

ООО «РУСвелл»

Наши цели совпадают!

Алексей Геннадьевич Петров

Генеральный директор

Российская Федерация, 460000, г.
Оренбург, Волгоградская, 15к3

info@ruswell-nnb.ru

+7 (922) 815-30-37





Мы реализуем проекты по всей России.

О КОМПАНИИ

ООО "РУСвелл" - российский производитель забойного телеметрического оборудования полного цикла, основанный в 2010 году.

Компания предоставляет услуги по сопровождению наклонно-направленного бурения и аренды комплектов забойных телесистем собственного производства .

Забойное телеметрическое оборудование, выпускаемое ООО «РУСвелл», соответствует стратегии РФ по импортозамещению и рекомендовано аналитической компанией «McKinsey» для направления инвестиций развития региона. (По данным Тюменского промышленного нефтегазового кластера)

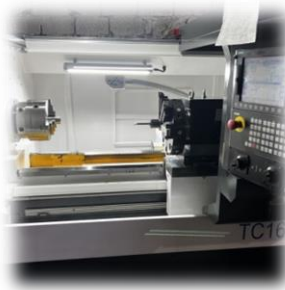
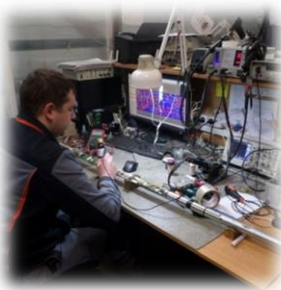
Среди наших клиентов



ЗАБОЙНОЕ
ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКОЕ
ОБОРУДОВАНИЕ

Преимущества компании

ООО «РУСвелл»



Квалифицированный персонал



На предприятии работает более 60 человек. Штат сотрудников укомплектован специалистами с большим опытом работы. Это позволяет не в ущерб качеству проводить работы в кратчайшие сроки. ([см. отзывы](#))

Собственный конструкторский отдел



Станочный парк, парк испытательных стендов, сертифицированный калибровочный стенд.

Локализация производства порядка 95%



Конкуренция, из числа зарубежных и отечественных компаний, аналогичное оборудование завозят комплектами из-за рубежа или осуществляется «отверточная» сборка из импортных компонентов.

Экономическая автономность



Независимый от не резидентов (иностранцев) производитель, самостоятельно формирующий ценовую политику.

Качество продукции



Мы используем только качественные материалы от проверенных поставщиков и передовые технологии, что обеспечивает отличный результат ([см. отзывы](#))

Собственное производство



всех компонентов забойного телеметрического оборудования и программного обеспечения.

Основные виды деятельности

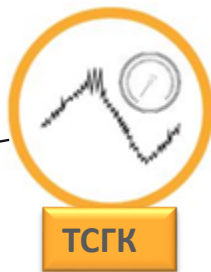


Продукция и ее преимущества



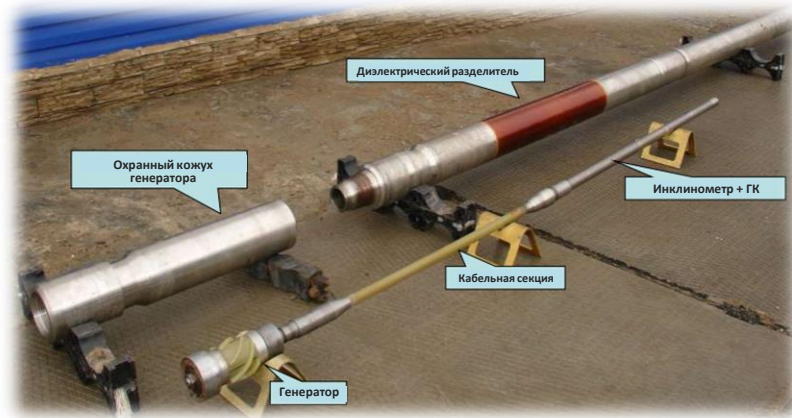
ТСЭМ

Телеметрическая система с
электромагнитным каналом связи



ТСГК

Телеметрическая система с
гидравлическим каналом связи



**Простота сборки и
обслуживания**

Для наглядности на рисунке
изображен «ТСЭМ-178»



**Допускают бурение с
постоянным вращением
бурильной колонны ротором**

Снижение финансовых затрат за счет
сокращения времени сборки
строительства скважины.



**Генератор с условно
неограниченным ресурсом
(до обслуживания 500ч)**

Зарубежные аналоги питаются от
дорогостоящих и экологически
небезопасных литиево-ионных
аккумуляторов.



