

ООО «РУСвелл»

Наши цели совпадают!

Алексей Геннадьевич Петров

Генеральный директор

Российская Федерация, 460000, г.
Оренбург, Тихая, 14/3, помещ. 3

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



НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ ХОЛДИНГ «ТАГРАС»



Опыт работы 2022г

	Заказчик	Реализация с НДС	Реализация без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	СП ВИС-МОС	17 852 604	14 877 170	Удачный, Удачный Восточная площадка, Удачный Западная площадка
2	НПП Бурение	10 264 632	8 553 860	Ольшанское, Сладковско-Заречное, Южный ЛУ, Степновское
3	ООО НБК	6 587 692	5 489 743	Перелюбское, Южно-Первомайское
4	ООО РСК	1 826 955	1 522 463	Нарыкско-Осташкинское
5	ООО ОТРАДНОЕ	2 749 140	2 290 950	Восточно-Денгизское
Аренда оборудования				
1	ООО ГЕНЕЗИС	11 471 340	9 559 450	Колюшевское
2	ООО РСК	9 010 500	7 508 750	Вуктыльское
3	ООО "Траектория Сервис"	18 907 652	15 756 377	Бугринское, Гаршинское, Новолекаревское, Степновское, Краснооктябрьское, Сакадинское, Родниковское, Новофедоровское
4	ООО "Двигатель Сервис"	820 074	683 395	Ромашовское
5	ООО "Перекрыватель"	4 556 946	3 797 455	Аксютинское, Старо-Кадеевское

Услуги	Сумма с НДС	Сумма без НДС
Услуги ННБ	39 281 024	32 734 186
Аренда	44 766 512	37 305 427
Прочая (то и ремонт оборудования, возмещаемые по теплу)	6 394 856	5 329 047
Итого	90 442 393	75 368 661

Опыт работы 2023г

	Заказчик	Реализация с НДС	Реализация без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	СП ВИС-МОС	6 915 531	5 717 405	карьер "Удачный"
2	НПП Бурение	29 675 260	24 729 383	Давыдовское, Гаршинское, Богомазовская структура, Дорожная структура, Шишканская, Слободская ЛУ, Купольная
3	ООО НБК	2 045 520	1 704 600	Южно-Первомайское
4	ООО ГП добыча Кузнецк	120 232 617	100 193 848	Нарыкско-Осташкинское
5	ООО ИНК	16 855 056	14 045 880	Верхнетирское ЛУ
6	ГМК "Норильский никель"	56 225 976	46 854 980	гор.-800, рудника "Скалистый"
Аренда оборудования				
1	ООО Траектория -Сервис	12 954 266	10 795 222	Степновское, Новофедоровское, Сакадинское, Родниковское
2	ООО "Двигатель Сервис"	1 321 992	1 101 660	Авралинское
3	ООО "Перекрыватель"	3 739 200	3 116 000	Киенгопское, Чутырское, Лиственское

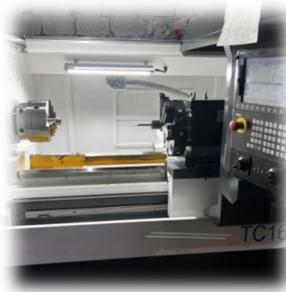
Услуги	Сумма с НДС	Сумма без НДС
Услуги ННБ	231 949 961	193 291 634
Аренда	18 015 458	15 012 882
Прочая (то и ремонт оборудования, взимаемые по теплу)	79 868 844	66 557 370
Итого	329 834 264	274 861 887

Опыт работы 2024г

	Заказчик	Реализация с НДС	Реализация без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	НПП Бурение	83 733 632	69 778 026	Гаршинское, Тархановское, Судьбадаровское, Вишневское, Гусевское, Новограчевское, Рикасовское, Белоглинское, Речное, Фиталинское, Циолковское, Источное, Росташи-Конновское, Южно-Рикасовское, Центрально-Слободское, Ляшевское, Слободское
2	ООО ГП добыча Кузнецк	38 655 792	32 213 160	Нарыкско-Осташкинское
3	ООО ИНК	12 277 500	10 231 250	Верхнетирское ЛУ
Аренда				
1	ООО Перекрыватель	3 238 560	2 698 800	Орловское, Лиственское
2	ООО Генезис	1 044 792	870 660	Ореховское, Вершинский ЛУ

