246-77-71
www.ung.uz, e-mail: kans@uzneftegaz.uz / info@ung.uz
Hir 20210000800124339001, INN 200837914, MFO 00432

21 Istiqbal str., Tashkent, Uzbekistan
tel:(998-71) 246-02-10, fax:(998-71) 246-77-71
www.ung.uz, e-mail: kans@uzneftegaz.uz / info@ung.uz
Account 20210000800124339001, TIN 200837914, BIC 00432

07.07.2010 № 16/2-568
№ _____ dan _____

**Отзыв о применении перфорационной системы
производства ООО «Промперфоратор»**

С 2009 года Национальная Холдинговая компания «Узбекнефтегаз» начала применение перфорационных систем производства Российской компании ООО «Промперфоратор» при проведении прострелочных работ в поисково-разведочных и эксплуатационных скважинах.

В течение года (с февраля 2009г по март 2010г) перфорационными системами КПО-102, КПО-89 проведено вторичное суммарное вскрытие 8350м разреза в 42 скважин Бухара-Хивинского, Арало-Устюртского и Ферганского регионов Республики Узбекистан, при максимальных глубинах до 3500м, температурах до 130°С и давлениях до 80 МПа.

В том числе в разведочных скважинах месторождений Ширинбулак, Илим, Достон, Чарогол, Куймазар, Янги Кизилработ, Амет, Тайлок, Сартепа, Хосил, Дали, Бузарык, Капкаркир, Гарби Шоркудук, Супали, Обишхон, Туртсари вскрытие пластов выполнено перфорационными системами КПМ-105 в объеме 500м, КПО-102 =2150м, КПМ-95 =250м, КПО-89 =750м и ПКСУЛ-80 =1700м

Практика использования перфорационных систем показала надежность и технологичность в эксплуатации, а также эффективность перфорационных систем ООО «Промперфоратор».

В результате работ, выполненных на скважинах Тойлок, Кушмича, Илим, Достон, Сургиль, Северный Бердах, Восточный Бердах, Дали, установлена эффективная гидродинамическая связь между коллекторами и стволом скважины, получены промышленные притоки нефти и газа.

Начальник отдела К и РГРР
НХК «Узбекнефтегаз»

Нурматов М.Р.



ООО «ЛУКОЙЛ УЗБЕКИСТАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ»



Общество с ограниченной ответственностью
ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани

Отзыв о применении перфорационной системы производства ООО «Промперфоратор».

В период с 01.01.2009 по 01.03.2010 на 7 скважинах участка Хаузак и Шады Денгизкульского месторождения и 3 скважинах месторождения Южный Кызылбайрак ООО «ЛУКОЙЛ Узбекистан Оперейтинг Компани» произведены прострелочно-взрывные работы перфорационными системами КПО 102 ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплексе с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП-30 ТУ 4316-010-11029024-2006 типа «глубокое пробитие», в следующих скважинных условиях:

- Диаметр обсадной колонны – от 168,3 до 177,8 мм (толщина стенки от 8,94 до 11,99 мм);
- Интервал перфорации от 6 м до 59 м;
- Глубина интервала перфорации от 1500 м до 3200 м;
- Температура в интервале перфорации – от 50° до 102°;
- Давление в интервале перфорации от 12 до 26,4 МПа;

Общее количество отстрелянных кумулятивных зарядов:

Наименование марки кумулятивного заряда	Диаметр ПВА	Максимальная плотность	Кол-во израсходованных зарядов
ЗКПО-ПП-30П	102мм	20 отв./м	
ИТОГО:			6 000

Общий интервал, вскрытый перфорационными системами КПО составил 300 м.

Замечаний при проведении прострелочно-взрывных работ с применением перфорационных систем производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПНР выполнены в полном объеме.

Заместитель генерального директора
по производству

Е.Г.Зубарев

Республика Узбекистан
100027, г.Ташкент
ул. А.Ходжаева, 1

Тел: +(99871) 140-40-40
Факс: +(99871) 140-40-41
Uzbekistan@lukoil-operations.uz



ООО «ЮГАНСКНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»



Российская Федерация, 628300, Ханты-Мансийский Автономный округ-Югра, г.Нефтеюганск, Пилверная зона, ул.Паровая, строение 9/9. Приемная тел./факс (3463) 23-25-45, 25-47-62; ИНН 8604034840 КПП 860401001 ОГРН 1058602802587

Расчет 407 028 109 009 800 001 93 в Нефтеюганском филиале ОАО «Всероссийский банк развития регионов» г.Нефтеюганск

исх. № 38

от 16.01 2010 г.

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях перфораторов КПО102, КПО 89 ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП, ЗКПО-ПП-22ГП, ЗКПО-ПП-19ГП ТУ ТУ 4316-010-11029024-2006

С начала 2009 года были проведены прострелочно-взрывные работы в 1016 добывающих скважинах. В 183 добывающих скважинах прострелочно-взрывные работы велись с применением перфоратора КПО 102, 89 в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП, ЗКПО89ПП-22

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Забой, м	2800 - 3100
Эксплуатационная колонна, мм	146, 168, 178
Давление в скважине на забое, атм.	260 - 360
Температура, град.	80 - 110
Скважинная жидкость – соленая вода плотностью, г/см ³	1 - 1,2
Интервал перфорации, м	1 - 20

Общее кол-во отстреленных зарядов на объектах нефтепромыслов составило 16 000 штук.

Сложностей и неудобств при сборке не отмечено.

Осмотр отстреленных корпусов перфоратором показал: кол-во отверстий соответствует кол-ву установленных зарядов, корпуса не имеют деформаций и трещин, радиусе корпусов составляет величину 2-3 мм.

Перфорационные работы с применением перфораторов КПО в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-ГП в скважинных условиях показали:

- безопасность и удобство снаряжения перфоратора в полевых скважинных условиях;
- надежность передачи детонации от взрывной головки ВГМ73 к детонирующему шнуру и далее к зарядам, а также между секциями перфоратора;



ООО «ЮГАНСКНЕФТЕГАЗГЕОФИЗИКА»

- надежность передачи детонации от патрона взрывного предохранительного действия нечувствительного ПВПД-Н, или от электродетонатора ЭД-ПН к детонирующему шнуру и далее к зарядам;
- хороший (без замячек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины;
- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПБР на скважине.

Выводы:

1. Перфоратор кумулятивный корпусной однократного применения КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-ГП ТУ 4316-010-11029024-2006 удобен для сборки, безопасен в обращении, эффективен в работе;
2. Применение перфоратором ООО «Промперфоратор» позволяет решать задачи стоящие перед геологической службой при вторичном вскрытии пластов.

Главный инженер ООО «ЮНГФ»



Хабибуллин А.М.



ОАО «БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА  **БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА**
АСЫК АКЦИОНЕРҘАР ЙӘМФИӘТЕ **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450000, г. Уфа, ул. Лавина, 13
 Тел.: (347) 272-60-24, факс: (347) 276 76-60 E-mail: bag@ufacom.ru
 ИНН 0275009344/КПП 025250001
<http://www.bagf.ru>

№ _____
 На № _____ от _____ 20__ г.

ОТЗЫВ

О применении перфоратора КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22.

ОАО «Башнефтегеофизика» проводит прострелочно-взрывные работы в скважинах на нефтяных и газовых и нефтегазоконденсатных месторождениях, расположенных на территории Республики Башкортостан и других регионах Российской Федерации с использованием перфорационных систем различных типов и зарядов.

Разработчиком и производителем корпусного перфоратора многоцелевого применения КПМ105 снаряженного зарядами ЗКПМ105ПП-22 является ООО «Промперфоратор».

Применение перфоратора КПМ105 и зарядов ЗКПМ105ПП-22 осуществлялось на основании разрешения Госгортехнадзора России № РСР 00-20630 от 04.05.2006 года.

При прострелочно-взрывных работах в скважинах, обелуживаемых ОАО «Башнефтегеофизика» за 1 полугодие 2009 года отстреляно 18146 шт. зарядов ЗКПМ105ПП-22.

Вторичное вскрытие пластов проведено в 179 скважинах от 1320 м до 3442,5 м при гидростатическом давлении от 13,7 МПа до 34,1 МПа и температуре от 24 С до 60 С.

Результаты контроля соответствия перфорационной системы КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22 конструкторской и технической документации.

1. Изготовленные и поставленные для применения в производственных условиях перфорационные системы КПМ105 снаряженными зарядами ЗКПМ105ПП-22 соответствуют конструкторской и технической документации. При поступлении перфорсистем и зарядов на склад ОАО «Башнефтегеофизика» проводился входной контроль. Отклонений не обнаружено.
2. Состав и комплектность поставляемых, для проведения прострелочно-взрывных работ перфорсистем КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22 соответствует руководству по эксплуатации.
3. Эксплуатационная документация (РЭ) содержит информацию в объеме, достаточном для применения перфорсистемы и зарядов, по их применению и безопасному обращению с ними.

Общая оценка качества перфорсистем КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22.

1. При сборке перфорационных систем не выявлено затруднений. Перфоратор легко собирается, соединительные элементы (головки и наконечники) обеспечивают прочность и герметичность соединений. Заряды достаточно легко и прочно соединяются с детонирующим штуром и с помощью инструмента устанавливаются в посадочные места перфоратора. Монтажные части обеспечивают надёжную центровку, крепление зарядов в корпусе перфоратора и герметизацию ствольных отверстий.
2. Детали перфоратора взаимозаменяемы, легко соединяются между собой и обеспечивают удобство сборки, разборки, герметичность соединений.



ОАО «БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

3. Детали многократного использования (головка, накопечник) сохраняют прочность и работоспособность при 25 отстрелах перфорационной системы.
4. Конструкция перфосистемы КПМ105 обеспечивает свободное её прохождение в обсадной колонне при спуске и подъёме.
5. Перфорационная система КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22 работоспособна. При применении отказов не зафиксировано – во всех случаях происходило полное срабатывание кумулятивных зарядов.
6. Перфорационная система КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22 проста, удобна в обслуживании и безопасна в обращении (сборке, снаряжении, разборке и транспортировке).
7. При применении в производственных условиях ОАО «Башнефтегеофизика» перфорационной системы КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ПП-22 за период с января по июль 2009 года недостатков не выявлено.

Заместитель генерального директора
директор Дирекции промышленной геофизики



А.А.Шилов



ОАО «БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

Информация по выполнению перфорации на трубах НКТ в скважинах с углом более 50° по ОАО «Башнефтегеофизика» за 2009 г.

Исполнитель	Заказчик, № скв.	Геологические - технические условия						Технология	Технические возможности
		Мак. угол	На глубину	Интервал перфор.	Кол-во зарядов	Р пл.	Промыш. жидкость		
Архангельское УТР ОАО «БНГФ»	ОАО «Башнефтегаз» Скв. №520 мест. Пограничное	76°37'	1530м	1510-1512м	40	12,8 МПа	технич. вода	Перфорация КПО102Т. Спуск и индентирование на жестком кабеле	Перфорация закончена
Архангельское УТР ОАО «БНГФ»	ОАО «Башнефтегаз» Скв. №520 мест. Пограничное	76°37'	1530м	1515-1516; 1518-1522; 1531-1540	262	12,8 МПа	технич. вода	Перфорация КПО102Т. Спуск и индентирование на жестком кабеле	Перфорация закончена
Архангельское УТР ОАО «БНГФ»	ОАО «Башнефтегаз» Скв. №520 мест. Пограничное	76°37'	1530м	1545-1550; 1553-1558	300	12,8 МПа	технич. вода	Перфорация КПО102Т. Спуск и индентирование на жестком кабеле	Перфорация закончена
Архангельское УТР ОАО «БНГФ»	ОАО «Башнефтегаз» ДУПКС пл. Ишимовская	76°47'	1360м	1221-1231	100	-	нефть	Перфорация КПО102Т. Спуск и индентирование на гибком кабеле	Перфорация закончена
Архангельское УТР ОАО «БНГФ»	ОАО «Башнефтегаз» ООО «Вострой» НУБР пл. Османовская Скв. 4243	61°04'	1130м	1164-1177	155	9,0 МПа	нефть	Перфорация КПО102Т. Спуск и индентирование на гибком кабеле	Перфорация закончена

Составил ведущий геофизик ПО ДПГ



Н. У. Газиев



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

«ӘЛМӘТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

Ленин ур., 35, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

НЕФТЕГАЗОДОБИВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 25-81-83; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор.сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

« _____ » _____ 2011 г. № _____
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

о применении перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор»

Перфорационные системы типа КПО используются нашей организацией при проведении прострелочно-взрывных работ на месторождениях:

Начиная с 2009 г. по сегодняшний день ввод скважин из бурения осуществляется перфорацией колонны зарядами производства ООО «Промперфоратор».