**Повешенное
качество сигнала**

Применение пульсатора
клапанного типа совместно
с генератором позволяет
использовать более
помехозащищенную кодировку
полезного сигнала



**Телеметрическое
оборудование большого
диаметра (до240мм)**

Аналогичное оборудование
зарубежными компаниями не
заводится или имеет ограничение
диаметром 203мм.



РУС-БЕЛЛ
ЗАРУБЕЖНЫЕ
ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИЕ
СИСТЕМЫ

Технические характеристики телеметрической системы с электромагнитным каналом связи

Рабочие условия		ТСЭМ - 240	ТСЭМ - 178	ТСЭМ - 120	ТСЭМ - 106
Присоединительные резьбы скважинного прибора		3 - 171	3 - 133 (NC - 50)	3 - 102 (NC - 38)	3 - 86 (NC - 31)
Глубина ствола скважины по вертикали		2700 м	2700 м	2700 м	2700 м
Рабочая/максимальная осевая нагрузка		400/2000 кН	250/1000 кН	200/600 кН	120/300 кН
Рабочий/максимальный вращающий момент на корпусные детали		40/60 кН*м	25/35 кН*м	10/14 кН*м	8/12 кН*м
Обороты ротора (макс) при бурении с вращением		60 об/мин	60 об/мин	60 об/мин	60 об/мин
Расход промывочной жидкости		40...60 л/с	25...45 л/с	10...20 л/с	7...15 л/с
Содержание песка в промывочной жидкости		не более 5%	не более 5%	не более 5%	не более 5%
Диапазон рабочих температур		-10...+85°C	-10...+85°C	-10...+85°C	-10...+85°C
Максимальное давление		90 МПа	90 МПа	90 МПа	90 МПа
Уровень механических воздействий		Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84
Виброустойчивость		до 30 g	до 30 g	до 30 g	до 30 g
Максимальная интенсивность искривления скважины	при бурении без вращения	3,5°/10 м	4°/10 м	8°/10 м	8°/10 м
	при бурении с вращением	1,75°/10 м	2,5°/10 м	4°/10 м	4°/10 м
Измеряемые параметры		ТСЭМ - 240	ТСЭМ - 178	ТСЭМ - 120	ТСЭМ - 106
Диапазон измерения азимута		0...360°	0...360°	0...360°	0...360°
Диапазон измерения зенитного угла		0...180°	0...180°	0...180°	0...180°
Диапазон измерения угла установки отклонителя		0...360°	0...360°	0...360°	0...360°
Уровень естественного гамма излучения		0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч
Температура		0...85°C	0...85°C	0...85°C	0...85°C
Вибрация		0...300 м/с²	0...300 м/с²	0...300 м/с²	0...300 м/с²
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности при измерениях	азимута	±1°	±1°	±1°	±1°
	зенитного угла	± 0,1°	± 0,1°	± 0,1°	± 0,1°
	угла установки отклонителя	±1,5°	±1,5°	±1,5°	±1,5°
	гамма-излучения	±10%	±10%	±10%	±10%
	температуры	±2°	±2°	±2°	±2°
	вибрации	±10%	±10%	±10%	±10%
	Частота излучаемого сигнала, Гц	10; 5; 2,5; 1,25	10; 5; 2,5; 1,25	10; 5; 2; 1,25	10; 5; 2; 1,25
Скорость передачи данных на частоте 10 Гц		4,8 сек	4,8 сек	4,8 сек	4,8 сек
Время выдачи замера на частоте передачи 10 Гц		43,2 сек	43,2 сек	43,2 сек	43,2 сек

Технические характеристики телеметрической системы с гидравлическим каналом связи

