

ООО «РУСвелл»

Наши цели совпадают!

Вячеслав Геннадьевич Подножкин

Исполнительный 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



НПП БУРЕНИЕ

НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ ХОЛДИНГ «ТАГРАС»



УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ
СИСТЕМА-СЕРВИС



ВИС-МОС



НОРНИКЕЛЬ



ООО «РУСВЕЛЛ»
ЗАБОЙНОЕ ТЕЛЕМЕТРИЧЕСКОЕ
ОБОРУДОВАНИЕ

Опыт работы 2022г

	Заказчик	Реализация, рублей с НДС	Реализация, рублей без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	ООО «СП ВИС-МОС»	17 852 604	14 877 170	Удачный, Удачный Восточная площадка, Удачный Западная площадка
2	ООО «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)	6 394 856	5 329 047
Итого	90 442 393	75 368 661



Опыт работы 2023г

	Заказчик	Реализация, рублей с НДС	Реализация, рублей без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	ООО «СП ВИС-МОС»	6 915 531	5 717 405	карьер "Удачный"
2	ООО «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 «Газпром добыча Кузнецк»	120 232 617	100 193 848	Нарыкско-Осташкинское
5	ООО «ИНК»	16 855 056	14 045 880	Верхнетирский 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 и продажа оборудования)	79 868 844	66 557 370
Итого	329 834 264	274 861 887

Опыт работы 2024г

	Заказчик	Реализация, рублей с НДС	Реализация, рублей без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	ООО «НПП Бурение»	83 733 632	69 778 026	Гаршинское, Тархановское, Судьбадаровское, Вишневское, Гусевское, Новограчевское, Рикасовское, Белоглинское, Речное, Фиталинское, Циолковское, Источное, Росташинское, Южно-Рикасовское, Центрально-Слободское, Ляшевское, Слободское
2	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	38 655 792	32 213 160	Нарыкско-Осташкинское
3	ООО «ИНК»	12 277 500	10 231 250	Верхнетирский 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 и продажа оборудования	88 052 425	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

Опыт работы 2025г

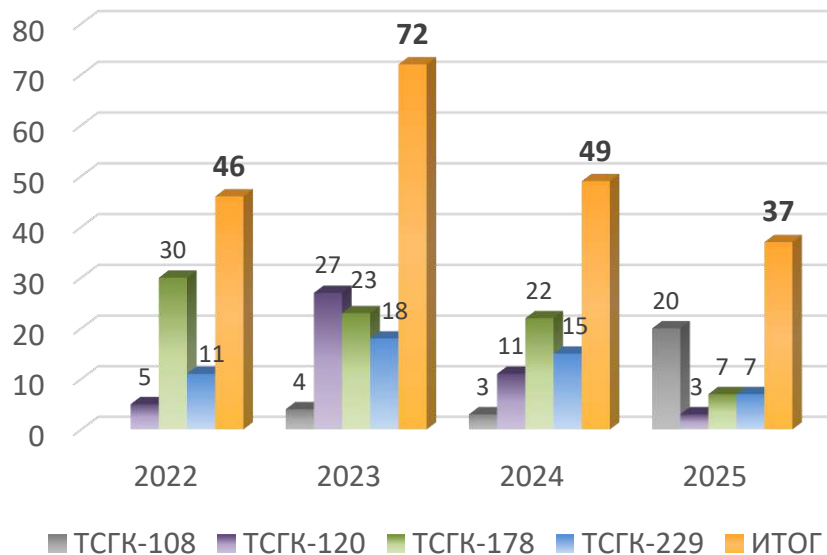
	Заказчик	Реализация, рублей с НДС	Реализация, рублей без НДС	Месторождение
Услуги ННБ				
1	ООО «НПП Бурение»	61 670 490	51 392 075	Судьбадаровское, Слободское, Ольшанское, Гаршинское
2	Заполярный филиал ПАО "ГМК "НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ"	163 828 071	136 523 392	Рудник "Октябрьский"
3	ООО «МНК»	1 146 120	955 100	Розовское
Аренда				
1	ООО «ТНГ-АЛГИС»	17 555 842	14 629 868	Ново-Елховское, Ромашкинское, Западно-Иргизское, Сарайлинское
2	ООО «Генезис»	1 537 380	1 281 150	Надежденское, Кубовской структуры, Ореховской ЛУ

Услуги	Сумма с НДС	Сумма без НДС
Услуги ННБ	226 644 680	188 870 567
Аренда	19 093 222	15 911 018
Изготовление и продажа оборудования	2 347 770	1 956 475
ТО, ремонт и модернизация оборудования	11 910 411	9 925 342
Прочая реализация	4 205 740	3 504 784
Итого	264 201 823	220 168 186

