

НТЦ «ГеоСКАТ»

Перечень
выпускаемой продукции

Уважаемые коллеги!

Позвольте несколько слов о нашем предприятии.

Общество с ограниченной ответственностью Научно-технический центр «ГеоСКАТ» (ООО НТЦ «ГеоСКАТ»), организовано 24 августа 2004 года в городе Тюмени и является одним из лидеров рынка в части проектирования аппаратурных комплексов для контроля за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Основной задачей предприятия является разработка и производство скважинной геофизической аппаратуры, оборудования для непрерывного мониторинга скважин, оказание сервисных услуг по ремонту и обслуживанию выпускаемой продукции.

ООО НТЦ «ГеоСКАТ» - это в первую очередь высокий научный потенциал, опытные кадры с многолетним профильным стажем, высококвалифицированные специалисты молодого поколения, а также современные технические решения в сфере производства скважинной аппаратуры и оборудования. Полное понимание пожеланий заказчика для выбора актуальной стратегии деятельности в области НИОКР и расширения выпускаемой номенклатуры продукции, как следствие системного подхода к работе с потребителем, оперативная реакция на замечания.

Постоянное повышение профессионального уровня персонала, система наставничества с целью неизменного роста качества производимой продукции и сервиса. Специализированная метрологическая лаборатория, испытательные установки и контроль качества нашей продукции обеспечивает её высокую надежность. Разработанная нашим предприятием продукция зарекомендовала себя в самых тяжелых эксплуатационных условиях в процессе разработки месторождений.

Сегодня ООО НТЦ «ГеоСКАТ» предлагает аппаратурный комплекс последнего поколения для контроля за разработкой эксплуатационного фонда нефтяных и газовых скважин на базе комплексной скважинной аппаратуры, плотномеры и расходомеры различного назначения, модули контроля свабирования, приборы гамма каротажа, модули состава, другие виды приставок и оборудования. Непрерывно ведется работа по модернизации, повышению надежности всего модельного ряда.

В связи с вышеизложенным, выражаю надежду на плодотворное сотрудничество.

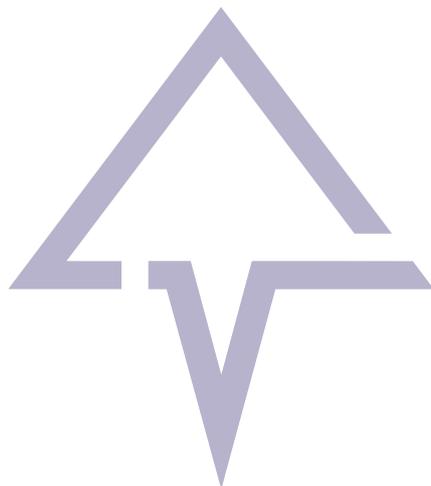
Уверен, вы по достоинству оцените наш труд и останетесь довольны качеством сервиса.

От имени коллектива,
Председатель совета директоров
А.С. Савельев



СОДЕРЖАНИЕ

КСА-Т12.....	2
КСА-Т11.....	3
КСА-Т8.....	4
КСА-Т5.....	5
МКМ	6
МРН	7
МРВ	8
МРГ.....	9
МПЛ2	10
МПЛР2	11
КСАТ-ГАЗ.43.....	12
КСАТ-ГДИ.43	13
АКП4.....	14
КСАТ-АКПШ4.76	15
КСАТ-КПТ.38.....	16
МКС4.45-120/60	17
КС7.45-120/60	18
КС8.45-120/60	19
КСАТ-РК7(6)43.....	20
КСАТ-РК43	21
КСАТ-РКК.76	22
КСАТ-РК.76	23
СО-Сваб.....	24