Рабочие условия		ТСГК - 229	ТСГК - 178	ТСГК - 120	ТСГК - 108
Присоединительные резьбы скважинного прибора	к нижней НУБТ	3-171	3-133 (NC-50)	3-102 (NC-38)	3-86 (NC-31)
	к верхней НУБТ				
Глубина ствола скважины по вертикали		без ограничений			
Рабочая/максимальная осевая нагрузка		400/2000 кН	300/1000 кН	200/600 кН	120/300 кН
Рабочий/максимальный вращающий момент на корпусные детали		40/60 кН*м	25/35 кН*м	10/14 кН*м	8/12 кН*м
Обороты ротора (макс) при бурении с вращением		60 об/мин	60 об/мин	60 об/мин	60 об/мин
Расход промывочной жидкости		38...60 л/с	24...45 л/с	10...20 л/с	7...15 л/с
Плотность промывочной жидкости		996-2000 кг/м³	996-2000 кг/м³	996-2000 кг/м³	996-2000 кг/м³
Содержание песка в промывочной жидкости		не более 2%	не более 2%	не более 2%	не более 2%
Диапазон рабочих температур		-10...+85°С	-10...+85°С	-10...+85°С	-10...+85°С
Максимальное давление		90 МПа	90 МПа	90 МПа	90 МПа
Перепад давления в импульсе		0,3 - 2 МПа	0,3 - 2 МПа	0,3 - 2 МПа	0,3 - 2 МПа
Уровень механических воздействий		подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84
Максимальная интенсивность искривления скважины	при бурении без вращения	4°/10 м	6°/10 м	8°/10 м	8°/10 м
	при бурении с вращением	2°/10 м	3°/10 м	4°/10 м	4°/10 м

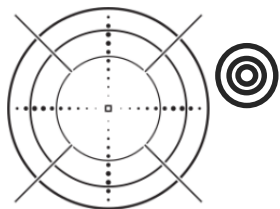
Измеряемые параметры		ТСГК - 229	ТСГК - 178	ТСГК - 120	ТСГК - 108
Диапазон измерения азимута		0...360 °	0...360 °	0...360 °	0...360 °
Диапазон измерения зенитного угла		0...180 °	0...180 °	0...180 °	0...180 °
Диапазон измерения угла установки отклонителя		0...360 °	0...360 °	0...360 °	0...360 °
Уровень естественного гамма излучения		0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч	0...250 мкР/ч
Температура		0...85 °С	0...85 °С	0...85 °С	0...85 °С
Вибрация		0...300 м/с²	0...300 м/с²	0...300 м/с²	0...300 м/с²
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности при измерениях	азимута	± 1°	± 1°	± 1°	± 1°
	зенитного угла	± 0,1°	± 0,1°	± 0,1°	± 0,1°
	угла установки отклонителя	± 1,5°	± 1,5°	± 1,5°	± 1,5°
	гамма-излучения	± 10%	± 10%	± 10%	± 10%
	температуры	± 2°	± 2°	± 2°	± 2°
Частота передачи, Гц		± 10%	± 10%	± 10%	± 10%
Частота передачи, Гц		0,5; 0,8 Гц	0,5; 0,8 Гц	0,5; 0,8 Гц	0,5; 0,8 Гц
Скорость передачи		10,0 сек	10,0 сек	10,0 сек	10,0 сек
Время выдачи замера		180 сек	180 сек	180 сек	180 сек

Более подробная информация на нашем сайте ruswell-nnb.ru



Реализованные проекты

СИСТЕМА НАВЕДЕНИЯ КНБК

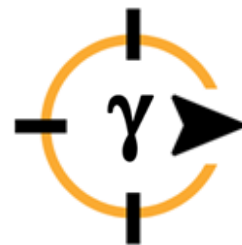


разработана для пересечения или предотвращения пересечения скважин. Разработка применима для проводки тандем добычных и паронагнетательных горизонтальных скважин на месторождении высоковязкой нефти.



ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ БУРОВЫХ РАБОТ

на условиях субподряда АО «ЕНСК» у ООО «СП ВИС-МОС» при геолого-разведочных работах (ГРП) на трубке "Юбилейная ПАО «АК АЛРОСА» в 2017-2019 годах для уточнения запасов алмазов.



ДАТЧИК НАПРАВЛЕННОГО ГАММА-КАРОТАЖА

разработан, произведён, испытан и запатентован. Позволяет однозначно определить границу пласта - «кровля» или «подошва», что невозможно при проведении обычного гамма каротажа

Опыт работ. Система презентована ООО «Газпром Недра» ([Ссылка на статьи](#)) и допущена для проведения опытно-промышленных работ при бурении скважин Нарыкско-Осташкинского метанугольного месторождения ООО «Газпром добыча Кузнецк». Успешно пробурены три пары скважин.

Выводы. С помощью данной разработки сокращается время работ за счет осуществления пересечения за два рейса бурения (3-4 суток) с вероятностью 95%, без установки цементных мостов.

Технология позволяет расширить объемы в сфере добычи полезных ископаемых, за счет добычи тяжело вязкой нефти, что несомненно скажется на финансовой составляющей компаний

Опыт работ. С применением оборудования ООО «РУСвелл» пробурены и исследованы две многоствольные скважины №438 (10 стволов) и 439 (8 стволов). Диаметр цели составлял всего 10 метров. Профили стволов 6 категории сложности. Все стволы пробурены согласно целеуказаниям Заказчика.