По данным, полученным после проведения ПВР, геологические и технологические задачи при вскрытии интервалов решены полностью, что подтверждает эффективность зарядов ЗКПО-ПП, а также соответствие их техническим характеристикам, заявленным производителем

Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность, простоту применения, не требующую дополнительных навыков персонала (взрывников и работников геофизической партии), беспрепятственный (без задержек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины. Конструкция зарядов ЗКПО-ПП, сочетающая в себе небольшое количество ВМ и большую пробивную способность, позволяет проводить ПВР с минимальным фугасным воздействием на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Универсальность зарядов ЗКПО-ПП позволяет сочетать в одном корпусе перфоратора заряды БО и ГП, что позволяет с успехом проводить комбинированную перфорацию

НГДУ «Альметьевнефть» ОАО «Татнефть» рекомендует перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» для проведения прострелочно-взрывных работ как безопасные, безотказные, надежные и простые в сборке и монтаже

Начальник геологического отдела
НГДУ «Альметьевнефть»

Р.М. Миннуллин



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»

Открытое акционерное общество «Самотлорнефтегаз»

Самотлорское нефтегазодобывающее управление №2

628016 Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ,
г. Нижневартовск, ул. Мира, 9 П

тел: (3466) 42-40-09
тел. факс: 62-11-98
E-mail: sv-sngdu2@tel-bn.com

от 23 декабря 2009 г.

Отзыв по работе перфорационных систем ООО «Промперфоратор»

Всего, с начала 2009 г. было освоено около 1 000 добывающих скважин, из них:

- КПО 73 – 136 скважин,
- КПО 89 – 343 скважины,
- КПО 102 – 463 скважины,
- КИМ 105 – 90 скважин,
- КПО 114 – 30 скважин (комбинированные системы с характеристиками большого отверстия и глубокого проникновения).

Из которых 120 скважин со сложными геолого-техническими условиями, где продуктивные горизонты имеют низкие коллекторские свойства. Общий объем за 2009 г. составил 135 000 зарядов. По результатам проведенных работ претензии к применяемым перфосистемам отсутствовали. Большинство скважин выходили на режим в течение 3-5 дней с ожидаемым дебитом.

Таким образом, применяемые перфорационные системы позволили решить поставленные задачи, а именно создание качественной гидродинамической связи продуктивного пласта со скважиной и сохранение фильтрационно-емкостных свойств коллектора в процессе вторичного вскрытия пласта на Самотлорском месторождении ТНК-ВР ОАО «СНГДУ-2».

Заместитель директора –
главный геолог СНГДУ-2



А.С.Грищенко



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»



САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ Открытое акционерное общество

г. Новокузнецк,
Томская область, КМАО-Югра, 628005
Юридический адрес: ул. Ленина, 4
тел.: (3466) 62-20-26
факс: (3466) 62-21-69
Телеграмм 314610 "ASTRA.RU"
NW5NGL@yandex.ru

ИНН 550908934
№ 4070281041027000020
в ДО «Новокузнецкий»
Финанс «Томский»
ОАО «Альфа-Банк»
№ 3010181010000000040
БИК 047102940
ОКПО 47 04/ПО 41248761

Joint Stock Company

S A M O T L O R N E F T G A Z

17.02.09 2009 г.

№ *17/044*

Отзыв о применении в производственных условиях ОАО «СНГ»
перфосистемы производства ООО «Промперфоратор»

В 2008-2009 году на скважинах Самолюрского месторождения ОАО «СНГ» ТНС-ВР произведено вскрытие продуктивных пластов с применением перфосистем производства ООО «Промперфоратор» КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП ТУ 4316-010-11029024-2006 в скважинных условиях приведенных в таблице.

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Эксплуатационная колонна, мм.	От 114 до 168мм.
Давление в скважине (в интервале работ), атм.	От 150 до 280 атм.
Температура, град.	От 50 до 90 град.
Глубина интервала перфорации, м.	От 1700 до 3000 м.

Общее количество отстреливаемых зарядов на объектах нефтепромыслов ОАО «СНГ» составило около 160 000 шт.

Прострелочно – взрывные работы проводились сервисными геофизическими компаниями: ОАО «НШУФ», ОАО НК «Паритет», ЗАО ПГО «ТПГ»

Осмотр отстреливаемых корпусов перфосистемы показал: количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутье корпусов соответствует допустимым нормам, обеспечивающим безопасный спуск-подъем перфоратора в скважине, отверстия ровные, не имеют деформаций и трещин.

Применение перфосистем ООО «Промперфоратор» позволяет решать задачи стоящие перед геологической службой при вторичном вскрытии пластов и при ГРП.

Заместитель генерального директора –
главный геолог

А.П. ТИТОВ



ОАО «ТНК-ВР МЕНЕДЖМЕНТ»

ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»

Российская Федерация
119019, Москва
ул. Арбат, д. 1

тел.: +7 495 777-77-07
факс: +7 495 787-96-68
www.tnk-bp.com



17.12.2009

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Мират Рахымович!

Компания «ТНК-ВР» уделяет огромное внимание вопросам перфорации, так как это очень важный этап вторичного вскрытия пласта и следовательно успешности дальнейшей эксплуатации скважин.

Качественное проведение ПВР невозможно без тщательного планирования, в том числе подбора перфорантов, особенно при глубокопроникающей перфорации и перфорации перед проведением ГРП.

В настоящее время на российском рынке присутствуют ведущие российские и западные производители перфорантов, которые предлагают широкий спектр современной прострелочно-взрывной аппаратуры. И выбор оптимальной перфорантной системы представляется очень важным и не всегда простым этапом для решения конкретных задач.

И то, что продукция ООО «Промперфоратор» активно и успешно применяется на месторождениях нашей компании, начиная с 2006 года, говорит о ее высоком качестве и стабильности.

Благодаря нашему тесному сотрудничеству компания ООО «Промперфоратор» постоянно совершенствует и модернизирует свое производство, расширяет номенклатуру и качество своей продукции, в том числе и для решения тех задач, которые нами ставятся.

Мы высоко ценим те добрые отношения, которые сложились между нашими компаниями, и надеемся на продолжение совместного, долгосрочного и плодотворного сотрудничества.

С уважением,

Главный специалист по ПВР
Департамента внутрискважинных работ
Управление по технической деятельности
ОАО «ТНК-ВР»

В.М.Шуров



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»



САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ Открытое акционерное общество

г. Нефтеуральск,
Тюменская область, ХМАО-Югра, 626606
Юридический адрес: ул. Ленина, 4
тел.: (3466) 82-20-24
факс: (3466) 82-21-99
Телеграмм 314640 "ASTRA RU"
NVSNGinfo@nne-bp.com

ИНН 8803089934
К/С 40702810410070000003
в ДОО «Нефтеуральский»
Филиал «Тюменский»
ОАО «Альфа-Банк»
К/С 30101810100000000940
БИК 047102940
ОКДПН 47 ОКПО 41344781

Joint Stock Company

САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ

28.08.2009 2009 г.

№ *47/037*

Отзыв о применении в производственных условиях ОАО «СНГ» перфосистемы производства ООО «Промперфоратор»

В 2009 году, в период январь-август месяца включительно, на скважинах Самотлорского месторождения ОАО «СНГ» ГНК-ВР произведено вскрытие продуктивных пластов с применением перфосистем производства ООО «Промперфоратор» КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП ТУ 4316-010-11029024-2006 в скважинных условиях приведенных в таблице.

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Эксплуатационная колонна, мм	От 114 до 168мм.
Давление в скважине (в интервале работ), атм.	От 150 до 280 атм.
Температура, град.	От 50 до 90 град.
Глубина интервала перфорации, м	От 1700 до 3000 м.

Общее количество отстрелянных зарядов на объектах нефтепромыслов ОАО «СНГ» составило 45950 шт.

Прострелочно – взрывные работы проводились сервисными геофизическими компаниями: ОАО «ННГФ», ОАО НК «Паритет», ЗАО ПГО «ТПГ»

Осмотр отстрелянных корпусов перфосистемы показал: количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутье корпусов соответствует допустимым нормам, обеспечивающим беспрепятственный спуск-подъем перфоратора в скважине, отверстия ровные, не имеют деформаций и трещин.

Применение перфосистем ООО «Промперфоратор» позволяет решать задачи стоящие перед геологической службой при вторичном вскрытии пластов и при ГРП.

Заместитель генерального директора
по геологии и разработке
месторождений – главный геолог

А.П. ТИТОВ



СЕМАКОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Семаковское месторождение Скважина № 104

АКТ о выполнении прострелочно-взрывных работ

Мы, нижеподписавшиеся, начальник ОПГИС Цемкало М.Л., ведущий геолог Павышин С.Н., начальник партии ПФ «Севергазгеофизика» Бизюмкин А.М. составили настоящий акт по проведенным с 25 августа – 2 сентября 2009 года, прострелочно-взрывным работам с применением перфоратора КПО114Т (плотность 26 от/м) предназначенного для перфорации эксплуатационной колонны диаметром 168 мм. Для визуализации перфоратора применялась взрывная головка ВГМ-73У.

Интервал перфорации по геолого-техническому наряду 892 - 920 м., диаметр эксплуатационной колонны - 168,3 мм (толщина стенки - 8,94 мм).

Искусственный забой 1001 м., температура 28 градусов, заполнена раствором плотностью 1,18 г/см³, с гидростатическим давлением в интервале перфорации 108 кг/см². Угол наклона 1,5 град. В скважину спущена компоновка перфоратора КПО114Т длиной 28 метров. Привязка к интервалу по данным гамма-каротажа, локация муфты. Проведение работ 31.08.2009 г.

После проведения прострелочно-взрывных работ на скважине № 104 Семаковского месторождения и извлечение перфоратора из скважины в результате визуального осмотра установлен сто процентное проработывание всех кумулятивных зарядов секции перфоратора, корпуса имеют допустимое раздутие 3,5 мм в диаметре, входное отверстие круглого сечения диаметром 13 мм., выход кумулятивной струи по центру секции (круглая выработка металла на корпусе перфоратора).

Начальник отдела промышленной геофизики
и испытания скважин ООО «Газфлот»


Цемкало М.Л.

Ведущий геолог СГБУ «Амазон»


Павышин С.Н.

Начальник партии ПФ «Севергазгеофизика»


Бизюмкин А.М.



ООО «ГАЗФЛОТ» СПБУ «АМАЗОН»

ООО «Газфлот»
СПБУ «Амазон»

Месторождение Семаковское
Скважина № 103

Отзыв по проведению пррстрелочно-взрывных работ

Мы, нижеподписавшиеся, начальник ОПГИС Цемкало М.Л., ведущий геолог Паньшин С.Н., начальник партии ПФ «Севергазгеофизика» Хомутовский С.В. составили настоящий отзыв по проведенным 6 августа 2009 года пррстрелочно-взрывным работам с применением перфоратора КПО114Т (плотность 20 отв/м) предвзначенного для перфорации эксплуатационной колонны диаметром 168 мм. Для инициирования перфоратора применялась взрывная головка ВГМ-75У.

Интервал перфорации по геолого-техническому наряду 835-881 м., диаметр эксплуатационной колонны -168,3 мм (толщина стенки-8,94 мм), температура 28 градусов, гидростатическое давление 106 кг/см².

Работы произведены в соответствии с правилами по технике безопасности и руководством по эксплуатации перфоратора КПО114Т.

После отстрела и извлечения перфоратора КПО114Т из скважины в результате визуального осмотра установлено: ого процентное срабатывание всех кумулятивных зарядов секции перфоратора, корпуса имеют допустимое раздутие до 4 мм в диаметре, входное отверстие круглого сечения диаметром 13 мм., выход кумулятивной струи по центру скелета (круглая выработка металла на корпусе перфоратора). Переходники (перфоратор-перфоратор), наконечник – детали многократного использования, не имеют внешних видимых повреждений и могут быть использованы повторно.

Вывод: перфоратор КПО114Т соответствует заявленным характеристикам и может применяться для вскрытия протяженных пластов в вертикальных скважинах в условиях депрессии и с пониженным уровнем жидкости в скважине.

Начальник отдела промышленной геофизики
и испытания скважин ООО «Газфлот»

Ведущий геолог СПБУ «Амазон»

Начальник партии ПФ «Севергазгеофизика»

Цемкало М.Л.

Паньшин С.Н.