**Описание:**

Модуль предназначен для исследования скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Имеет два стыковочных устройства, верхнее для подключения модуля расходомера и нижнее - для подключения различных модулей приставок.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение удельной электрической проводимости (УЭП) жидкости;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
07	УЭП, См/м	УЭП	0,1...50	±5%	0,002
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локаатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 500 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСА-T12.38-120/60	КСА-T12.43-120/60	КСА-T12.38-150/80	КСА-T12.43-150/80
-------------------	-------------------	-------------------	-------------------



Описание:

Модуль предназначен для исследования скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Имеет два стыковочных устройства, верхнее для подключения модуля расходомера и нижнее - для подключения различных модулей приставок.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 500 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСА-T11.38-120/60	КСА-T11.43-120/60	КСА-T11.38-150/80	КСА-T11.43-150/80
-------------------	-------------------	-------------------	-------------------



Описание:

Модуль предназначен для исследования скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Имеет два стыковочных устройства, верхнее для подключения модуля расходомера и нижнее - для подключения различных модулей приставок.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение удельной электрической проводимости (УЭП) жидкости;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С	Твн.	0...+120	±2	0,1
	Номер прибора	№пр	-	-	-
07	УЭП, См/м	УЭП	0,1...50	±5%	0,002
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м³/ч	СТИ	0,1...50	-	0,04
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 500 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСА-Т8.38-120/60	КСА-Т8.43-120/60	КСА-Т8.38-150/80	КСА-Т8.43-150/80
------------------	------------------	------------------	------------------



Описание:

Модуль предназначен для исследования скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Имеет два стыковочных устройства, верхнее для подключения модуля расходомера и нижнее - для подключения различных модулей приставок.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С	Твн.	0...+120	±2	0,1
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м³/ч	СТИ	0,1...50	-	0,04
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 500 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСА-Т5.38-120/60	КСА-Т5.43-120/60	КСА-Т5.38-150/80	КСА-Т5.43-150/80
------------------	------------------	------------------	------------------



Описание:

Модуль предназначен для измерения давления кварцевым манометром с высокой точностью и разрешением.
 Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 и является проходным с возможностью подключения нижних приставок.

Область применения:

- измерение давления;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину.

Технические характеристики:

Номер	Наименование		Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
05	Младшие разряды	Давление, МПа	Мк	0...100	0,02	0,00005
06	Старшие разряды					

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	464 мм
Масса, не более	3 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

МКМ.38-120/60	МКМ.43-120/60	МКМ.38-150/80	МКМ.43-150/80
---------------	---------------	---------------	---------------

**Описание:**

Модуль предназначен для измерения расходов скважинной жидкости в обсадной колонне в нагнетательных и эксплуатационных скважинах.

Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 и является концевым.

Область применения:

- измерение дебита;
- определение работающих интервалов пласта эксплуатационной скважины;
- определение профиля поглощения жидкости в пласт (проплатки) нагнетательной скважины;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину.

Технические характеристики:

Номер	Наименование	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
01	Расход, м ³ /ч - в трубе 5" - в трубе 6"	Q	1...60 2...60	±5%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	555 мм
Масса, не более	3 кг

Варианты исполнения:

МРН.38-120/60	МРН.43-120/60	МРН.38-150/80	МРН.43-150/80
---------------	---------------	---------------	---------------

**Описание:**

Модуль предназначен для измерения расходов скважинной жидкости в обсадной колонне в нагнетательных и эксплуатационных скважинах.

Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 путем присоединения к верхнему стыковочному узлу.

Область применения:

- измерение дебита;
- определение работающих интервалов пласта эксплуатационной скважины;
- определение профиля поглощения жидкости в пласт (пропластки) нагнетательной скважины;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину.

Технические характеристики:

Номер	Наименование	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
00	Расход, м ³ /ч - в трубе НКТ - в трубе 5" - в трубе 6"	Q	1...20 3...80 3...100	±5%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	300 мм
Масса, не более	2,7 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

MPB.38-120/60	MPB.43-120/60	MPB.38-150/80	MPB.43-150/80
---------------	---------------	---------------	---------------

**Описание:**

Модуль предназначен для измерения скорости потока в газовых и нефтегазовых скважинах. Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 и является концевым.