Услуги	Сумма с НДС	Сумма без НДС
Услуги ННБ	134 666 924	112 222 436
Аренда	4 283 352	3 569 460
Изготовление оборудования	8 805 2425	73 377 021
ТО, ремонт и модернизация оборудования	6 012 378	5 010 316
Прочая реализация	7 609 050	6 340 875
Итого	240 624 129	200 520 107

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 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



Производство телеметрических систем с электромагнитным и гидравлическим каналами связи.



Продажа или аренда комплектов телеметрических систем.



Обучение специалистов, работающих с поставляемым оборудованием.



Техническое обслуживание поставляемого оборудования.



Услуги по сопровождению наклонно-направленного и горизонтального бурения.



По запросу Заказчик имеет возможность оказания интегрированного сервиса.

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			
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 измерении	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

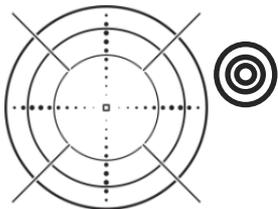
Рабочие условия		ТСГК - 229	ТСГК - 178	ТСГК - 120	ТСГК - 108
Присоединительные резьбы скважинного прибора	к нижней НУБТ	3-171	3-133 (NC-50)	3-102 (NC-38)	3-86 (NC-31)
	к верхней НУБТ				
Глубина ствола скважины по вертикали		без ограничений			
Рабочая/максимальная осевая нагрузка		400/2000 кН	300/1000 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°C	-10...+85°C	-10...+85°C	-10...+85°C
Максимальное давление		90 МПа	90 МПа	90 МПа	90 МПа
Перепад давления в импульсе		0,3 - 2 МПа			
Уровень механических воздействий		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°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 измерении	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 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

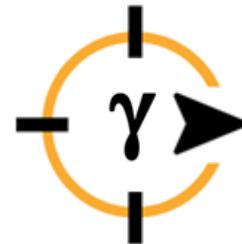


разработана для пересечения или предотвращения пересечения скважин. Разработка применима для проводки тандем добычных и паронагнетательных горизонтальных скважин на месторождении высоковязкой нефти.



ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ БУРОВЫХ РАБОТ

на условиях субподряда АО «ЕНСК» у ООО «СП ВИС-МОС» при геологоразведочных 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 метаноугольного месторождения ООО «Газпром добыча Кузнецк». Успешно пробурены три пары скважин, еще 5 пар в разработке.

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 Калужин 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 забойными 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 управляемым системам (РУС).
- позволяет оперативно корректировать режим бурения скважины и профиль ствола.

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.

НИОКР – разработка телесистемы следующего поколения ТСГК КВБ-120

Преимущества

- Новый Пульсатор установлен над телесистемой
- Резистивиметр готов к производству – разработаны рабочие чертежи и производственные карты
- Новый генератор, имеющий возможность устанавливаться в любое место компоновки электронных блоков
- Предусмотрена универсальная шина передачи данных, позволяющая подключать к телеметрической системе дополнительные модули, планируется увеличить скорость передачи информации до 3 бит/сек;
- Расширяется температурный диапазон до 150С

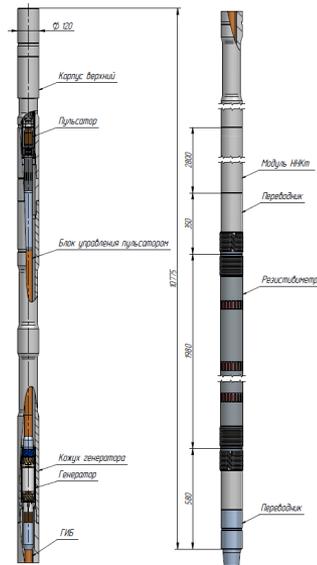


Схема ТСГК КВБ-120

Лицензии и сертификаты



Лицензии и сертификаты

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-058А0291

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля Акционерное общество «Техсвэлэнерго»

Научно-производственное объединение «Техсвэлэнерго»
(Системность по аттестации в Единой системе оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве № 1825Н от 28.04.2025 г.)