Хомутовский С.В.



СЕМАКОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Семаковское месторождение Скважина № 103

АКТ

о выполнении прострелочно-взрывных работ

Мы, нижеподписавшиеся, начальник ОПГИС Цемкало М.Л., ведущий геолог Паньшин С.Н., начальник партии ПФ «Севергазгеофизика» Хомутовский С.В. составили настоящий акт по проведенным с 2 августа – 10 августа 2009 года, прострелочно-взрывным работам с применением перфоратора КПО114Т (плотность 20 от/м) предназначенного для перфорации эксплуатационной колонны диаметром 168 мм. Для инициирования перфоратора применялась взрывчатая головка ВГМ-73У.

Интервал перфорации по геолого-техническому ряду 835-881 м., диаметр эксплуатационной колонны -168,3 мм (толщина стенки-8,94 мм). Искусственный забой 1027 м., температура 28 градусов, заполнена раствором плотностью 1,18 г/см³, с гидростатическим давлением в интервале перфорации 106 кг/см². Угол наклона 1 град. В скважину спущена компоновка перфоратора КПО114Т длиной 46 м с применением секции пропуска 3 м между зонами перфорации. Привязка к интервалу по данным гамма-каротажа, локация муфт. Проведение работ 06.08.2009 г.

После проведения прострелочно-взрывных работ на скважине № 103 Семаковского месторождения и извлечение перфоратора из скважины в результате визуального осмотра установлен сто процентное срабатывание всех кумулятивных зарядов секции перфоратора, корпус имеет допустимое раздутие 3,5 мм в диаметре, входное отверстие круглого сечения диаметром 13 мм., выход кумулятивной струи по центру скелета (круглая выработка металла на корпусе перфоратора).

Начальник отдела промышленной геофизики
и испытании скважин ООО «Газфлот»



Цемкало М.Л.

Ведущий геолог СПБУ «Амазонь»



Паньшин С.Н.

Начальник партии ПФ «Севергазгеофизика»



Хомутовский С.В.



ТОО «АНЕГА-КАЗАХСТАН»

ТОО «АНЕГА-Казахстан»

130000, Республика Казахстан, г.Астана, микрорайон 7, дом 1, квартира 3.
Телефакс: +7 7292 24-09-32. Тел: +7 7292 51-09-33, 51-17-34
E-mail: anega@anega.kz



Иск. № 0114/08

" 06 " июля 2009г.

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях ТОО «АНЕГА-Казахстан»
перфораторов КПО102Т ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте
с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП ТУ 4316-010-11029024-2006

Перфорационные работы с применением перфоратора КПО102Т в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП проходили с 22 по 24 апреля 2009 года в скважине № 241 месторождения Каракудук, заказчик ТОО «Каракудукмунай».

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Забой, м	3142,5
«Стен» кольцо, м	2953
Эксплуатационная колонна, мм	146
Давление в скважине на забое, атм.	320
Температура, град.	108
Скважинная жидкость – соленая вода плотностью, г/см ³	1,09
Интервал перфорации, м (скважина № 241)	42,5

Для проведения перфорации на скважине № 241 месторождения Каракудук была произведена сборка перфоратора в соответствии с руководством по эксплуатации перфоратора КПО102Т. В сборке использовались 850 шт. зарядов ЗКПО-ПП-30ГП. Плотность перфорации составила 20 от/м. Сложностей и неудобств при сборке не отмечено.

Для подрыва зарядов использовался детонирующий шнур DYNAWELL PT-150.

Подрыв детонационной цепи зарядов осуществлялся головкой взрывной гидромеханической ВГМ73 ТУ 4316-020-07623615-96, которая закреплялась в верхней части перфоратора на НКТ. Спуск головки с перфоратором в скважину осуществляется на НКТ. Подрыв перфоратора производится при помощи индицирующей пилотки, которая спускается в полость НКТ на кабеле.

Срабатывание устанавливалось по характерному звуку. После подрыва перфоратор извлекался на поверхность.

Осмотр перфоратора показал, что произошло полное его срабатывание, корпус не имеет деформаций и трещин, количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутие корпусов составляет величину 2-3 мм.

Перфорационные работы с применением перфораторов КПО102Т в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП в скважинных условиях показали:



- безопасность и удобство снаряжения перфоратора в полевых скважинных условиях;
- надежность передачи детонации от взрывной головки ВГМ73 к детонирующему шнуру и далее к зарядам, а также между секциями перфоратора;
- хороший (без замячек и остановок) стук и плавность перфоратора по скважине;
- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПБР на скважине.

Выводы:

1. Мера безопасности при испытаниях и обращении с перфоратором соответствуют требованиям, изложенным в «Руководстве по эксплуатации перфоратора КНЮ102», «Единых правилах безопасности при взрывных работах» и «Правилах безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
2. Перфоратор кумулятивный корпусной одностороннего применения КНЮ102Т ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с зарядом ЗКНЮ-III-30ПН ТУ 4316-010-11029024-2006 удобен для сборки, безопасен в обращении, эффективен в работе;



ООО «ТНГ-ГРУПП»

«ТНГ - Групп»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ул. Ворошилова, 21
г. Бузулук, Республика Татарстан, 413236



«ТНГ - Групп»
ЖАМААТЫ БИЛГЕН ЧИКЛАГАН ЖЭНГЫЯТ
Ворошилов урамы, 21
Бугельмо шәһәре, Татарстан Республикасы, 413236

Тел: (85594) 7-75-12, 4-05-33, факс: (85594) 7-12-34, 4-13-35
E-mail: tng@tng.ru, info@tng.ru, http://www.tng.ru ИНН/КПП 1645019164/164501901

« 02 » июля 2009г. № 03 -03
на № _____ от _____ 2009г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
г-ну Хайрулдинову М.Р.

ОТЗЫВ о применении перфорационных систем производства ООО «Промперфоратор»

Перфорационные системы типа КПО используются нашей организацией при проведении прострелочно-взрывных работ на месторождениях:

- Республики Татарстан, Удмуртской республики,
- Самарской области, Оренбургской области, Иркутской области, Архангельской области,
- Красноярском крае.

Только за период с начала 2009 г. по сегодняшний день было отстреляно более 32 тысяч зарядов производства ООО «Промперфоратор».

По данным, полученным после проведения ПВР, геологические и технологические задачи при вскрытии интервалов решены полностью, что подтверждает эффективность зарядов ЗКПО-ПП, а также соответствие их техническим характеристикам, заявленным производителем.

Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность, простоту применения, не требующую дополнительных навыков персонала (взрывников и работников геофизической партии), беспрепятственный (без замячек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины. Конструкция зарядов ЗКПО-ПП, сочетающая в себе небольшое количество ВМ и большую пробивную способность, позволяет проводить ПВР с минимальным фугасным воздействием на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Универсальность зарядов ЗКПО-ПП позволяет сочетать в одном корпусе перфоратора заряды БО и ПП, что позволяет с успехом проводить комбинированную перфорацию.

ООО «ТНГ-Групп» рекомендует перфорационные системы производства ООО «Промперфоратор» для проведения прострелочно-взрывных работ как безопасные, безотказные, надежные и простые в сборке и монтаже.

Первый заместитель
генерального директора –
Директор промышленной геофизики


С. Мухамадиев

Иск. Сергей А.О.
т./ф. (85594) 7-11-32



ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»



Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО ГЕОЛОГА

ул. Кузьмина, д. 51, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
тел. (34663) 4-20-70, факс (34663) 4-64-91

На № 23 июля 2002 г.

№ СБ-317
от _____ 200_ г.

Отзыв о применении перфорационной системы производства ООО «Промперфоратор».

За первое полугодие 2009г. на скважинах Ново-Покурского, Северо-Покурского, Тайлаковского, Аганского и других месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» произведены прострелочно-взрывные работы перфорационными системами КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП ТУ 4316-010-11029024-2006 типа «глубокое пробитие» и «большое отверстие», в следующих скважинных условиях:

- Диаметр обсадной колонны от 114 до 168 мм (толщина стенки от 7 до 10мм);
- Интервал перфорации от 2 м до 50 м;
- Глубина интервала перфорации от 1800м до 3400 м;
- Температура в интервале перфорации от 70 ° до 95 °С;
- Давление в интервале перфорации от 18 до 29.5 МПа;

Работы производились сервисными подрядными организациями ОАО «Нижневартовскнефтегазоанализка», ОАО НК «Паритет». Общий интервал, вскрытый перфорационными системами КПО с зарядами ЗКПО-73-ПП19, ЗКПО-89-ПП22, ЗКПО-102-ПП22 составил 3500 м. Прострелочно-взрывные работы проводились как на каротажном кабеле, так и на насосно-компрессорных трубах.

Данные перфосистемы используются для вторичного вскрытия продуктивных пластов, а также при возврате на вышележащие горизонты. Замечаний при проведении прострелочно-взрывных работ с применением перфорационных систем производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным полученным после ПВР выполнены в полном объеме.

Зам.гл геолога ОАО «СН-МНГ»

Бехтерев Л.А.



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»

Открытое акционерное общество «Самотлорнефтегаз»

Самотлорское нефтегазодобывающее управление №2

628616 Тюменская область
Ханты-Мансийский автономный округ
г. Нижневартовск, ул. Мира, 9/Птел.(3466) 62-40-09
тел./факс 62-41-98
E-mail: nw-sngdu2@tnk-bp.com

от 19 июня 2009 г.

№ 08/1-102

Отзыв о применении перфорационной системы производства
ООО «Промперфоратор» на Самотлорском месторождении.

В период с 01.01.2009 по 01.06.2009 на ___ скважинах Самотлорского месторождения ОАО «СНГДУ-2» ТНК-ВР произведены протрельочно-взрывные работы перфорационными системами КПО ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплексе с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП ТУ 4316-010-11029024-2006 типа «глубокое пробитие» и «большое отверстие», в следующих скважинных условиях:

- Диаметр обсадной колонны – от 114 до 168 мм (толщина стенки от 7 до 9,5мм);
- Интервал перфорации от 1700 м до 2350 м;
- Глубина интервала перфорации от 1700м до 2350м;
- Температура в интервале перфорации – от 50° до 60°;
- Давление в интервале перфорации от 140 до 175МПа;

Общее количество отстрелянных кумулятивных зарядов:

Наименование марки кумулятивного заряда	Диаметр ПЗА	Максимальная плотность	Кол-во израсходованных зарядов
ЗКПО-ПП-19БО	73мм	20 отв./м	1339
ЗКПО-ПП-19ГП	73мм	20 отв./м	3989
ЗКПО-ПП-22БО	73мм	20 отв./м	
ЗКПО-ПП-22ГП	73мм	20 отв./м	20
ЗКПО-ПП-22БО	89мм	20 отв./м	
ЗКПО-ПП-22ГП	89мм	20 отв./м	6214
ЗКПО-ПП-30БО	102мм	20 отв./м	1624
ЗКПО-ПП-30ГП	102мм	20 отв./м	13652
ЗКПМ-ПП-22	105мм	32 отв./м	2110
ЗКПО-ПП-22ГП	114мм	32 отв./м	1580
ЗКПО-ПП-30БО	114мм	20 отв./м	3676
ЗКПО-ПП-30ГП	114мм	20 отв./м	8258
ИТОГО:			42 462

Общее количество скважин, вскрытых перфорационными системами КПО в 2009 году составило 372 скважины.

Замечаний при проведении протрельочно-взрывных работ с применением перфорационных систем производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПБР выполнены в полном объеме.

Заместитель директора департамента –
начальник отдела Т и ПП ГТМ


И.С. Давиденко



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»

Открытое акционерное общество «Самотлорнефтегаз»

Самотлорское нефтегазодобывающее управление №2

628616 Тюменская область
Ханты-Мансийский автономный округ
г. Нижневартовск, ул. Мира, 9/П

тел.(3466) 62-40-99
тел./факс: 62-41-98
E-mail: ne-sngdu2@tnk-bp.com

от 19 июня 2009 г.

№ 08/1-102

Отзыв о применении перфорационной системы производства ООО «Промперфоратор» на Самотлорском месторождении.

В период с 03.04.2009 по 02.05.2009 на 15 скважинах Самотлорского месторождения ОАО «СНГДУ-2» ТНК-ВР произведены прострелочно-взрывные работы (спуск перфорационной системы на геофизическом кабеле) перфорационными системами КПО 114 ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с комбинацией зарядов ЗКПО-ПП-22ГП ТУ 4316-010-11029024-2006 и ЗКПО-ПП-22БО ТУ 4316-010-11029024-2006 плотностью 32 шт./м с фазировкой 60° с целью дальнейшего проведения гидроразрыва группы пластов: АВ1(1-2), АВ (2-3), АВ(4-5).