Область применения:

- измерение скорости потока газа (газоконденсата);
- определение профиля отдачи пластов;
- определение мест негерметичности НКТ.

Технические характеристики:

Номер	Наименование	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
01	Скорость потока, м/с	V	0,075...20	±5%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	100 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	300 мм
Масса, не более	1,8 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

МРГ.38-120/60	МРГ.43-120/60	МРГ.38-150/80	МРГ.43-150/80
---------------	---------------	---------------	---------------

**Описание:**

Модуль предназначен для измерения плотности скважинной жидкости.

Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 и является концевым.

В модуле используется закрытый источник гамма-излучения ИГИА-1-5, ИГИА-2 с изотопом америций 241.

Область применения:

- измерение плотности;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину.

Технические характеристики:

Номер	Наименование	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
02	Плотность, г/см ³	Пл	0,7...1,2	±0,01	0,001

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 004 мм
Масса, не более	3,2 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

МПЛ2.38-120/60	МПЛ2.43-120/60	МПЛ2.38-150/80	МПЛ2.43-150/80
----------------	----------------	----------------	----------------

**Описание:**

Модуль предназначен для геофизических исследований в эксплуатационных скважинах, оборудованных ЭЦН, методом гамма-каротажа по рассеянному излучению с целью контроля плотности и границ раздела скважинного флюида в межтрубье.

Модуль работает только совместно с модулем КСА-Т12, КСА-Т11, КСА-Т8, КСА-Т5 и является концевым.

В модуле используется коллимированный источник гамма-излучения с изотопом цезий 137 типа ИГИ-Ц-3-9 с энергией гамма квантов 662 кэВ, мощность экспозиционной дозы $6,95 \cdot 10^{-10}$ А/кг.

Область применения:

- измерение плотности;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину.

Технические характеристики:

Номер	Наименование	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
02	Плотность, г/см ³	Пл	0,3...1,1	-	0,001

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 004 мм
Масса, не более	3,2 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

МПЛР2.38-120/60	МПЛР2.43-120/60	МПЛР2.38-150/80	МПЛР2.43-150/80
-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

**Описание:**

Аппаратура предназначена для исследования газовых эксплуатационных скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений и хранилищ.

Конструктивно прибор соответствует высоким требованиям по герметизации стыковочных узлов и защищенности от агрессивных сред.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- измерение скорости потока;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
00	Скорость потока, м/с	V	0,05...20	±5%	0,01
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	43 мм
Длина	1 470 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-ГАЗ.43-150/80

**Описание:**

Аппаратура предназначена для системного контроля газодинамических параметров в нефтегазовых и газовых скважинах и их технического состояния.

Конструктивно прибор соответствует высоким требованиям по герметизации стыковочных узлов и защищенности от агрессивных сред.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение скорости потока;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
00	Скорость потока, м/с	V	0,05...20	±5%	0,01
03	Температура внутри модуля, °C Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	OP	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	OP	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
08	Температура, °C	T	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	M	0...80	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °C
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	43 мм
Длина	1 470 мм
Масса, не более	10 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-ГДИ.43-150/80

**Описание:**

Аппаратура предназначена для геофизического контроля при проведении перфорации и оценки технического состояния обсадных колонн.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
08	Температура, °С	Т	0...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,004
12	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Температура внутри корпуса, °С	Твн.	-10...+120	±2	0,1
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	76 мм
Длина	1 140 мм
Масса, не более	48,4 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

АКП4.76-120/80	АКП4.76-150/80	АКП4.90-120/80	АКП4.90-150/80
----------------	----------------	----------------	----------------

**Описание:**

Аппаратура предназначена для шаблонирования и геофизического контроля при проведении перфорации и оценки технического состояния обсадных колонн.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,002
13	Локатор муфт 1:1, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14+	Локатор муфт 1:10, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	76 мм
Длина	1 350 мм
Масса, не более	52,6 кг

Варианты исполнения:

КСАТ-АКПШ4.76-120/80	КСАТ-АКПШ4.76-120/80
----------------------	----------------------

**Описание:**

Аппаратура предназначена для ориентированного вскрытия пласта перфораторами на трубах, оценки качества перфорации, полноты срабатывания зарядов и записи технологических и гидродинамических параметров после вскрытия пласта.