УДОСТОВЕРЯЕТ:
Общество с ограниченной ответственностью «РУСвелл»

ООО «РУСвелл»
Организовано, создано, эксплуатируется, в том числе через свои филиалы и подразделения, в соответствии с законодательством Российской Федерации

46060, Оренбургская обл., Оренбург, ул. Волгоградская, д. 15, помещ. 3
Квартал № 1

Лаборатория неразрушающего контроля
Исполнитель: филиал

460656, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Волгоградская, д. 15

УДОВЕТВОРЯЮТ
требования Системы неразрушающего контроля
Область аттестации согласно приложению
Действительно с 16 декабря 2022 года
до 16 декабря 2025 года
Без приложения и действительно
(приложение № 1, лист 1)

Руководитель Независимого органа:  / Худякин Р.А.

№ 10258-(1)-1519

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля Акционерное общество «Техсвэлэнерго»

Научно-производственное объединение «Техсвэлэнерго»
ПРИЛОЖЕНИЕ
от 16 декабря 2022 г.
К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК-058А0291
от 16 декабря 2022 г.

На 1-м листе Лист 1

Область аттестации	
№ п/п	Объекты аттестации
А	Оборудование нефтяной и газовой промышленности:
А.1	Оборудование для бурения скважин
А.2	Оборудование для закачки скважин
А.3	Оборудование для освоения и ремонта скважин
А.4	Оборудование спуско-подъемных скважин
А.5	Компьютеризированные
А.6	Транспорты для нефти и нефтепродуктов
Виды (методы) контроля	
В	Ультразвуковой (УЗ)
В.1	Ультразвуковая дефектоскопия
В.2	Ультразвуковая томография
А	Механические (МХ)
А.1	Магнитотомография
Применяемые стандарты	
С	ГОСТ Р 52003
С.1	Магнитотомография
С.2	Визуальный (ВИЗ)
Виды деятельности	
Д	Испытание
Д.1	Средств
Д.2	Металл
Д.3	Резина
Д.4	Резинопластики
Д.5	Неметаллы
Д.6	Технические средства измерения, оборудование, приборы
Д.7	Технические средства измерения

Мета-применение: стандарты, в том числе условия.
Протокол заседания Комиссии по аттестации № 2022-0509 от 16.12.2022 г.

УСЛОВИЯ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА
Свидетельство действует в течение установленного срока при условии поддержания релевантности включенных объектов.

Область применения:  / Худякин Р.А.

Руководитель Независимого органа:  / Худякин Р.А.

№ 10258-(1)-2744

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ «ПРИБОР-ЭКСПЕРТ»
Per. № РОСС RU.31578.04010 от 16.11.2016 г.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.ИИ42.1006305
Срок действия с 22.01.2025 по 21.01.2028
№ 0050087

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ: R.A.RU.11842
Орган по сертификации продукции ООО «ВантСерт»: Адрес: 198005, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, ул. Гавальская, дом 3, литер А, этаж 1, помещ. 10, офис 710. Телефон 8 812-309-1751, адрес электронной почты: vant@vantsert.ru

ПРОДУКЦИЯ: Задвижки телеметрические системы с герметизацией качества связи ТСТ К. Задвижки телеметрические системы с телеметрической связью ТСТМ.
Серийный выпуск: код ОК 26.51.2.160

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЮ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
ТУ 4215-002-4849484-2016 «Система телеметрическая ТСТС». Технические условия. код ТУ 4215-002-4849484-2016
ТУ 4215-001-4849484-2016 «Система телеметрическая ТСТМ». Технические условия. код ТУ 4215-001-4849484-2016

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью «РУСвелл» ОГРН: 11075661805, ИНН: 5742189312. Адрес: 460656, РОССИЯ, Оренбургская область, город Оренбург, улица Топова, здание 143, помещ. 3, телефон: +7 (3512) 45-25-30, адрес электронной почты: info@ruswell.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Общество с ограниченной ответственностью «РУСвелл» ОГРН: 11075661805, ИНН: 5742189312. Адрес: 460656, РОССИЯ, Оренбургская область, город Оренбург, улица Топова, здание 143, помещ. 3, телефон: +7 (3512) 45-25-30, адрес электронной почты: info@ruswell.ru