Скважинные условия:

- Диаметр обсадной колонны – 168мм (толщина стенки 8мм);
- Интервал перфорации 5 – 6м;
- Глубина интервала перфорации от 1700м до 1900м;
- Температура в интервале перфорации – от 50° до 60°;
- Давление в интервале перфорации от 140 до 175 МПа;

Общее количество отстрелянных кумулятивных зарядов 1632шт.

Осмотр показал, что во всех извлеченных на поверхность отстрелянных корпусах перфоратора происходило полное их срабатывание в соответствии с техническими условиями: корпус не имеет деформаций и трещин, количество отверстий соответствует количеству установочных зарядов, отверстия ровные, диаметр их соответствует техническим характеристикам.

Перфорационные работы с применением перфораторов КПО114 в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-22ГП и ЗКПО-ПП-22БО в скважинных условиях показали:

- надежность передачи детонации электродетонатора ЭД-ПН к детонирующему шнуру ДШН-200 и далее к зарядам;
- стабильный (без заглохек и остановок) спуск и подъем перфоратора из скважины;
- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПВР на скважине;
- проведение перфорационных работ с высокой плотностью (32 шт./м) позволяет сократить время проведения прострелочно-взрывных работ;
- после проведения ПВР и последующего успешного гидроразрыва пласта достигнута эффективная гидродинамическая связь между коллектором и стволом скважины.

Заместитель директора департамента –
начальник отдела Т и ПП ГТМ



Н.С. Давиденко



ООО «ТНГ-АЛГИС»

«ТНГ-АлГИС»
«ТНГ - Групп»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
423464, Россия, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Заводская, 4



«ТНГ-АлГИС»
«ТНГ - Групп»
ЖАВАПЛЕЙТЭ ЧИШЛЕНГЭН ЖОМЪУВТ
423464, Россия, Татарстан Республикасы,
Әлмәт шәһәре, Завод урамы, 4

Тел: (8553) 25-81-63, факс: (8553) 31-87-04
E-mail: angropor@tng.tatneft.ru

« 11 » 06 2009 г. № 483/09
на № _____ от _____

ОТЗЫВ

О применении в производственных условиях перфорационных систем КПО 73ПП снаряженными зарядами ЗКПО-73ПП-22 и КПО102ПП снаряженными зарядами ЗКПО -102ПП-30.

За период с января 2009 года ООО «ТНГ-АлГИС» на месторождениях ОАО «Татнефть» вскрыло 678 метров продуктивных пластов перфорационными системами КПО-73ПП при этом использовано 5453 заряда ЗКПО-73ПП-22, и 132 метра перфорационными системами КПО-102ПП снаряженными 1010 зарядами ЗКПО-102ПП-30.

Перфораторы спускались как на каротажном кабеле, так и на насосно-компрессорных трубах НКТ.

После отстрела перфорационных систем производится визуальный осмотр корпусов. Он показывает, что корпуса не имеют деформаций и трещин, количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутие корпусов составляет величину 2-3 мм.

Перфорационные работы с применением перфораторов КПО-73ПП КПО102ПП в комплекте с зарядами ЗКПО-73ПП-22, ЗКПО-102ПП-30 в скважинных условиях показали:

- безопасность и удобство снаряжения перфоратора в полевых скважинных условиях;
- надежность передачи детонации от взрывной головки ВГМ73 к детонирующему шнуру и далее к зарядам, а также между секциями перфоратор;
- хороший (без затяжек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины;



ООО «ТНГ-АЛГИС»

- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПВР на скважине.

Выводы:

1. Перфоратор кумулятивный корпусной однократного применения КПО102ПП в комплекте с зарядами ЗКПО-102ПП-30 удобен для сборки, безопасен в обращении, эффективен в работе;
2. Перфоратор кумулятивный корпусной однократного применения КПО73ПП с зарядами ЗКПО-73ПП-22 удобен для сборки, безопасен в обращении, эффективен в работе.

Главный инженер ООО «ТНГ-Алгис»

Ф.А.Махмутов

Иск. Иванчиков А.Ю.
Тел. 31-87-09



ОАО «БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА  **БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА**
 АСЫК АКЦИОНЕР ЗАР ЙӘМФИӨТӨ  ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450003, г. Уфа, ул. Ленина, 13
 Тел.: (347) 272-00-24, факс: (347) 276-76-60 E-mail: bng@ufacom.ru
 ИНН 0275009544/КПП 025250001
 http://www.bngf.ru

№ 10.06.09г № 1248-К/08
 На № _____ от _____ 20__ г.

ОТЗЫВ

О применении перфоратора КПО102 с зарядами ЗКПО102ПП-22.

ОАО «Башнефтегеофизика» проводит прострелочно-взрывные работы в скважинах на нефтяных и газовых и нефтегазоконденсатных месторождениях, расположенных на территории Республики Башкортостан и других регионах Российской Федерации с использованием перфорационных систем различных типов и зарядов.

С марта 2009 года вскрытие продуктивных пластов в скважинах проводится перфораторами КПО102, спускаемого на трубах и на геофизическом кабеле, снаряженных зарядами ЗКПО102ПП-22. Данная перфорационная система поставляется ООО «Промперфоратор». Общий расход зарядов ЗКПО102ПП-22 за период с марта по июль 2009 года составил 5103 штук.

Вторичное вскрытие пластов проведено в 77 скважинах от 1300 м до 2050 м при гидростатическом давлении от 12 МПа до 25 МПа и температуре от 20 С до 50 С.

Одним из преимуществ данного перфоратора является безопасность и удобство снаряжения в полевых скважинных условиях.

Случаев «отказов» зарядов при проведении прострелочно-взрывных работ в скважинах не было.

При проведении входного контроля перфорационных систем и зарядов замечаний по маркировке, упаковке, комплектности и качеству не было.

Заместитель генерального директора
 директор Дирекции промышленной геофизики


 А.А.Шилов



ОАО «БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА  **БАШНЕФТЕГЕОФИЗИКА**
 АСЫК АКЦИОНЕРҖАР ЙӘМФИӨТЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450000, г. Уфа, ул. Ленина, 13
 Тел: (347) 272-60-24, факс: (347) 276-16-60 E-mail: bug@ufasas.ru
 ИНН 0275009544/КПП 025250001
<http://www.bngf.ru>

№ 410/340 от 02.04. 2009 г.
 На № _____ от _____ 20__ г.

Генеральному директору
 ООО «Промперфоратор»
 Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

**о применении в производственных условиях ОАО «Башнефтегеофизика»
 перфораторов КПО102Т ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте
 с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП ТУ 4316-010-11029024-2006**

Перфорационные работы с применением перфоратора КПО102Т в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП проходили с 25 по 26 марта 2009 года в скважине № 1646 Кадыровской площади, заказчик ОАО АНК «Башнефть».

Основные геолого-технические данные по скважинам:

Забой, м	1371
«Стоп» кольцо, м	-
Эксплуатационная колонна, мм	146
Давление в скважине на забое, атм.	143
Температура, град.	23
Скважинная жидкость – соленая вода плотностью, г/см ³	минерализованная вода, 1,16 г/см ³
Интервал перфорации, м (скважина № 1646)	1364,8-1368,8м;1356,8-1362,0м

Для проведения перфорации на скважине № 1646 Кадыровской площади была произведена сборка перфоратора в соответствии с руководством по эксплуатации перфоратора КПО102Т. В сборке использовалось 138 шт. зарядов ЗКПО-ПП-30ГП. Плотность перфорации составила 15 шт./м. Сложностей и неудобств при сборке не отмечено.

Для подрыва зарядов использовался детонирующий шнур DYNAWELL PT-150.

Подрыв детонационной цепи зарядов осуществлялся головкой взрывной гидромеханической ВГМ73 ТУ 4316-020-07623615-96, которая закреплялась в верхней части перфоратора на НКТ. Спуск головки с перфоратором в скважину осуществляется на НКТ. Подрыв перфоратора производится при помощи индицирующей штанги, которая спускается в полость НКТ на кабеле.

Срабатывание устанавливалось по характерному звуку. После подрыва перфоратор извлекался на поверхность.

Осмотр перфоратора показал, что произошло полное его срабатывание, корпуса не имеют деформаций и трещин, количество отверстий соответствует количеству установленных зарядов, раздутые корпуса составляет величину 2-3 мм.



Перфорационные работы с применением перфораторов КПО102Т в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП в скважинных условиях показали:

- безопасность и удобство снаряжения перфоратора в полевых скважинных условиях;
- надежность передачи детонации от взрывной головки ВГМ73 к детонирующему шнуру и далее к зарядам, а также между секциями перфоратора;
- хороший (без задержек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины;
- обращение с перфоратором не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПВР на скважине.

Выводы:

1. Меры безопасности при испытаниях и обращении с перфоратором соответствуют требованиям, изложенным в «Руководстве по эксплуатации перфоратора КПО102», «Единых правил безопасности при взрывных работах» и «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
2. Перфоратор кумулятивный корпусной однократного применения КПО102Т ТУ 4316-009-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПО-ПП-30ГП ТУ 4316-010-11029024-2006 удобен для сборки, безопасен в обращении, эффективен в работе;

Заместитель генерального директора

Директор Дирекции промышленной геофизики



А.А.Шилов



ОАО НК «ПАРИТЕТ»



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ
ПАРИТЕТ

Юридический адрес:
625026 г. Тюмень, ул. Маташкиной, 106-427
Почтовый адрес:
625017 г. Тюмень, ул. Ямская 105
Для корреспонденции:
625026, г. Тюмень, а/я 1156

Телефоны:
Приемная: (3452) 62-16-81
Факс: (3452) 62-16-82
Бухгалтерия: (3452) 62-16-83
E-mail: paritet@nkp.ru
paritet@okparitet.ru

ИНН 7203032956
Р/с 40 702 810 567 026 100 256
К/с 30 101 810 800 000 000 651
БИК 047102651
Западно-Сибирский банк
Сбербанка РФ г. Тюмень

Исх. №
12.03.09

Руководителю
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
Кузьмину Н.Г.

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях ОАО НК «Паритет»
перфораторов КПМ95, КПМ105 ТУ 4316-003-11029024-2006 в комплекте с зарядами
ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 ТУ 4316-002-11029024-2006

Производителем перфораторов КПМ95, КПМ105 ТУ 4316 003 11029024 2006 и зарядов ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 ТУ 4316-002-11029024-2006 является ООО «Промперфоратор».

Применение перфораторов КПМ95, КПМ105 ТУ 4316-003-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 ТУ 4316-002-11029024-2006 осуществлялось на основании Разрешения Ростехнадзора №РРС 00-20630 выданного 04.05.2006г. со сроком действия до 04.05.2009г.

Применение перфораторов КПМ95, КПМ105 ТУ 4316-003-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 ТУ 4316-002-11029024-2006 осуществлялось согласно руководству по эксплуатации.

При прострелочно-взрывных работах в скважинах ОАО НК «Паритет» за три года всего использовано 4 комплекта перфораторов КПМ95 с зарядами ЗКПМ95ШП-16 и 20 комплектов перфораторов КПМ105 с зарядами ЗКПМ105ШП-22.

Результаты контроля перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 конструкторской и технической документации

1 Изготовленные и поставленные для применения в производственных условиях перфораторы КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 соответствуют конструкторской и технической документации.

При поступлении перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ШП-16, ЗКПМ105ШП-22 на складе ОАО НК «Паритет» производилась входной контроль. Особых дефектов обнаружено не было.



ОАО НК «ПАРИТЕТ»

в соответствии с техническими требованиями по эксплуатационному ресурсу перфоратора и объему, достаточном для применения перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 по их назначению и безопасному обращению с ними.

Данные по применению перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22

№№ п.п.	Год применения	Количество отстрелянных комплектов перфораторов		Количество отстрелянных зарядов, шт.	
		КПМ95	КПМ105	ЗКПМ95ПП-16	ЗКПМ105ПП-22
1	2006	1	2	500	1000
2	2007	2	6	1000	3000
3	2008	1	12	500	6000

Общая оценка качества перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22

- 1 Перфораторы и заряды соответствуют техническим условиям ТУ 4316-003-11029024-2006 и ТУ 4316-002-11029024-2006 и требованиям промышленной безопасности.
- 2 Заряды ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 работоспособны в составе корпусных перфорационных систем КСВ, образующих перфорационные КПМ95, КПМ105 спускаемых в скважину на кабеле. При применении перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 отказов не зафиксировано – во всех случаях происходило полное срабатывание детонирующего шнура и кумулятивных зарядов.
- 3 Перфораторы КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 просты, удобны в обслуживании и безопасны в обращении (при сборке, снаряжении, разборке и транспортировке).
- 4 При применении перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 в производственных условиях ОАО НК «Паритет» за период с 12.04.2006г. по 01.03.2009г. недостатков не выявлено.