Статистика работ за 2022-2025

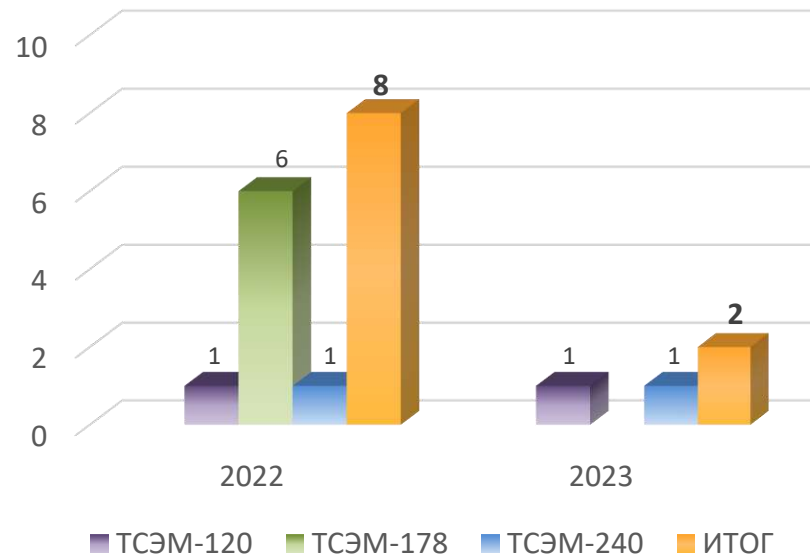
Скважины, количество

ТСГК



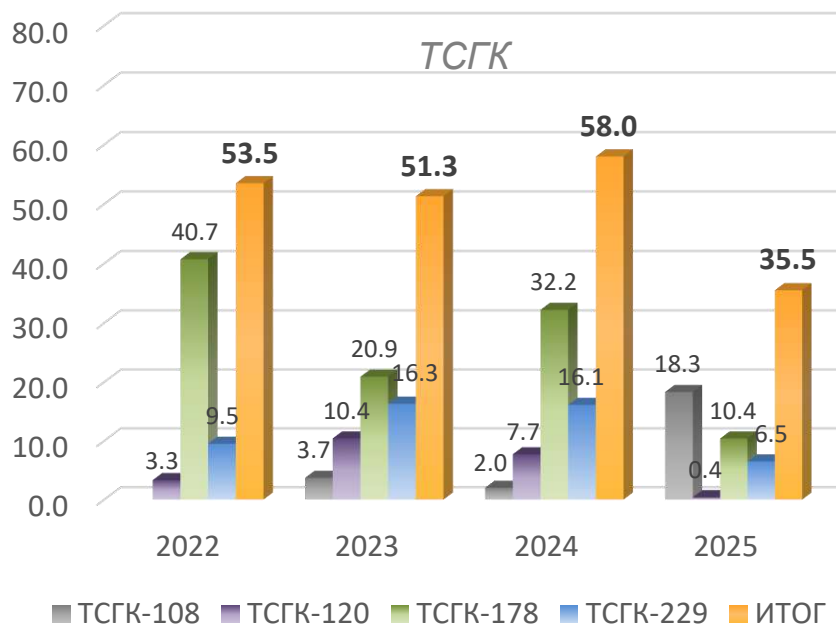
Скважины, количество

ТСЭМ

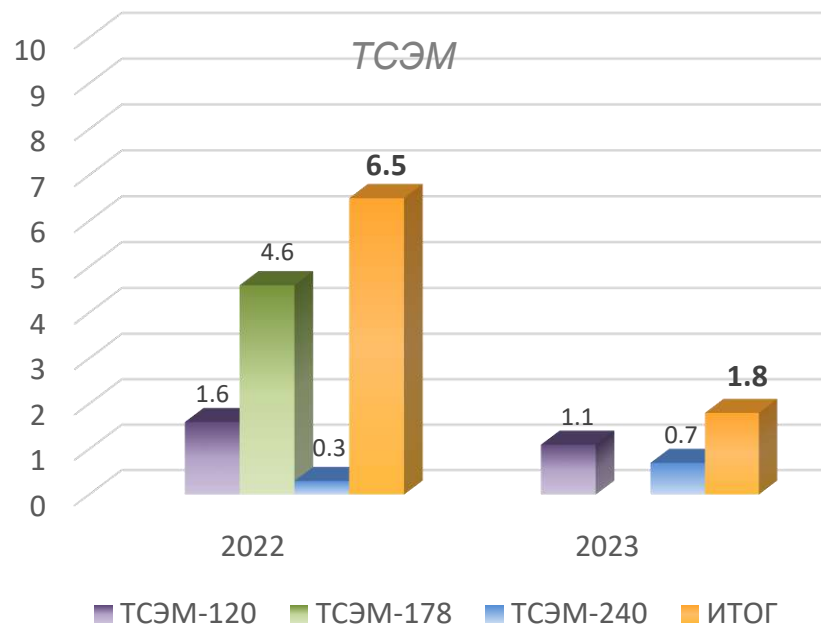


Статистика работ за 2022-2025

Проходка, тысяч метров

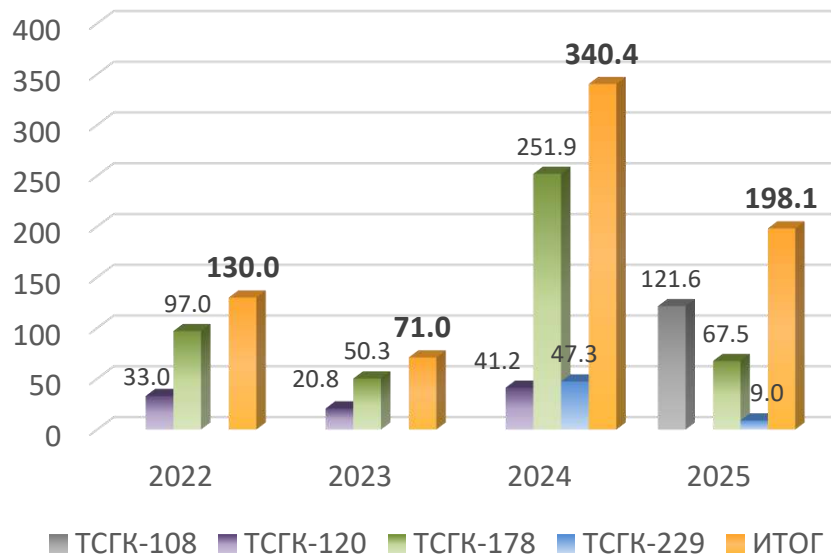


Проходка, тысяч метров

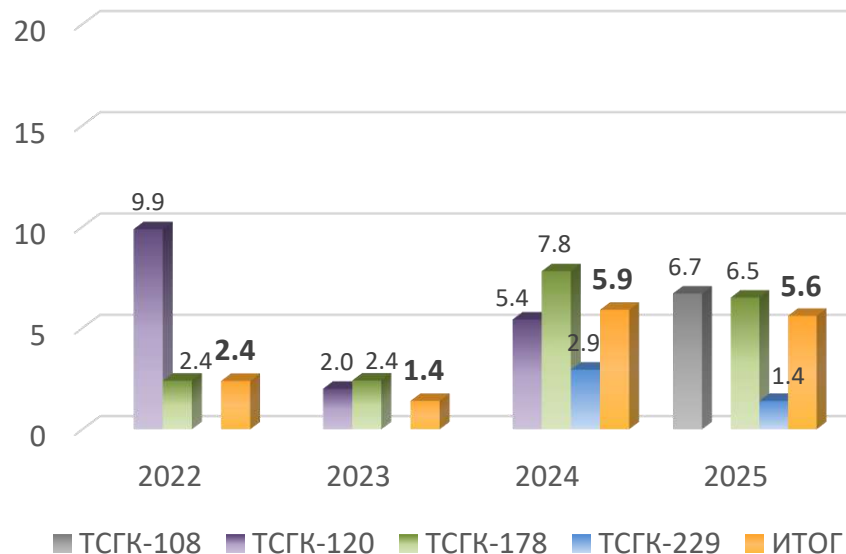


Статистика работ за 2022-2025

НПВ ч



Удельное НПВ ч/1000 м



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%



Конкуренты, 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 (иностранных компаний) 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	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84	Подгруппа МС3-1 по ГОСТ 26116-84
Виброустойчивость		до 30 г	до 30 г	до 30 г	до 30 г
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 мкРч	0...250 мкРч	0...250 мкРч	0...250 мкРч
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

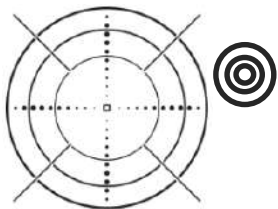
Рабочие условия		ТСГК - 229	ТСГК - 178	ТСГК - 120	ТСГК - 106
Присоединительные резьбы скважинного прибора	к нижней НУБТ	3-171	3-133 (NC-50)	3-102 (NC-38)	3-86 (NC-31)
	к верхней НУБТ				
Глубина ствола скважины по вертикали		без ограничений			
Рабочая/максимальная осевая нагрузка		400/2000 кН	300/1000 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...+65°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	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					
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 мкРч	0...250 мкРч	0...250 мкРч	0...250 мкРч
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 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°
вибрация		± 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

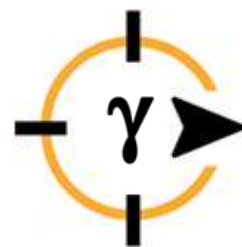


разработана для пересечения или предотвращения пересечения скважин. Разработка применима для проводки тандем добычных и паранагнетательных горизонтальных скважин на месторождении высоковязкой нефти.