В настоящее время с сопровождением ООО «РУСвелл» бурятся две разведочные многоствольные скважины на ГОК «Удачный» ПАО «АЛРОСА». Средняя глубина разведочных стволов 2000 метров (отходы от 700 до 900 метров). Всего пробурено 33 ствола. ГРП продолжаются.

Опыт работ. Первые работы были проведены на скважине 332Р ствол БС-4, БС-5 и ОС Нарыкско-Осташкинского месторождения. В результате чего не было допущено ни единого выхода из целевого пласта. Положительный результат был закреплен при проводке БС-1. БС-2, БС-3, БС-4 многоствольной скважины №517Р.

Выводы. При определенных условиях, снижение стоимости работ ННБ от применения направленного гамма-датчика по сравнению с западной системой LWD может достичь 10-ти кратного размера, что позволит пересмотреть «инвестиционный портфель» в сторону увеличения объема бурения.

Новые разработки

Реализацией проектов занимается команда разработчиков под руководством советника генерального директора по НИОКР Капкова В.А.. В команду разработчиков входят начальник отдела НИОКР электроники Калюжин Е.А. и начальник отдела НИОКР электромеханики Петров А.М., которые более 25 лет занимаются проектной деятельностью в области разработки оборудования для наклонно-направленного бурения. Имеют за своими плечами законченные проекты по разработке телеметрических систем с кабельным, электромагнитным и гидравлическим каналом связи, модулями каротажа в процессе бурения.



Первый опытный образец
НДМ - 120



Готовый НДМ - 229

НИОКР - разработка модуля наддолотного «НДМ» предназначен для измерения технологических и геофизических параметров непосредственно около долота, в процессе бурения гидравлическими за-бойными двигателями.

Преимущества

- востребован при разработке месторождений низкой мощностью продуктивного пласта.
- контроль технического состояния забойного двигателя и долота.
- во многих случаях НДМ сможет быть альтернативой дорогостоящим роторным управля-емым системам (РУС).
- позволяет оперативно корректировать режим бурения скважины и профиль ствола.

НИОКР — разработка телесистемы следующего поколения ТСГК КВБ-120

Преимущества

- Новый Пульсатор установлен над телесистемой
- Резистивиметр готов к производству — разрабо-таны рабочие чертежи и производственные карты
- Новый генератор, имеющий возможность уста-навливаться в любое место компоновки электрон-ных блоков
- Предусмотрена универсальная шина передачи данных, позволяющая подключать к телеметри-ческой системе дополнительные модули, плани-руется увеличить скорость передачи информации до 3 бит/сек;
- Расширяется температурный диапазон до 150С

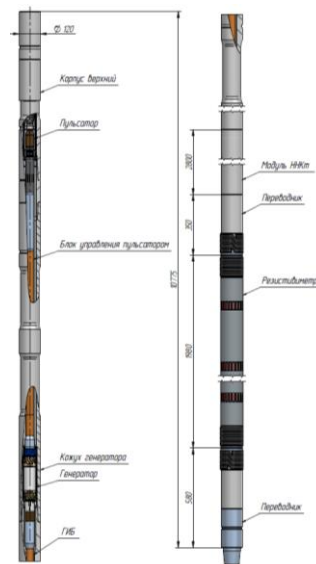
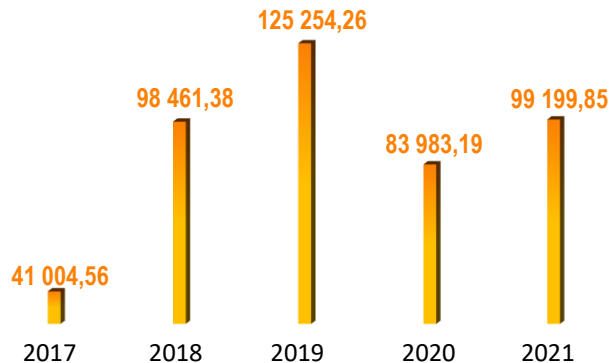