Выводы и рекомендации

ОАО НК «Паритет», учитывая положительные результаты за три года применения перфораторов КПМ95, КПМ105 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22, считает целесообразным продлить Разрешение на применение перфорационных систем КПМ95, КПМ105 ТУ 4316-003-11029024-2006 в комплекте с зарядами ЗКПМ95ПП-16, ЗКПМ105ПП-22 ТУ 4316-002-11029024-2006 на пять лет.

С уважением
Директор филиала
ОАО НК «Паритет»



Ямбкое Р.М.



ООО «ТНГ-КОМИГИС»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТНГ-Комигис»
«ТНГ - Групп»

160711, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Промышленная, б/н, д/а 143
Тел.: (82144) 2-51-59, факс: (82144) 2-51-59, e-mail: tng@usinsk.ru, http://www.tng.ru

«17» января 2009 г. № 12.3

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайруллин

ОТЗЫВ

о работе перфорационных систем

Применяемые перфорационные системы ООО «Промперфоратор» типа ЗКПМ-105 ПП-22, ЗКПО-102ПП-30, ЗКПО-73-ПП-19-00, а также новые типы зарядов используются при проведении прострелочно-взрывных работ на объектах ООО «Лукойл-Коми», ЗАО «Интанефть», ЗАО «Севергазнефтепром», ОАО «Комнедра». За период с 1.01.2007 по 1.01.2009г. объем использования зарядов составил:

ЗКПМ-105-ПП-22	- 5634 шт.
ЗКПО-102ПП-30	- 19 335 шт.
ЗКПО-73-ПП-19-00	- 554 шт.

Общий объем вскрытых интервалов составляет более 1500 м. По данным, полученным после проведения ПБР, геологические и технологические задачи решены полностью, что подтверждает их эффективность и соответствие техническим характеристикам, заявленным производителем. Опыт использования всех видов зарядов, выпускаемых ООО «Промперфоратор», показал их надежность (ни одного отказа при проведении ПБР), простоту применения, не требующую дополнительных навыков персонала (взрывников, руководителей ПБР), беспрепятственный (без замячек и посадок) спуск и извлечение перфоратора из скважины. Конструкция зарядов, производя ООО «Промперфоратор», сочетающая в себе небольшое количество ВМ в большую пробивную способность, позволяет проводить ПБР с минимальным фугасным воздействием на эксплуатационную колонку и цементный камень.

Универсальность перфораторных систем, производя ООО «Промперфоратор», позволяет проводить комбинированную перфорацию во всем спектре типа-размеров, т.е. от ЗКПО-73ПП до ЗКПО-114ПП.

Немаловажно отметить и тот факт, что поставка зарядов, производя ООО «Промперфоратор», осуществляется в сертифицированной таре с классификационным кодом 1.4S, которая позволяет перевозить данные заряды воздушным транспортом, в том числе и вертолетом. Данный тип упаковки позволяет оперативно осуществлять доставку ВМ, для производя ПБР, вертолетом на изолированные месторождения и производить доставку ВМ на расходный склад в период отсутствия паромной переправы в зимний период.

Исполнительный директор:

Р.К. Нигматуллин



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААҖ



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

«ӘЛМӘТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

Ленин ур., 35, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 25-81-83; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор.сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

« _____ » _____ 2011 г. № _____
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о применении перфорационной системы производства ООО «Промперфоратор».

В период с 01.01.2009 по 01.06.2009 на 1645 скважинах Ромашкинского месторождения ОАО «Татнефть» произведены прострелочно-взрывные работы перфорационными системами типа КПО в комплекте с кумулятивными зарядами ЗКПО-ПП типа «глубокое пробитие» и «большое отверстие», в следующих скважинных условиях:

- Диаметр обсадной колонны – от 102 до 168мм (толщина стенки от 7 до 10мм);
- Интервал перфорации от 1,5м до 4м;
- Глубина интервала перфорации от 1700м до 2050м;
- Температура в интервале перфорации – от 20° до 36°;
- Давление в интервале перфорации от 12 до 18МПа;

Общее количество отстрелянных кумулятивных зарядов:


Наименование марки кумулятивного заряда	Диаметр ПВА	Максимальная плотность	Кол-во израсходованных зарядов
ЗКПО-ПП-19БО	73мм	20 отв./м	
ЗКПО-ПП-19ГП	73мм	20 отв./м	
ЗКПО-ПП-22БО	73мм	10 отв./м	857
ЗКПО-ПП-22ГП	73мм	10 отв./м	11719
ЗКПО-ПП-22БО	89мм	20 отв./м	200
ЗКПО-ПП-22ГП	89мм	20 отв./м	500
ЗКПО-ПП-30БО	102мм	20 отв./м	124
ЗКПО-ПП-30ГП	102мм	20 отв./м	4450
ЗКПО-ПП-22БО	114мм	32 отв./м	
ЗКПО-ПП-22ГП	114мм	32 отв./м	
ЗКПО-ПП-30БО	114мм	20 отв./м	
ЗКПО-ПП-30ГП	114мм	20 отв./м	
ИТОГО:			17850



Общий интервал, вскрытый перфорационными системами КПО, составил 1500м.

Замечаний при проведении прострелочно-взрывных работ с применением перфорационных систем производства компании «Промперфоратор» не выявлено, геологические задачи по данным, полученным после ПВР, выполнены в полном объеме.

/ Начальник геологического отдела



Р.М.Миннуллин



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

«ӘЛМӘТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

Ленин ур., 35, Әлмәт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 25-81-83; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор.сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

« _____ » _____ 2011 г. № _____
На № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв по работе перфорационных систем

Вторичное вскрытие является одним из наиболее важных этапов заканчивания скважин. В ряде случаев за счет перфорации можно устранить негативные последствия предыдущих этапов, но использование не адаптированной к конкретным условиям технологии может привести к потере продуктивности скважины. Для выбора более эффективных технологий сравнивая между собой характеристики перфорационных систем, были выбраны перфосистемы КПО73, КПО89, КПО102 в комплекте с зарядами глубокого проникновения.

Всего, с начала 2008г. было освоено около 120 добывающих скважин, из них 80 со сложными геолого-техническими условиями, где продуктивные горизонты имеют низкие коллекторские свойства. По результатам работ был проведен анализ эффективности применяемых перфосистем. Большинство скважин выходили на режим в течение 12-24 часов с дебитом превышающим ожидаемый.

Таким образом, применяемые перфорационные системы позволили решить поставленные задачи, а именно создание качественной гидродинамической связи продуктивного пласта со скважиной и сохранение фильтрационно-емкостных свойств коллектора в процессе вторичного вскрытия пласта на Альметьевской, Миннибаевской, Северо-Альметьевской и Березовской площадях Ромашкинского месторождения ОАО «Татнефть».

Начальник геологического отдела
НГДУ «Альметьевнефть»

Р.М.Миннуллин



ООО «ГАЗПРОМ ГЕОФИЗИКА» ПФ «СЕВЕРГАЗГЕОФИЗИКА»

СЕВЕР ГАЗ ГЕОФИЗИКА

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром геофизика»
Производственный филиал «Севергазгеофизика»

639300 ЯНАО г. Новый Уренгой ул. Промышленная, 17. А\л 1048. Т\ф (3494) 24-11-02
E-mail: Office@pfgg.ru

№ 3596/108 от 22 сентября 2008 г.

Руководителю Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
Кутыпину Н.Г.

ОТЗЫВ

о применении в производственных условиях ООО «Газпром геофизика»
ПФ «Севергазгеофизика» перфораторов ПСК52 ТУ 4316-007-54900763-2005
в комплекте с зарядами ЗПСКС2 ТУ 4316-006-54900763-2005

Производителем перфораторов ПСК52 ТУ 4316-007-54900763-2005 и зарядов ЗПСКС2 ТУ 4316-006-54900763-2005 является ООО «Промперфоратор».

Применение перфораторов ПСК52 ТУ 4316-007-54900763-2005 в комплекте с зарядами ЗПСКС2 ТУ 4316-006-54900763-2005 осуществлялось на основании Разрешения Ростехнадзора №РРС 00-18983 выданного 14.12.2005 г. со сроком действия до 14.12.2008г.

Применение перфораторов ПСК52 ТУ 4316-007-54900763-2005 в комплекте с зарядами ЗПСКС2 ТУ 4316-006-54900763-2005 осуществлялось согласно руководства по эксплуатации.

При прострелочно-взрывных работах в скважинах ПФ «Севергазгеофизика» за 3 года всего использовано 27,2 комплекта перфораторов ПСК52 (по 1000 шт. зарядов ЗПСКС2 в каждом комплекте).

**Результаты контроля перфоратора ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСКС2
конструкторской и технической документации**

1. Изготовленные и поставленные для применения в производственных условиях перфораторы ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСКС2 соответствуют конструкторской и технической документации.

При поступлении перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСКС2 на склады ПФ «Севергазгеофизика» проводился входной контроль. Отклонений обнаружено не было.

2. Эксплуатационная документация (руководства по эксплуатации) содержит информацию в объеме, достаточном для применения перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСКС2 по их назначению и безопасному обращению с ними.



Данные по применению перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52

№№ п.п.	Год применения	Количество отстрелянных комплектов перфораторов ПСК52	Количество отстрелянных зарядов ЗПСК52, шт.
1	2006	2	2000
2	2007	10,5	10430
3	2008	14,7	14662

Общая оценка качества перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52

1. Перфораторы и заряды соответствуют техническим условиям ТУ 4316-007-54900763-2005 и ТУ 4316-006-54900763-2005 и требованиям промышленной безопасности.

2. Заряды ЗПСК52 работоспособны в составе бескорпусных разрушающих перфорационных систем ПСК52 спускаемых в скважину на кабеле и снаряженных детонирующим шнуром ДШТВ 150/800 ТУ 84-1012-84. При применении перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52 отказов не зафиксировано – во всех случаях происходило полное срабатывание детонирующего шнура и кумулятивных зарядов.

3. Перфораторы ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52 просты, удобны в обслуживании и безопасны в обращении (при сборке, снаряжении, разборке и транспортировке).

4. При применении перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52 в производственных условиях ПФ «Севергазгеофизика» и перфорационных системах за период с июля 2006 г. по декабрь 2008 г. недостатков не выявлено.

Выводы и рекомендации

ПФ «Севергазгеофизика», учитывая положительные результаты за три года применения перфораторов ПСК52 в комплекте с зарядами ЗПСК52, считает целесообразным продлить Разрешение на применение перфорационной системы ПСК52 ТУ 4316-007-54900763-2005 в комплекте с зарядами ЗПСК52 ТУ 4316-006-54900763-2005 на пять лет.

Главный инженер
ПФ «Севергазгеофизика»



Чернов А.Г.



ОАО НК «САРАТОВНЕФТЕГЕОФИЗИКА»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НК САРАТОВНЕФТЕГЕОФИЗИКА

410028, Россия, г.Саратов, ул.Советская, 25
 тел.: (845-2) 261-994, факс: (845-2) 277-125
 e-mail: nk_sar@overta.ru; sar@engels.sar.ru

СП/20.12.08 № 1936/58А
 на № _____ от _____

ООО «ПРОМПЕРФОРАТОР»
 Родионову С.О.

*Заказчиком о результатах применения
 «Технологии двухэтапной перфорации скважины».*

В октябре 2008г. после бурения и обсаживания была выполнена перфорация близкорасположенных скважин №10 и №11 Остролужского месторождения принадлежащего ОАО «Нефтяная компания «Саратовнефтегеофизика».

Данные по скв. №10:

- пробуренный забой - 1199,2 м;
- продуктивный горизонт – бобриковский;
- интервал перфорации - 1176,4 – 1179,4м., 1180-1182м.;
- пористость – от 16% до 23%;
- проницаемость – 6-10 мд.

Выполнена перфорация с применением корпусного одноразового перфоратора КПО102 (глубина пробития 1000мм, вес ВВ заряда 32гр.) плотностью 10 отв./м и повторная перфорация этим перфоратором с такой же плотностью. Всего 20 отв./м.