НА ОСНОВАНИИ
Протокол заседания № 003-2341/23 от 22.01.2023 года, выданный Исполнительной лабораторией «Тест-эксперт» (протокол РОСС RU.1178.040019.1820)

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Область применения: И

Руководитель органа:  / А.А. Беснов, Эксперт:  / А.В. Пичугов

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СЕРТИФИКАТ
об утверждении типа средств измерений № 71137-18

Срок действия утверждения типа до 21 мая 2028 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Системы телеметрические «ТСТМ» и «ТСТК»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью «РУСвелл» (ООО «РУСвелл»), г. Москва

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
0С

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 203-2-2018

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год

Срок действия утвержденного типа средств измерений по условиям применения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 марта 2023 г. N 450.

Заместитель Руководителя:  / Е.Р. Газарено

Сведения об изготовителе: ООО «РУСВЕЛЛ»
Адрес: 125080, Москва, Ленинский район, Ленинский проспект, дом 100, этаж 10, помещ. 1001
Финансовый отчет: 01.03.2023 от 01.03.2024



«05 апреля 2023 г.»



ОТЗЫВЫ

Extreme Drilling

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

«Extreme Drilling» ЖШС
Қазақстан Республикасы,
100000, Қарағанды қаласы,
Ресник кө-сі, 3 үй, 2 оф.
Телефон: +7 7212 91 27 11
E-mail: office@exd.kz

Исх.№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 Тузкол, Кызылординской области, Республика 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 ТСК-178 (с гидравлическим каналом связи), возимые лабораторией на базе автомобиля КАМАЗ. В процессе работы была использована телеметрическая система с электромагнитным каналом связи ТСЭМ-178, производства ООО «РУСвелл», г. Оренбург.

С сопровождением ООО «РУСвелл» был достигнут забой 3229м по вертикали в stratиграфическом разрезе, осложненном перемежающимися пластами каменного угля. Далее бурение вертикального участка производилось без телеметрического сопровождения.

Телеметрическая система показала свою надежность и мощность канала связи - время работы одной компоновки составляло 423,67 часа, из них 293,48 часа непосредственного бурения. Персонал телеметрической партии зарекомендовал себя компетентными 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»
Сенриков А.М.



Юридический адрес: 385114, Республика Адыгея,
Таштамушский район, п. Яблочковский, ул. Гагарина 190, литер. 2, пом. 3
ИНН 0107014084 КПП 010701001 ОГРН 1070107002118 ОКПО 97234599
Р/с 4070281010017000111 и ОАО «Сбербанк России» г. Краснодар
К/с 30101810600000000966 БИК 040349966

Исх. № 146/ от «18» мая 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 телеметрической ТСКГ диаметра 120, 178, 229 мм, производится ООО «РУСвелл», подтвердились заявленные параметры работы, скорости передачи сигнала и точности измерений.

При соблюдении регламента на эксплуатацию телеметрической параболы на отказ соответствует паспортным данным.

Малогабаритный генератор, как источник питания телеметрической системы, способен работать в широком диапазоне производительности насосной группы, что обеспечивает ее надежную, безопасную и продолжительную работу.

Кроме этого достоинства следует отметить простоту сборки телеметрической системы, ее надежность 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-картажа 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.Драгобиц

Тел: 8(861)204-47-57
Rsk-2007net@gmail.ru



Общество с ограниченной ответственностью «Отрадное»

ИНН КПП 63-000862-631801001
ОГРН 1046301620034

р/счет 40702810154040100876

Полное наименование ООО «Сбербанк России» г. Самара

Исх. 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»

Бахмыркин В.В.

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



ЗАБОЙНЫЕ
ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКИЕ
СИСТЕМЫ

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

Алексей Геннадьевич Петров

Генеральный директор

Российская Федерация, 460000, г.
Оренбург, Тихая, 14/3, помещ. 3

www.ruswell-nnb.ru

info@ruswell-nnb.ru

+7 (922) 815-30-37