Схема ТСГК КВБ-120

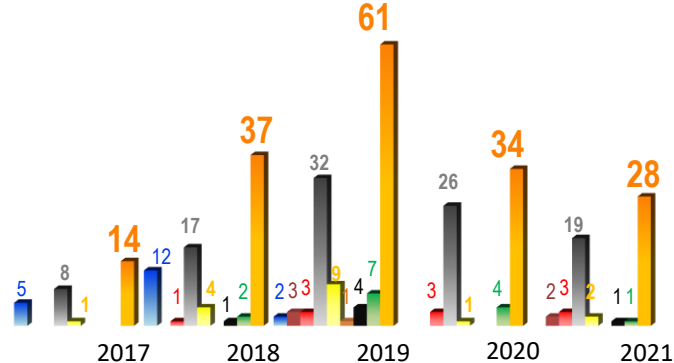
Проекты находятся в активной стадии разработки, финансируется за счет оборотных средств компании. В настоящее время партнёров не имеем, готовы к финансовому сотрудничеству либо к предоставлению возможности проведения опытно-промышленных испытаний.

Объемы

Оборот за услуги ННБ и аренду телесистем с НДС (тыс.р)

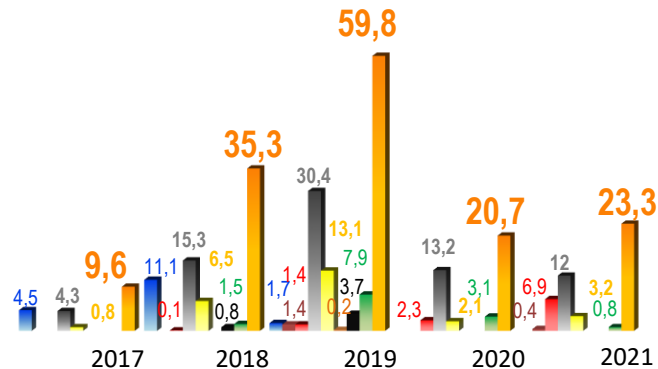


Количество пробуренных скважин (шт)

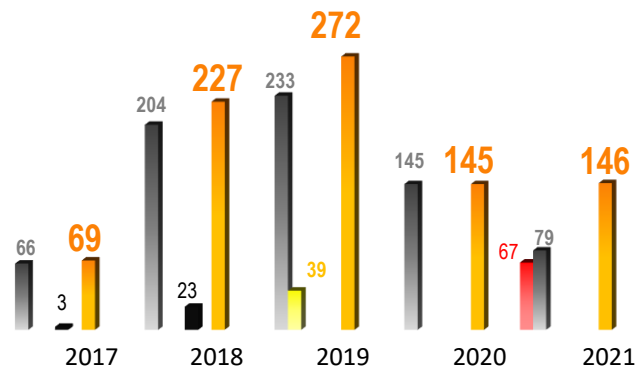


■ БТС-178 ■ ТСГК-108 ■ ТСГК-120 ■ ТСГК-178 ■ ТСГК-229 ■ ТСЭМ-120 ■ ТСЭМ-178 ■ ТСЭМ-240 ■ ИТОГО

Проходка (тыс.м)



НПВ (ч)



Сертификаты

ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.AM85.180948

Срок действия с 08.02.2022 по 07.02.2025

№ 0003719

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ЛАБ.И.П.АМ85

Орган по сертификации продукции ООО "Центр сертификации и испытаний "Гиперин". Адрес: 190013, РОССИЯ, Република Ингуш, Република Ингуш, Селивановская ул, дом 6/6, 38. Телефон: 8-916-422-4985, адрес электронной почты: center@ipam85.ru

ПРОДУКЦИЯ Избыточные телеметрические системы с гидрометрическим каналом связи ТССМ. Избыточные телеметрические системы с гидрометрическим каналом связи ТССМ. Серийный выпуск.

404 ОК,
26.91.12.180

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 015-002-08088-2016, ТУ 015-001-08088-2016

404 ТИ 8332,
9032 80 110 6

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "РУСВЕЛ" ОГРН: 1107746031805. Адрес: 440006, РОССИЯ, Оренбургская область, город Оренбург, улица Волгоградская, дом 15, помещение 3, телефон: +7(3532) 45-25-36, адрес электронной почты: lab@rusvel.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Обществу с ограниченной ответственностью "РУСВЕЛ" ОГРН: 1107746031805. Адрес: 440006, РОССИЯ, Оренбургская область, город Оренбург, улица Волгоградская, дом 15, помещение 3, телефон: +7(3532) 45-25-36, адрес электронной почты: lab@rusvel.ru

НА ОСНОВАНИИ Протокол испытаний № 00151-08-0272 от 08.02.2022 года, выданный Испытательной лабораторией "Вель-тех" (Испытатель РОСС RU.1178.003.000.0023)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Срок действия: 3 года