РЕЗУЛЬТАТ: скважина при наборе давления отдает до 4,5м³ безводной нефти за 5 часов, затем останавливается. Периодичность запуска скважины – 2,5 суток.

Данные по скв. №11:

- пробуренный забой - 1223 м.;
- продуктивный горизонт – бобриковский;
- интервал перфорации - 1184,4 – 1185,4м., 1186,8-1188,4м.;
- пористость – от 12% до 18%;
- проницаемость – 10-20 мд.

Выполнена перфорация бескорпусным бескараксным разрушаемым перфоратором ПСК 52 типа link с литым корпусом зарядов (глубина пробития 500мм, вес ВВ заряда 12гр). Перфорация выполнена по «Технологии двухэтапной перфорации скважины» – первый спуск плотностью 10 отв./м и повторно этой же плотностью. Всего 20 отв./м.

РЕЗУЛЬТАТ: скважина фонтанирует с дебитом 14 м³/сут на 4 мм штуцера.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ: Двухэтапная перфорация двух близкорасположенных скважинах одного месторождения с помощью бескорпусного перфоратора ПСК 52 типа link с литым корпусом заряда и с глубиной пробития 500мм и весом ВВ заряда 12гр. в условиях низкопроницаемого коллектора обеспечила фонтанирование одной скважины, а двухэтапная перфорация с применением корпусного одноразового перфоратора КПО102 с глубиной пробития 1000мм и весом ВВ заряда 32гр. обеспечила лишь периодическую эксплуатацию другой скважины.

ВЫВОД: Перфорация продуктивного интервала скважин по предложенной Вами «Технологии двухэтапной перфорации скважины» с помощью бескорпусного перфоратора типа link с литым корпусом заряда в условиях низкопроницаемого коллектора является эффективным способом интенсификации нефтеотдачи с самым лучшим соотношением дебит/стоимость ГТМ.

Главный геолог
 ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»

 Афанасьев Н.А.



ОАО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ» НУ №2

Открытое акционерное общество
«Самотлорнефтегаз»

Самотлорское нефтегазодобывающее управление №2

638616 Тюменская область
Ханты-Мансийский автономный округ
г. Нижневартовск, ул. Мира, 9П

Тел:(3466) 62-40-09
Тел./факс 62-41-98
E-mail: ny-smgda2@tnk-bp.com

от 23/05/2008 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв о работе перфорационных систем.

Применяемые на объектах ОАО «ТНК-ВР» СНГДУ-2 перфорационные системы ООО «Промперфоратор» типа ЗКЛМ-105-ПП-22, ЗКПО-102-ПП-30, ЗКПО-89-ПП-22 используются для вторичного вскрытия продуктивных горизонтов и при РИР, а также при возврате на вышележащие горизонты. При этом общий объем использования перфосистем за 12 месяцев 2007 года составил около 106 000 зарядов, перфорацию произвели на 865 скважинах. По данным, полученным после проведения ПВР, геологические задачи выполнены в полном объеме (достигнут плановый приток с продуктивных пластов, достигнуто повышение приемистости нагнетательных скважин и т.п.), что подтверждает заявленные характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор».

Также широко используются перфосистемы ПКО-73 с зарядами ЗКПО-73-ПП-16, ЗКПО-73-ПП-19, ЗКПО-73-ПП-22 в боковых стволах и скважинах диаметром 114 мм. Перфорационные системы ПКО-102, с зарядами ЗКПО-102-ПП-30 были одобрены к применению Блоком технологий Департамента внутрискважинных работ ОАО «ТНК-ВР» в составе комбинированного комплекса ПВР, проводимого перед гидроразрывом пласта (ГРП), в комплексе с зарядами типа Big Hole. Перфорация зарядами типа Big Hole была проведена на 231 скважине.

При этом показатель успешности проведения ГРП (снижения давления закачки пропанта, отсутствие «стопов» при проведении мини ГРП) вырос.

Геофизические компании, выполняющие прострелочно-взрывные работы перфорационными системами ООО «Промперфоратор», отмечают, что эти системы безопасные, безотказные, надежные и простые в сборке и монтаже.

Заместитель директора департамента
Начальник отдела ТиПП ГТМ



Давиденко И.С.



ОАО «СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ» ПУ «ЮГ»



ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ УПРАВЛЕНИЕ «ЮГ»

ГЛАВНЫЙ ГЕОЛОГ

Северо-западная премзона, г. Мегион, ХМАО-Югра, 628684
т.л. (34663) 4-19-54, факс (34663) 4-10-42

№ 12-10008 2008 г.
На № _____

№ 02-16
от _____ 2008 г.

ООО «Промперфоратор»
Генеральному директору
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

Об использовании перфорационных систем.

Перфорационные системы ООО «Промперфоратор» используются при проведении прострелочно-взрывных работ на месторождениях ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»: Тайлаковском и других. Данные перфосистемы используются для вторичного вскрытия продуктивных пластов, а также при возврате на вышележащие горизонты. Прострелочно-взрывные работы перфорационными системами ООО «Промперфоратор» производятся как на каротажном кабеле, так и на насосно-компрессорных трубах с использованием гидро-механической головки ВГМ-73. С 2007 года на скважинах «Славнефть-Мегионнефтегаз» широко применяются следующие типы зарядов: ЗКПО-102-ПП-30, ЗКПО-89-ПП-22, ЗКПО-73-ПП-19, ЗКПО-73-ПП-22. При этом среднемесячный объем расхода зарядов составляет от 6000 до 8000 штук. По данным, полученным после проведения ПВР, геологические задачи выполняются в полном объеме (снижение показателя обводнённости продуктивных пластов, повышение приемистости нагнетательных скважин и т.п.), что подтверждает заявленные характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор». Отрицательных отзывов к перфорационным системам по результатам работ не поступало.

Гл. геолог

М.Г. Зорин



ООО «ГАЗПРОМ ГЕОФИЗИКА» ПФ «СЕВЕРГАЗГЕОФИЗИКА»

СЕВЕРГАЗГЕОФИЗИКА

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром геофизика»
Производственный филиал «Севергазгеофизика»

620300 ЯНАО г. Новый Уренгой ул. Промышленная, 17. А/я 1048. Т/ф (3493) 24-11-02
E-mail: Office@pfgg.ru

№ 440/04 от « 04 » мая 2008 г.

ООО «Промперфоратор»
Генеральному директору
Хайруллину М.Р.

Уважаемый Марат Рахымович!

ПФ «Севергазгеофизика» ООО «Газпром геофизика» широко применяет при перфорации скважин, принадлежащих компании ОАО «Газпром», для вторичного вскрытия продуктивных Сенюманских, Валанжинских и Ачимовских горизонтов перфорационные системы ООО «Промперфоратор» марки ЗПКО – 102 – ПП – 30, ЗПКО – 89 – ПП – 22, ЗПКО – 73 – 16 на Уренгойском ГКМ, Ябургском ГКМ, Заполярном ГКМ, Медвеьем ГМ. При этом с успехом были выполнены прострелочные работы в разведочных скважинах, пробуренных на морском шельфе с морской стационарной платформы «Амазон» на Каменномысском месторождении.

Общий объем использования перечисленных перфорационных систем за 2007 год составил более 20 000 зарядов. По данным исследования, полученным после проведения ПБР, все скважины работают с расчетными параметрами, что подтверждает заявленные характеристики прострелочно – взрывной аппаратуры.

Следует так же отметить, что эти системы безопасные и безотказные в работе, простые в сборке и монтаже.

Главный инженер  Плотников В.Л.

Имя: Решетников В.В.
Тел: 24 – 10 – 90



ЗАО ГК «ГЕОЛАД»

**Российская Федерация
Закрытое Акционерное Общество
Геофизическая компания «ГеоЛад»**

628464, г. Радужный, промзона,
Тюменская обл, Ханты-Мансийский АО
Тел.: (34668) 46-118, 46-076 (126)
Тел./факс (34668) 46-076 (130)
E-mail: geolad@yrtus.ru

р/с 40702810200050000487
в «ЗАПСИБКОМБАНК» ОАО г. Тюмень
к/с 30101810100000000639 в РКЦ Тюменский
г. Тюмень БИК 047130639
ИНН 8620011381/860901001

№ 318/05

от « 22 » сентября 2008 г.

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
господину Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Растимович!

ЗАО "ГК "ГеоЛад" широко применяет при перфорации скважин для вторичного вскрытия продуктивных горизонтов перфорационные системы КПО-102 производства ООО "Промперфоратор". По данным, полученным после проведения ПВР, геологические задачи выполнены в полном объеме (снижение показателя обводненности продуктивных пластов, повышение приемистости нагнетательных скважин и т.п.), что подтверждает заявленные характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО "Промперфоратор".

Также показатель успешности проведения ГРП (снижения давления закачки пропанта, отсутствия "стонов" при проведении мины ГРП) вырос, а именно, по официальным данным на начало 2008 года показатель "успешности" при проведении мины ГРП после ПВР был равен 12%, после применения комплекса ПВР с использованием ЗКПО-102-ПП-30, этот показатель снизился до 3%.

Нареканий по качеству поставленной продукции не было. Кумулятивные заряды срабатывают четко по центру скеллопов, образуя ровные, круглые отверстия.

ООО "Промперфоратор" зарекомендовал себя как поставщик безотказной, надежной и удобной в эксплуатации продукции.

Генеральный директор



Э.С. Хафизов



ОАО «ТНК-НИЖНЕВАРТОВСК»



Российская Федерация
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра
Открытое акционерное общество
«ТНК-Нижнева́ртoвск»

628616, Россия, Тюменская обл. г.Нижнева́ртoвск
ул.Индустриальная, 67
тел.: 7 (3466) 63 33 37
факс: 7 (3466) 63 36 80
E-mail: Info_tnk-nv@tnk-bp.com

№ 05-35/02

Р/счет № 40702810100001401293
ИНН 8820011857
БИК 044525700
Ю счет № 30101810200000000700
в ЗАО «РАЙФФАЙЗЕНБАНК»
г. Москва
от 15.01. 2008 г.

ООО «Промперфоратор»
Генеральному директору
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ

о работе перфорационных систем.

Применяемые на объектах ОАО «ТНК-ВР» ТНК-Нижнева́ртoвск перфорационные системы ООО «Промперфоратор» типа ЗКПМ-105-ПП-22, ЗКПО-102-ПП-30, ЗКПО-89-ПП-22 используются для вторичного вскрытия продуктивных горизонтов и при РИР, а также при возврате на вышележащие горизонты. При этом общий объем использования перфосистем за 12 месяцев 2007 года составил около 40 000 зарядов. По данным, полученным после проведения ПВР, геологические задачи выполнены в полном объеме (снижение показателя обводненности продуктивных пластов, повышение приемистости нагнетательных скважин и т.п.), что подтверждает заявленные характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор».

Также широко используются перфосистемы ПКО-73 с зарядами ЗКПО-73-ПП-16, ЗКПО-73-ПП-19, ЗКПО-73-ПП-22 в боковых стволах и скважинах диаметром 114 мм. Перфорационные системы ПКО-102, с зарядами ЗКПО-102-ПП-30 были одобрены к применению Блоком технологий Департамента внутрискважинных работ ОАО «ТНК-ВР» в составе комбинированного комплекса ПВР, проводимого перед гидроразрывом пласта (ГРП), в комплексе с зарядами типа Big Hole.

При этом показатель успешности проведения ГРП (снижения давления закачки пропанта, отсутствие «стонов» при проведении мини ГРП) вырос, а именно, по официальным данным Блока технологий ОАО «ТНК-ВР» на начало 2007 года показатель «неуспешности» при проведении мини ГРП после ПВР был равен 12%, после



ГРУППА КОМПАНИЙ **ТНК-ВР**

JSC "TNK-Nizhnevartovsk"

628616, Russia Nizhnevartovsk, Industrialnaya str. 67

Tel. 7 (3466) 63 33 37, Fax. 7 (3466) 63 36 80

Our account № 40702810100001401293 JSC "RAIFFEISEN BANK", Corresponding account

№ 30101810200000000700, BIK 044525700



ОАО «ТНК-НИЖНЕВАРТОВСК»

применения комплекса ПВР с использованием ЗКПО-102-ПП-30, этот показатель снизился до 3%.

Геофизические компании, выполняющие прострелочно-взрывные работы перфорационными системами ООО «Промперфоратор», отмечают, что эти системы безопасные, безотказные, надежные и простые в сборке и монтаже.

Начальник
отдела разработки месторождений



В.А.Закиркин.