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 метанугольного 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 определённых 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 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

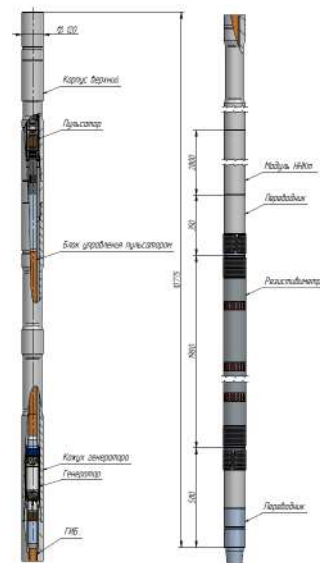


Схема ТСГК КВБ-120

Лицензии и сертификаты



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 71137-18

Срок действия утверждения типа до 21 мая 2026 г.

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Системы телеметрические "ТСМ" – "ТСМ"

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
Общество с ограниченной ответственностью "РусСветл" (ООО "РусСветл"), 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 подлежит продлению Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии со 7 марта 2023 г. № 493.

Завестиелъ Руководитель

Подпись ответственного руководителя подразделения
и печать в обязательном порядке при представлении документов на техническую поверку

Адрес: Россия, Московская область, г. Балашиха,
ул. Бокситовая, д. 25
Адрес: Россия, Москва, г. Балашиха,
ул. Бокситовая, д. 25

В. Р. Павлов

05 апреля 2023 г.

Иск. № 1459 от « 18 » мая 2022 года

M. H. Denson

[illegible]

Адрес: 84.38



Mes. 2011 de 04 a 04 2018 r.
 Ho. 06 de 04 a 04 2018 r.

Abstract

$$Bx = 6$$


TABLE OF CONTENTS

Отзывы

Extreme Drilling

ТОО «ExtremeDrilling»
Республика Казахстан,
110000, город Караганда,
ул. Рената, д. 3, оф. 2
Телефон: +7 7212 91 27 11
E-mail: office@extd.kz

«ExtremeDrilling» ЖШС
Казахстан Республикасы,
110000, Қарағанды қаласы,
Ренат к-сі, 3 үй, 2 оф.
Телефон: +7 7212 91 27 11
E-mail: office@extd.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 Тузкоз, Кызылординской области, Республики Казахстан.

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

С сопровождением ООО «РУСвелл» был достигнут забой 3229м по вертикали в стратиграфическом разрезе, осложненном пережатиями пластыня мелкого угля. Далее бурение вертикального участка производилось без телеметрического сопровождения.

Телесистема доказала 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 компетентным в области бурения низкеррами, владеющие современным программным обеспечением для инженерных расчетов при строительстве скважин и обладающим 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»
Евсеев А.М.



ООО «РСК»

Юридический адрес: 353141, Республика Алтай,
Телевизионный район, п. Железнодорожный, д.1, Гитовка 100, стр. 2, этаж 3
ИНН 5010701494 КПП 500701001 ОГРН 1070107032118 ОКПО 97343009
Р/с 40702010100070003111 в ОАО «Сбербанк России» г. Красноярск
К/с 30702115000000000000 ИНН 540349966

Исх. № 110/ от 18.10.2022 года

Рекомендательное письмо

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

Во время эксплуатации телесистем ТСК-178, диаметры 120, 178, 229 мм, производства ООО «РУСвелл», подтверждались заявленные параметры работы, скорости передачи сигнала и точности измерений.

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

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

Кроме этого достоинство следует отметить простоту сборки телесистемы, ее надежность к абразивному износу при использовании буровых растворов высокой вязкости (до 2 т/см³) и с повышенной производительностью насосной группы.

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

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

Директор

М.П.



/ В.В.Драгобин

Тел: 8(383)204-47-57
Rsk-2017@mail.ru



Общество с ограниченной ответственностью «Отрадное»

ИНН 450801 45 000022-40 1803001
ОГРН 10446000120044

р/сч. 40702115000000000000

Получатель банк ОАО «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 телесистемных систем с гидравлическим и электромагнитным каналом 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»

Баймурзин В.В.

Баймурзин В.В.

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



ООО «ОТРАДНОЕ»
ПОДЪЕМНО-БУРОВАЯ
СТАНЦИЯ

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

Вячеслав Геннадьевич Подножкин

Исполнительный директор

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

www.ruswell-nnb.ru

info@ruswell-nnb.ru

+7 (922) 815-30-37