Руководитель органа

Экспер

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года

Срок действия: 3 года



РОССИЙСКАЯ СИСТЕМА КАЛИБРОВКИ
ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ РОССИИ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЦЕНТР МЕТРОЛОГИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ
"Урал-Гео"

450005, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Аришская, 40
Тел./Факс: (347) 265-97-36. Тел: (347) 265-97-35. E-mail: cti-calibrov@ural-geo.com

СЕРТИФИКАТ калибровки средства измерений № 2605-02/22

Наименование - Установка для градуировки и калибровки
инклинометрических преобразователей

Тип - УГКИ-60

Номер - 11

Представлены на калибровку - ООО "РУСВЕЛ"

460056, г. Оренбург, ул. Волгоградская, д. 15, помещение 3
Юридический адрес: 460000, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Волгоградская, д. 15, помещение 3

Методика калибровки: МК ЦМН-40-2018 «Установка для калибровки инклинометров. Методика калибровки, утверждённая ООО ЦМН "Урал-Гео"»

Условия калибровки:

температура воздуха: (20±5) °C

Условия сдачи прибора на склад оптико-механического КСО-30М №711520 (Сертификат о калибровке ФБУ «ГРЦМ» в РБ №12/865 от 06.02.2021) и поверки на серийный паспортный знак - от «Испытатель-Бюро» (ОК № 00424 (Сертификат о калибровке ФБУ «ГРЦМ» в РБ №12/865 от 07.02.2021)).

Примечание к Сертификату калибровки: Протокол калибровки на 1 стр.

Рекомендуемый срок очередной калибровки - до 17.02.2023 г.

Нач. отд. метрологии, к.т.н. В.Д. Святослав

Дата калибровки: 17 февраля 2022 г.



Дата поступления на калибровку: 17 февраля 2022 г.

Место проведения калибровки: г. Оренбург

РЕЗУЛЬТАТЫ КАЛИБРОВКИ:

1. Установка воспроизводит с доверительной вероятностью 0,95 линейные углы в диапазоне от 0° до 360° с максимальной абсолютной погрешностью ±15 угловых минут.
2. Установка воспроизводит с доверительной вероятностью 0,95 линейные углы в диапазоне от 0° до 120° с максимальной абсолютной погрешностью ± 6 угловых минут.
3. Установка воспроизводит с доверительной вероятностью 0,95 измерит (касательные) углы в диапазоне от 0° до 360° с максимальной абсолютной погрешностью ± 10 угловых минут.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.27.004.А № 69837

Срок действия до 21 мая 2023 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
Системы телеметрические "ТС3М" и "ТСЖ"

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "РУСВЕЛ" (ООО "РУСВЕЛ"),
г. Москва

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 71137-18

ДОВЕШЕНТ НА ПОДПИСЬ

ИП 203-2-2018

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ДОВЕШЕНКАМИ 1 год

Тип средств измерений утверждён приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21 мая 2018 г. № 977

Описание: тип средств измерений является объектом утверждения и вносится в Единый реестр.

Знаменатель Руководителя
Федерального агентства

С.С. Гурьянов
2018 г.

Служба ОК

№ 641737



ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ТЕЛЕТЕХНИЧЕСКИЕ
СИСТЕМЫ

Отзывы



Общество с ограниченной ответственностью «СП ВИС-МОС»
ул. Пожарского, 2, г. Ульяновск, 432008
тел.: +7 (8422) 34-22-44, факс: +7 (8422) 34-22-45
info@vis-mos.ru, www.vis-mos.ru

Иск. № 499 от «18» июля 2022 года

Рекомендательное письмо

ООО «РУСвелл» оказывает услуги по наклонно-направленному бурению для ООО «СП ВИС-МОС» с 2017 года. В настоящее время производится работы по Договору № РВ-54/19 от 01.12.2019 года.

Во время эксплуатации телесистем ТСКГ диаметров 178 мм, производства ООО «РУСвелл», подтверждались заявленные параметры работы, скорости передачи сигнала и точности измерений.

При соблюдении регламента на эксплуатацию телесистемы наработка на отказ соответствует паспортным данным.

Малогабаритный генератор, как источник питания телесистем, способен работать в широком диапазоне производительности насосной группы, что обеспечивает её надёжную, безопасную и продолжительную работу.

Кроме этого достоинства следует отметить простоту сборки телесистемы, её надёжность к абразивному износу при использовании буровых растворов высокой плотности (до 2 г/см³) и её повышенной производительностью насосной группы.