ГРУППА КОМПАНИЙ **ТНК-ВР**

JSC "TNK-Nizhnevartovsk"

628615, Russia Nizhnevartovsk, Industrialnaya str. 67

Tel: 7 (3466) 63 33 37, Fax: 7 (3466) 63 35 89

Our account № 40702810106001401293 CJSC "RAIFFEIZEN BANK", Corresponding account

№ 3910181026060600760, BIK 044525700



ПРОМПЕРФОРАТОР

ООО «ГАЗФЛОТ»



ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"ГАЗФЛОТ"
(ООО "ГАЗФЛОТ")

Месторождение Северо-Каменномыское
Скважина № 7

ул. Ветеранов д. 43, отделение 1, г. Москва, 119881
Телефон: 787-06-14, 787-06-26, факс: 432-57-44
E-mail: gazflot@gazflot-perforator.ru
ОГРН 50028136, ОГРН 1027700788106, ИНН/КПП: 7704000227/7704000211

Отзыв
по проведению прострелочно-взрывных работ

Мы нижеподписавшиеся, начальник ОПГИС Цемкало М.Л., ведущий геолог Пасьшин С.Н., начальник партии ПФ «Севергазгеофизика» Савченко Л.Н. составили настоящий акт по проведенным 28 сентября - 01 октября 2007г. прострелочно-взрывным работам с применением перфоратора КПО114Т (плотность 20 отв/м) предназначенного для вторичного вскрытия (перфорации) пласта. Для инициирования перфоратора применялась взрывная головка ВГМ-73У.

Первый объект: в интервале 2709-2705+2609-2685м. обсадная колонна 168,3x8,94 мм. Искусственный забой 2825,4м, температура 80 градусов, заполнена раствором плотностью 1,18 г/см³, с гидростатическим давлением в интервале перфорации 320 кг/см². Угол наклона 1,5 град. В скважину спущена компоновка перфоратора КПО114Т длиной 25,9м с применение секций пропусков 15м между зонами перфорации. Привязка к интервалу перфорации по данным гамма-каротажа, локации муфт. Пакер RTTS установлен на глубине 2670 м созданием на него нагрузки 10т. Проведение работ 28.09.07г.

Второй объект: в интервале 2596-2576м обсадная колонна 168,3x8,94 мм. Искусственный забой 2649м, температура 79 градусов, заполнена раствором плотностью 1,18 г/см³, с гидростатическим давлением в интервале перфорации 306 кг/см², Угол наклона 1,5 град. В скважину спущена компоновка перфоратора КПО114Т длиной 21,8м. Привязка к интервалу перфорации по данным гамма-каротажа, локации муфт. Пакер RTTS установлен на глубине 2561 м созданием на него нагрузки 10т. Проведение работ 01.10.07г.

После проведения прострелочно-взрывных работ на двух объектах скважины № 7 Северо-Каменномыского месторождения) и извлечение перфоратора из скважины в результате визуального осмотра установлено: полноценное сто процентное срабатывание всех кумулятивных зарядов секций перфоратора, корпуса имеют допустимое раздутие 3,5мм в диаметре, входное отверстие круглого сечения диаметром 13 мм., выход кумулятивной струи по центру скзлопа (круглая выработка металла на корпусе перфоратора). Переходники (перфоратор-перфоратор), наконечник – детали многоразового использования, не имеют внешних видимых повреждений и могут быть использованы повторно. Головка ВГМ73У показала надежное срабатывание при вышеуказанных характеристиках скважины в зоне перфорации.

Вывод: Перфорационная система КПО114Т с головкой ВГМ73У соответствует заявленным характеристикам и может применяться для вскрытия протяженных пластов в вертикальных скважинах в условиях депрессии и пониженным уровнем жидкости в скважине.

Начальник отдела промышленной геофизики
и испытания скважин

Ведущий геолог

Начальник партии ПВ «Севергазгеофизика»

Цемкало М.Л

Пасьшин С.Н.

Савченко Л.Н.



ООО «УХТАГЕОФИЗСЕРВИС»

Общество с ограниченной ответственностью «УХТАГЕОФИЗСЕРВИС»

169300, Республика Коми, г.Ухта 3, ул.Уральская, д.3.
Телефон/факс: 5-61-83. Телефон: 5-61-17, 5-78-74 ИНН 11002046240 КПП 110201001

Месторождение Северный Свиннобор, скважина № 127.

АКТ

по проведению прострелочно-взрывных работ.

Мы, нижеподписавшиеся: главный инженер Ковалев В.Л., инженер по бурным работам Дубовский Ю.В., начальник партии Шубин Б.Е., составили настоящий акт по следующим 18 – 20 января 2007 г. прострелочно-взрывным работам. Цель: перфорация интервала в нефтяной скважине. Работы проводились на НКГ.

Характеристики скважины:

Общая глубина	1500 м.
Интервал перфорации	2425,0-2633,0
Давление	240 атм.
Температура в интервале	90 градусов
Размер и состояние обсадной колонны	146 мм.
Размер и состояние НКГ	73 мм.
Качество цементации	Целое
Устье и оборудование	Перфорационная колонна
Угол наклона скважины	14,5 градуса
Уровень раствора в скважине	До устья
Тип скважинного раствора	Нефть
Прочее.	Скважина старого фонда.

Перфорационная система

Перфоратор	КЭГО 89
Заряды	ЗКЭКО 89 ПТ
Плотность	18 отверстий на метр.
Количество струев	1
Инициаторная система	ВГМ 73
Разность давления	Уровень не выключался
Прочие.	Из-за отклики ударного двигателя Гасельман Виталий ДПС (слабый удар инициаторной системы) применялся гидромеханическая головка ВГМ 73 (инициатор-ударно-ударником).

После отстрела и включения перфоратора КЭГО 89 и головки ВГМ 73 на скважине был пропущен визуальный осмотр. В результате визуального осмотра установлено: сто процентов обработавший всех конструктивных зарядов, корпус перфоратора имеет воздушное давление, детали многократно использованные на скважине скважин скважин скважин, могут быть использованы повторно. Переходник перфоратор - ВГМ 73 также

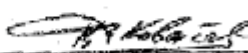


DESIGN AND MANUFACTURING OF PERFORATING SYSTEMS

ООО «УХТАГЕОФИЗСЕРВИС»

Он имеет небольшие местные повреждения и может использоваться повторно. Многоходовые детали ВГМ 73 пригодны для дальнейшего применения.

Вывод: гидравлическая головка ВГМ 73 соответствует заявленным характеристикам и может применяться для вскрытия пластов в вертикальных и горизонтальных скважинах.

Главный инженер  Кabanov В.Л.

Инженер по ВР  Дубовский Ю.В.

Начальник партии  Шубин Б.Е.



PROMPERFORATOR

ОАО НК «ПАРИТЕТ»



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ
ПАРИТЕТ

Юридический адрес:
625 026, г. Тюмень, ул. Мельникайте, 105-427
Почтовый адрес:
625 026, г. Тюмень, ул. Мельникайте, 105-239
Для корреспонденции:
625 026, г. Тюмень, а/я 1156

Телефоны:
г. Тюмень: +7(3452)62-16-83 – приемная
+7(3452)62-16-83 – бухгалтерия
г. Новосибирск: +7(3466)63-25-05
e-mail: office.tmm@okparitet.ru
WWW: http://www.okparitet.ru

ИНН 720 303 29 56
р/с: 407 028 103 570 201 002 56
к/с: 301 018 108 000 000 006 51
БИК 047102651
Защитно-Сибирский банк
Сбербанка РФ г. Тюмень

исх. № 02/35-24

« 20 » декабря 2007 года

ООО «Промперфоратор»
Генеральному директору
Хайрутдинову М.Р.

ОТЗЫВ о работе перфорационных систем.

Перфорационные системы ООО «Промперфоратор» используются при проведении прострелочно-взрывных работ на объектах ОАО «ТНК-ВР». Данные перфосистемы используются для вторичного вскрытия при РИР, а также при возврате на вышележащие горизонты, при этом общий объем использования составил около 8 000 – 10 000 зарядов ежемесячно. По полученным данным от нефтедобывающих подразделений ОАО «ТНК-ВР», поставленные геологические задачи при перфорации скважин выполнены в полном объеме (снижение показателя обводнённости, повышение приемистости нагнетательных скважин и т.п.), что подтверждает заявленные характеристики прострелочно-взрывной аппаратуры ООО «Промперфоратор».

С мая 2007 года перфорационные системы ПКО-102, с зарядами ЗКПО-102-ПП30 были одобрены к применению Блоком технологий Департамента внутрискважинных работ ОАО «ТНК-ВР» в составе комбинированного комплекса ПВР проводимого перед гидроразрывом пласта в комплексе с зарядами типа Big Hole. В связи с чем, показатель успешности проведения ГРП (снижения давления прокачки пропанта, отсутствие «стопов» при проведении мини ГРП) вырос, а именно: по официальным Блока технологий ОАО «ТНК-ВР» на начало 2007 года показатель «стопов» при проведении мини ГРП, по вине качества проведенной перфорации был равен 12%, после применения комплекса ПВР с использованием ЗКПО-102-ПП30, показатель «неуспешности» проведения дальнейших работ по гидроразрыву пласта снизился и на настоящий момент составляет 3%.

На настоящий момент ведущими специалистами ООО «Промперфоратор» была проведена тщательная работа по анализу формирования энергии взрыва ВВ, по влиянию скорости детонации на образование кумулятивной струи зарядов, а также внедрена в производство облицовка новой запатентованной рецептуры. Вышеуказанные факты доработки не раз подтверждены присочными стендовыми и скважинными испытаниями проведенными в 2007 году.

Перфорационные системы с применением зарядов ЗКПО-102ПП30, ЗКПО-73ПП22, ЗКПО-73ПП19, ЗКПО-89ПП-22 на настоящий момент рекомендованы к использованию на объектах ОАО «Славнефть-Меллионнефтегаз» и уже применяются в 35% от общего объема ПВР.

Главный инженер

В.А. Леонтьев.



ООО «ТНГ-АЛГИС»

423464, Россия, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Заводская, 4
тел.: (8553) 25-81-63, факс: (8553) 31-87-04,
E-mail: augropcor@tngftatneft.ru



423464, Россия, Татарстан Республикасы,
Әлмәт шәһәре, Завод урамы, 4
тел.: (8553) 25-81-63, факс: (8553) 31-87-04,
E-mail: augropcor@tngftatneft.ru

ООО «ТНГ-АлГИС»
«ТНГ-Групп»

“ 9 ” июля 2007 г.

№ 709/02

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв об использовании взрывной механической головки ВГМ-73

Объем работ с использованием перфорационных систем со спуском на насосно-компрессорных трубах на месторождениях в Республике Татарстан и других регионах возрастает год от года. Основным требованием к данным перфорационным системам является использование надежной системы инициирования перфоратора.

ООО «ТНГ-АлГИС» имеет значительный опыт использования различных средств инициирования для перфораторов такого типа - инициирующая головка ИГ-1 (ЗАО «Перфотех»), взрывная механическая головка Dynawell (фирма DYNAAenergetics GmbH), взрывная механическая головка ВГМ-73 (ВНИИОФ).

В 2007 году ООО «ТНГ-АлГИС» приобрело у ООО «Промперфоратор» взрывные механические головки ВГМ-73. По состоянию на июль месяц ВГМ-73 применялась при перфорации в 17 скважинах. Из них в 12 скважинах с перфорационными системами ПКГ-73, в 3 скважинах с ПКГ-89 и в 2 скважинах с ПКГ-102КЛ. В основном перфорация проводилась на депрессии и в горизонтальных скважинах.

Производственный опыт использования взрывной механической головки в скважинных условиях показал:

- привлекательным моментом является универсальность ВГМ-73;
- взрывная механическая головка работает без отказов;
- удобна в сборке;
- зазоры между МДУ и УПД не требуют дополнительной подточки

Отрицательных отзывов от заказчиков прострелочно-взрывных работ по результатам работ не поступало.

Главный инженер:

Ф. А. Махмутов.



ОАО «ГАЗПРОМ ГЕОФИЗИКА» ООО «ВУКТЫЛГАЗГЕОФИЗИКА»



ОАО "ГАЗПРОМ ГЕОФИЗИКА"
ООО "ВУКТЫЛГАЗГЕОФИЗИКА"

169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Сусуяна, д.1

E-mail: ukh@obg.gazprom.ru

Тел./факс: 7-89-05
Тел./факс: (82147) 6-42-77

«15» мая 2007 г. № 17-2/ 619

Отзыв об использовании перфорационной системы КПО102 с использованием кумулятивных зарядов ЗКПО102ПП-30-00

Общество с ограниченной ответственностью «Вуктылгазгеофизика» проводит прострелочно-взрывные работы в скважине №4 Северо-Югидокля. При перфорации используются перфораторы КПО102 с зарядами ЗКПО102ПП-30-22.

Характеристика скважины

Общая глубина	3357 м.
Интервал перфорации	3253 - 3256,6 3200 - 3242
Давление	32,6 МПа
Температура в интервале	63 °С
Угол наклона в скважине	5-6°
Плотность перфорации	30 отв./м

За начало 2007 года было вскрыто более 90 метров продуктивных пластов с использованием зарядов ЗКПО102ПП-30.

Замечаний по перфорационной системе КПО102 не имеется. Срабатывание кумулятивных зарядов - 100 %, корпус перфоратора имеет допустимое раздутие. Головки, наконечники и переводники не имеют видимых повреждений и могут использоваться повторно.

Отрицательных отзывов от заказчиков прострелочно-взрывных работ по результатам работ не поступало.

Главный инженер
ООО «Вуктылгазгеофизика»

Умыаев В.Г.



DESIGN AND MANUFACTURING OF PERFORATING SYSTEMS

ООО «ТНГ-ЛЕНГИС»

«ТНГ-ЛенГИС»
«ТНГ - Групп»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
423250, Россия, Республика Татарстан,
г. Лениногорск, ул. Чайковского, 15



«ТНГ-ЛенГИС»
«ТНГ - Групп»
ЖАКВАЛЬДЫҢ ЧЕКЛЭНГЭН ҖӨМӨРҮНЭ
423250, Россия, Татарстан Республикасы,
Лениногорск шаһәре, Чайковский урамы, 15

Тел.: (85595) 5-32-78, факс: (85573) 9-02-73
E-mail: logn@tng.tatneft.ru

« 4 » 02 2007 г. № 02
на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
М.Р. Хайруллин

ООО «ТНГ-ЛенГИС» сообщает Вам, что работы по вскрытию продуктивных пластов в скважинах малого диаметра проводятся перфорационной системой ПКО-73 под заряды ЗПКО-73-19ПП с ноября месяца 2006 года.

За данный период было выполнено 10 заявок - вскрыто 64,2 метра продуктивных пластов с использованием 822 зарядов ЗПКО-73-19ПП.

Замечаний по перфорационной системе ООО «ТНГ-ЛенГИС» не имеет.

Заказчик результатами вскрытия пластов удовлетворен.

Главный инженер ООО «ТНГ-ЛенГИС»

А.М.Кирьянов



PROMPERFORATOR

ООО «ТНГ-АЛГИС»

423464, Россия, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Заводская, 4
тел.: (8553) 25-81-63, факс: (8553) 31-87-04,
E-mail: aagropere@tngf.tatneft.ru



423464, Россия, Татарстан Республикасы,
Әлмәт шәһәре, Завод урмы, 4
тел.: (8553) 25-81-63, факс: (8553) 31-87-04,
E-mail: aagropere@tngf.tatneft.ru

ООО «ТНГ-АлГИС»
«ТНГ-Групп»

“ 7 ” февраля 2007 г.

№ 109/02

Генеральному директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Отзыв об использовании перфорационной системы ПКТ73КЛ с использованием кумулятивных зарядов ЗКПО73ПП-22

В связи с производственной необходимостью по заявке ОАО «Татнефтегеофизика» ООО «Промперфоратор» в короткие сроки смогло разработать и начать выпуск кумулятивных зарядов ЗКПО-73ПП.

С помощью ООО «ТНГ-АлГИС» в конце 2005 года были проведены приямочные испытания зарядов и получено разрешение на их применение в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору России.

По состоянию на январь 2007 года с использованием перфорационной системы ПКТ73КЛ с кумулятивными зарядами ЗКПО73ПП проведена перфорация в 93 скважинах, отстреляно свыше 4500 зарядов, вскрыто 454 метра продуктивных интервалов.

В связи с ростом числа скважин ОАО «Татнефть» выходящих из ремонта с установленными дополнительными эксплуатационными колоннами потребность в данном перфораторе и кумулятивных зарядах возрастает день ото дня.

В октябре 2006 года специалистами ООО «ТНГ-АлГИС» проведены независимые испытания зарядов ЗКПО73ПП-22 в присутствии представителей заказчиков геофизических услуг. Испытания проведены согласно стандартных схем испытаний (толщина пластины, имитирующей эксплуатационную колонну – 10 мм, водяной зазор – 15 мм, пластина имитирующая корпус перфоратора – 5 мм, высота бетонной мишени – 850 мм), и одной мишени с имитацией двойной эксплуатационной колонны с толщиной пластины по 10 мм и зазором между ними – 15 мм. Результаты представлены в таблице:

№ п	Тип заряда	Вес ВМ в 1 заряде, грамм	Диаметр входного отверстия, мм	Глубина пробития по имитатору породы, мм	Суммарная глубина пробития мишени, мм
1	ЗКПО-73ПП (одинарная колонна)	22	12x11	730	740
2	ЗКПО-73ПП (двойная колонна)	22	12 x12/ 11,5x12	310	345



ООО «ТНГ-АЛГИС»

Производственный опыт использования зарядов ЗКПО73ПП – 22 – 01 в составе перфоратора ПК173КЛ в скважинных условиях показал:

- надежность передачи детонации от взрывного патрона к детонирующему шнуру и далее к зарядам;
- хороший (без замяжек и остановок) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины;
- обращение с зарядами не предъявляет дополнительных требований к квалификации работающего персонала (взрывников и работников геофизической партии), проводящего ПБР на скважине.

Отрицательных отзывов от заказчиков прострелочно-взрывных работ по результатам работ не поступало.

Главный инженер  М. Махмутов.



ОАО «ТАТНЕФТЬ» НУ «АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

«ТАТНЕФТЬ» ААЖ

«ӨЛМӨТНЕФТЬ»
НЕФТЬ-ГАЗ
ЧЫГАРУ ИДАРӘСЕ

Ленин ур., 35, Өлмөт шәһәре,
Татарстан Республикасы, 423450



ОАО «ТАТНЕФТЬ»

НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЕ
УПРАВЛЕНИЕ
«АЛЬМЕТЬЕВНЕФТЬ»

ул. Ленина, 35, г. Альметьевск,
Республика Татарстан, 423450

Телефон: (8553) 25-81-83; факс: (8553) 31-97-08; E-mail: ngduan@tatneft.ru
ИНН 1644003838, р. сч. № 40702810100000000700, кор.сч. 30101810400000000792
в АБ «Девон-кредит» РКЦ г. Альметьевска, БИК 049202792

« _____ » _____ 2011 г. № _____

На № _____ от _____

Генеральному
директору
ООО «Промперфоратор»
Хайрутдинову М.Р.

Уважаемый Марат Растымович!

НГДУ «Альметьевнефть» ОАО «Татнефть» уделяет огромное внимание вопросам перфорации, так как это очень важный этап вторичного вскрытия пласта и следовательно успешности дальнейшей эксплуатации скважин.

Качественное проведение ПВР невозможно без тщательного планирования, в том числе подбора перфосистем, особенно при глубокопроникающей перфорации и перфорации перед проведением ГРП.

В настоящее время на российском рынке присутствуют ведущие российские и западные производители перфосистем, которые предлагают широкий спектр современной прострелочно-взрывной аппаратуры. И выбор оптимальной перфосистемы представляется очень важным и не всегда простым этапом для решения конкретных задач.

И то, что продукция ООО «Промперфоратор» активно и успешно применяется на месторождениях нашей компании, начиная с 2006 года, говорит о его высоком качестве и стабильности.

Благодаря нашему тесному сотрудничеству компания ООО «Промперфоратор» постоянно совершенствует и модернизирует свое производство, расширяет номенклатуру и качество своей продукции, в том числе и для решения тех задач, которые нами ставятся.

Мы высоко ценим те добрые отношения, которые сложились между нашими компаниями, и надеемся на продолжение совместного, долговременного и плодотворного сотрудничества.

Начальник геологического отдела
НГДУ «Альметьевнефть»

Р.М.Миннуллин



ООО «ГАЗФЛОТ» СПБУ «АМАЗОН»

ООО «Газфлот»

СПБУ «Амазон»

Месторождение Северо-Каменномыское Скважина № 5

Отзыв

по проведению прострелочно-взрывных работ

Мы нижеподписавшиеся, руководитель работ по испытанию Цемкало М.Л., ведущий геолог Папышин С.Н., начальник партии ПФ «Севергазгеофизика» составили настоящий отзыв по проведенным 16 августа, 21 августа 2006 года прострелочно-взрывным работам с применением перфоратора КПО114 Т предназначенного для вторичного вскрытия пласта.

Первый объект в 168,3x8,94 мм обсадная колонна в интервале 2670-2677 м.(плотность 20 отн/м), температура 79 градусов, давление 160 кг/см².

Второй объект в 168,3x8,94 мм обсадная колонна в интервале 2531-2562 м. (плотность 20 отн/м), температура 50 градусов, давление 159 кг/см².

Работы произведены в соответствии с правилами по технике безопасности и руководством по эксплуатации перфоратора КПО114 Т.

После отстрела и извлечения перфоратора КПО114 Т из скважины в результате визуального осмотра установлено: сто процентное срабатывание всех кумулятивных зарядов секций перфоратора, корпуса имеет допустимое раздутие до 4мм в диаметре, выходные отверстия круглого сечения диаметром 13 мм., выход кумулятивной струи строго по центру скалона (круглая выработка метыла на корпусе перфоратора). Переходники (перфоратор-перфоратор), наконечник – детали многоразового использования, не имеют внешних явных повреждений и могут быть использованы повторно.

Вывод: перфоратор КПО114 Т соответствует заявленным характеристикам и может применяться для вскрытия протяженных пластов в вертикальных скважинах в условиях депрессии и с пониженным уровнем жидкости в скважине.

руководитель работ по испытанию

Цемкало М.Л.

ведущий геолог

Папышин С.Н.

начальник партии ПФ «Севергазгеофизика»

Бондарев Г.В.



ООО «УХТАГЕОФИЗСЕРВИС»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«УХТАГЕОФИЗСЕРВИС»**

160302, Республика Коми, г. Ухта-2, ул. Урманская, д.3.
ИНН 1102046140 КПП 114201091 Р/договорная – телефоны: 5-61-83, факс: 5-78-74.

**Отзыв о перфорационных системах
КПО 102 и КПМ 105**

ООО «Ухтагеофизсервис» использует перфорационные системы КПО 102 и КПМ 105, производства ООО «Промперфоратор» начиная с 2005 года.

За это время, прострелочно-взрывными работами данными системами, было произведено вскрытие более 600 м продуктивного пласта.

Перфорационные системы использовались при температурах 70 – 80 °С и внутрискважинных давлениях до 30 МПа.

Нареканий по качеству поставляемой продукции не было. Кумулятивные заряды срабатывают четко по центру скеллопов, в перфорационных системах КПО 102, образуя ровные, круглые отверстия. Проблем с использованием деталей многократного использования, не возникало.

ООО «Промперфоратор» зарекомендовал себя как поставщик безотказной, надежной и удобной в эксплуатации продукции.

Исполнительный директор



И.А. Шарафсев



ОАО «КОМНЕДРА»



Открытое акционерное общество
Комнедра

Генеральному директору
ОАО «Промперфоратор»
М.Р. Хавруцкину

ОТЗЫВ

о работе перфорационных систем

Применяемые перфорационные системы ОАО «Промперфоратор» типа ЗКПО-102ПН-10, при проведении прострелочно-взрывных работ на объектах ОАО «Комнедра» показали себя, как их надежная система (ни одного отказа при проведении ПВР), проста в применении, обеспечивает беспрепятственный (без застрелок и посылков) спуск и извлекаемость перфоратора из скважины. По данным, полученным после проведения ПВР, геологические и технологические задачи решены полностью, что подтверждает их эффективность и соответствие техническим характеристикам, заявленным производителем. Конструкция зарядов, производства ОАО «Промперфоратор», состоящая в себе небольшое количество ВМ и большую пробивную способность, позволяет проводить ПВР в минимальным футажным воздействием на эксплуатационную колонну и цементный камень.

Следует отметить и тот факт, что данный тип зарядов поставляется в упаковке, которая допущена к транспортировке авиаперевозом, что позволяет производить доставку ВМ, для проведения ПВР, на изолированные месторождения, не имеющие путей сообщения кроме, как перевозом.

Главный геолог

А.Н. Глазкова



Мы ценим каждое Ваше слово.