Показания гамма-датчика совпадают с записью гамма-каротажа при ГИС на кабеле.

Интерфейс программного обеспечения собственной разработки понятен для пользователя, имеет широкий диапазон настроек. Адаптирован для передачи информации по каналу WITS.

Рекомендуем российского производителя ООО «РУСвелл», и оборудование им производимое, для оказания услуг по наклонно-направленному бурению скважин.

Заместитель генерального директора
по бурению, эксплуатационно-разведочному

М.Н.Демин



Общество с ограниченной ответственностью
«НПП «БУРМАКС»
443110, г. Самара, ул. Обкомово, д.3, стр.3, офис 21
Р/с 4070281071320000292 в САМАРСКОМ РБ АО «РОССЕДЛАВАНС» г. САМАРА
К/с 30101810900000000078, Л/с 643001978, ИНН 630621194,
КПП 631601001, ОГРН 11663200706, ОКПО 43914068
Тел./факс: (846) 230-04-31, e-mail: office@burtmaks.ru

Иск. № 47/04 от 04 апреля 2018г.

Генеральному директору ООО «РУСвелл»
Дорностану Антону Сергеевичу

Отзыв о работе бескабельных телеметрических систем производства ООО «РУСвелл».

Настоящим письмом ООО «БУРМАКС» подтверждает, что телеметрическое оборудование с электромагнитным каналом связи ТЭСМ – 108, ТЭСМ - 120, арендованное у Вашей организации и используемое в работе на объектах ПАО «Татнефть», зарекомендовало себя с положительной стороны. В период с 2017 года, по настоящее время, успешно выполняются работы с применением бескабельных телеметрических систем Вашего производства на объектах Заказчика.

За период сотрудничества ООО «БУРМАКС» с ООО «РУСвелл» претензий к работе бескабельных телеметрических систем производства ООО «РУСвелл» не имеются.

Директор ООО «НПП «БУРМАКС»

Черемшанцев М.В.



Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская геофизическая компания»
443065 Самарская обл., г. Самара, ул. Вологодская, д.145, оф. 111
ИНН/КПП 631563253/631401001, ОГРН 1106315003410
Р/сч. № 40702810554400015832 в Поволжском филиале ПАО «Сбербанк России» г. Самара, БИК 0434601607, К/сч. № 30101810200000000607
Телефон/факс: (846) 321-04-11 (12) E-mail: samgeo@sam-geo.com

Иск. № 24 от «24» июля 2018 г.
Вх. № _____ от «___» _____ 2018 г.

Генеральному директору ООО «РУСвелл»
Дорностану Антону Сергеевичу

Отзыв о сотрудничестве с ООО «РУСвелл»

Уважаемый Антон Сергеевич!

В период с 2017 г. по настоящее время ООО «Самарская геофизическая компания» выполняет услуги по ННБ на арендованном у Вас телеметрическом оборудовании с электромагнитным каналом связи ТЭСМ – 120 собственного производства. Работы производятся на объектах АО «РИТЭК», ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина. Арендованное у Вашей организации оборудование зарекомендовало себя с положительной стороны. За период сотрудничества ООО «СГК» с ООО «РУСвелл» претензий к работе бескабельной телеметрической системе производства ООО «РУСвелл» не имеются.

Надеемся на дальнейшее взаимовыгодное сотрудничество.

Заместитель директора по бурению
ООО «Самарская геофизическая компания»

Вудев Д.Б.

Вх. № 6
от 13.06.2018



ЗАБОРНЫЕ
ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИЕ
СИСТЕМЫ

ОТЗЫВЫ

Extreme Drilling

ТОО «ExtremeDrilling»
Республика Казахстан,
100000, город Караганда,
ул. Ренина, д. 3, оф. 2
Телефон: +7 7212 91 27 11
E-mail: office@exd.kz

«ExtremeDrilling» ЖШС
Казахстан Республикасы,
100000, Караганда қаласы,
Ренин к-сі, 3 ү., 2 оф.
Телефон: +7 7212 91 27 11
E-mail: office@exd.kz

Иск. №52
30 октября 2018 года

Рекомендательное письмо.

С 31.07.2018 по 25.08.2018г. ООО «РУСВЕЛЛ» оказывало услуги по наклонно-направленному бурению на скважине №26 месторождения Тузколь, Кызылординской области, Республики Казахстан.

Мобилизация оборудования и персонала партии была произведена в соответствие с графиком и в полном объеме. Для проекта были привлечены комплект ТСЭМ-178 и двойной комплект ТСГК-178 (с гидравлическим каналом связи), возимые лабораторией на базе автомобиля КАМАЗ. В процессе работы была использована телесистема с электромагнитным каналом связи ТСЭМ-178, производства ООО «РУСВЕЛЛ», г. Оренбург.

С сопровождением ООО «РУСВЕЛЛ» был достигнут забой 3229м в вертикали в стратиграфическом разрезе, осложненным перемежающимися шаштами каменного угля. Далее бурение вертикального участка производилось без телеметрического сопровождения.

Телесистема доказала свою надежность и мощность канала связи - время работы одной комплектующей составило 423,67 часа, из них 293,48 часа непосредственного бурения. Персонал телеметрической партии зарекомендовал себя компетентным в области бурения инженерами, владеющие современным программным обеспечением для инженерных расчетов при строительстве скважин и обладающими как теоретическими, так и практическими навыками работы.

Рекомендуем российскую компанию ООО «РУСВЕЛЛ» для оказания услуг по наклонно-направленному бурению скважин.

С уважением,

Генеральный директор ТОО «Extreme Drilling»
Ескиреев А.М.



ООО "РСК"

Юридический адрес: 185141, Республика Адыгея,
Тихорецкий район, п. Железнодорожный, ул. Тургенева 190, корп. 2, пом. 3
ИНН 0107014084 КПП 010701001 ОГРН 1070107002118 ОКПО 97234599
Р/с 40702810100170005111 в ОАО «Юг-Инвестбанк» г. Краснодар
К/с 30101810600000009966 БИК 040349966

Иск. № 116/ от «18» июль 2022 года

Рекомендательное письмо

ООО «РУСВЕЛЛ» оказывает услуги по наклонно-направленному бурению для ООО «РСК» с 2017 года. В настоящее время производится работы по Договору № РВ-02-2022 от 18.01.2022 года.

Во время эксплуатации телесистем ТСГК диаметров 120, 178, 229 мм, производства ООО «РУСВЕЛЛ», подтверждались заявленные параметры работы, скорости передачи сигнала и точности измерений.

При соблюдении регламента на эксплуатацию телесистемы наработка на отказ соответствует паспортным данным.

Малогабаритный генератор, как источник питания телесистемы, способен работать в широком диапазоне производительности насосной группы, что обеспечивает её надёжную, безопасную и продолжительную работу.

Кроме этого достоинства следует отметить простоту сборки телесистемы, её надёжность к абразивному износу при использовании буровых растворов высокой плотности (до 2 г/см³) и с повышенной производительностью насосной группы.

Показания гамма-датчика совпадают с записью гамма-каротаж при ГИС на кабеле. Интерфейс программного обеспечения собственной разработки понятен для пользователя, имеет широкий диапазон настроек. Адаптирован для передачи информации по каналу WITS.

Рекомендуем российского производителя ООО «РУСВЕЛЛ», и оборудование им производимое, для оказания услуг по наклонно-направленному бурению скважин.

Директор



/ В.В. Драгобин

Тел: 8(861)294-47-57
Rsk-2007net@mail.ru



Общество с ограниченной ответственностью «Отрадное»

ИНН КПП 65-0008425-651801001
ОГРН 1046040430034

р/сч. 40702810134040100876

Получатель бан. ОАД «Сбербанк России» г. Самара

Иск. от 30.03.2018г.

Отзыв о работе ООО «РУСВЕЛЛ».

ООО «РУСВЕЛЛ» является компанией, оказывающей сервисные услуги в области бурения на нефтяных месторождениях Оренбургской области. В период с 2017 г. по настоящее время, с применением телеметрических систем с гидравлическим и электромагнитным каналами связи собственного производства. Работы выполняются качественно и в срок согласно Договору, при соблюдении всех нормативов и правил охраны труда и промышленной безопасности.

Директор ООО «БК Отрадное»

Бахмырин В.В.

443083, г. Самара, ул. Победы, д. 4А, офис 11
Тел. 8(84661)993-54-64, 8(84661)4-07-36



ЗАБОРНЫЕ
ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИЕ
СИСТЕМЫ

Будем рады предложить наши услуги для успешной и оперативной реализации ваших строительных проектах

Позвоните для предоставления персонального условия
именно вам

Алексей Геннадьевич Петров

Генеральный директор

Российская Федерация, 460000, г.
Оренбург, Волгоградская, 15к3

www.ruswell-nnb.ru

info@ruswell-nnb.ru

+7 (922) 815-30-37