Комплектуется иницилирующей штангой и пером для ориентации при ориентированной перфорации.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- индикация притока;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	38 мм
Длина	1 350 мм
Масса, не более	6 кг

Варианты исполнения:

КСАТ-КПТ.38-120/80	КСАТ-КПТ.38-150/80
--------------------	--------------------



Описание:

Аппаратура предназначена для технологического и геофизического контроля свабиrowания в составе скважинного оборудования для свабиrowания и устанавливается вместо переходника перед вертлюгом.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- измерение давления;
- измерение удельной электрической проводимости (УЭП) жидкости;
- определение состава скважинной жидкости;

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
07	УЭП, См/м	УЭП	0,1...50	±5%	0,002
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,004
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	45 мм
Длина	800 мм
Масса, не более	13,2 кг

**Описание:**

Модуль предназначен для технологического и геофизического контроля свабирования в составе скважинного оборудования для свабирования и устанавливается вместо переходника перед вертлюгом.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- измерение давления;
- индикация притока;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ;
- привязка измеряемых параметров по глубине;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	45 мм
Длина	800 мм
Масса, не более	13,2 кг

**Описание:**

Модуль предназначен для технологического и геофизического контроля свабиrowания в составе скважинного оборудования для свабиrowания и устанавливается вместо переходника перед вертлюгом.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение температуры;
- измерение давления;
- измерение удельной электрической проводимости (УЭП) жидкости;
- индикация притока;
- определение состава скважинной жидкости;
- исследование природы акустических шумов в скважине;
- определение положения муфтовых соединений НКТ;
- индикация зенитного угла скважины;
- индикация угла поворота модуля вокруг оси.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
04	Индикация зенитного угла, градус	ОР	0...180	±3	0,1
05	Индикация угла поворота, градус	ОР	0...360	±3	0,1
06	Индикация шума (СЧ), кГц	Ш	0,1...12	-	-
07	УЭП, См/м	УЭП	0,1...50	±5%	0,002
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...60	±0,3	0,002
10	Содержание воды в нефти, %	ВЛ	0...100	-	0,02
11	Индикация шума (ВЧ), кГц	Ш	12...32	-	-
12	Индикация шума (НЧ), кГц	Ш	0...100	-	-
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
14	Термоиндикация притока, м ³ /ч	СТИ	0,1...50	-	0,04

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	45 мм
Длина	865 мм
Масса, не более	14 кг

**Описание:**

Аппаратура предназначена для исследования эксплуатационных скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений, а также боковых стволов, бурящихся из старого фонда скважин.

Аппаратура обеспечивает комплекс исследований за один спуско-подъем одновременную регистрацию методов радиоактивного и промыслового каротажа.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение водонасыщенной пористости горных пород;
- оценка остаточной нефтегазонасыщенности коллекторов;
- измерение газожидкостного уровня и водонефтяного контакта;
- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
06	Водонасыщенная пористость НГК, %	НГК	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,002
11	Малый зонд	Водонасыщенная пористость ННК, %	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
12	Большой зонд				
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	43 мм
Длина	2 260 мм
Масса, не более	15 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-РК7К.43-120/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК7К.43-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК6К.43-120/80 (Т+М+ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК6К.43-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК5К.43-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК)
КСАТ-РК5К.43-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК)



Описание:

Аппаратура предназначена для исследования эксплуатационных скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений, а также боковых стволов, бурящихся из старого фонда скважин.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение водонасыщенной пористости горных пород;
- оценка остаточной нефтегазонасыщенности коллекторов;
- измерение газожидкостного уровня и водонефтяного контакта;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С	Твн.	0...+120	±2	0,1
	Номер прибора	№пр	-	-	-
06	Водонасыщенная пористость НГК, %	НГК	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0,01
11	Малый зонд	Водонасыщенная пористость ННК, %	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0,01
12	Большой зонд				
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	43 мм
Длина	2 120 мм
Масса, не более	14 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-РК5.43-120/80 (ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК5.43-150/80 (ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК4.43-120/80 (ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК4.43-150/80 (ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК3.43-120/80 (ЛМ+ГК+НГК)
КСАТ-РК3.43-150/80 (ЛМ+ГК+НГК)



Описание:

Аппаратура предназначена для исследования эксплуатационных скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Аппаратура обеспечивает комплекс исследований за один спуско-подъем одновременную регистрацию методов радиоактивного и промышленного каротажа.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение водонасыщенной пористости горных пород;
- оценка остаточной нефтегазонасыщенности коллекторов;
- измерение газожидкостного уровня и водонефтяного контакта;
- измерение температуры;
- определение температурных аномалий;
- измерение давления;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- индикация притока;
- определение мест негерметичности обсадной колонны;
- определение интервалов притока флюида в скважину;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб;
- определение интервалов перфорации;
- привязка измеряемых параметров по глубине.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
06	Водонасыщенная пористость НГК, %	НГК	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
08	Температура, °С	Т	-10...+120	±0,5	0,005
09	Давление, МПа	М	0...80	±0,3	0,002
11	Малый зонд	Водонасыщенная пористость ННК, %	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
12	Большой зонд				
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	76 мм
Длина	2 260 мм
Масса, не более	15 кг
Исполнение	6% H ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-РК7К.76-120/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК7К.76-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК6К.76-120/80 (Т+М+ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК6К.76-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК5К.76-120/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК)
КСАТ-РК5К.76-150/80 (Т+М+ЛМ+ГК+НГК)



Описание:

Аппаратура предназначена для исследования эксплуатационных скважин при контроле за разработкой нефтяных и газовых месторождений.

Передача информации происходит через одножильный кабель в цифровом формате КСАТ.

Область применения:

- измерение водонасыщенной пористости горных пород;
- оценка остаточной нефтегазонасыщенности коллекторов;
- измерение газожидкостного уровня и водонефтяного контакта;
- измерение мощности экспозиционной дозы (МЭД) гамма-излучения;
- определение положения муфтовых соединений НКТ и обсадных труб.

Технические характеристики:

Номер	Наименование канала	Условное обозначение	Диапазон	Погрешность	Разрешение
03	Температура внутри модуля, °С Номер прибора	Твн. №пр	0...+120 -	±2 -	0,1 -
06	Водонасыщенная пористость НГК, %	НГК	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
11	Малый зонд	Водонасыщенная пористость ННК, %	1...40	±[4,2+2,3(40/Кп-1)]	0.01
12	Большой зонд				
13	Локатор муфт, сигнал/шум	ЛМ	>5/1	-	-
15	МЭД гамма-излучения, мкР/ч	ГК	1...100	±10%	0,01

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	80 МПа
Диаметр	76 мм
Длина	2 120 мм
Масса, не более	14 кг
Исполнение	6% Н ₂ S

Варианты исполнения:

КСАТ-РК5.76-120/90 (ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК5.76-120/90 (ЛМ+ГК+НГК+2ННК)
КСАТ-РК4.76-120/90 (ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК4.76-150/90 (ЛМ+ГК+2ННК)
КСАТ-РК4.76-120/90 (ЛМ+ГК+2ННК _{ИТ})
КСАТ-РК4.76-150/90 (ЛМ+ГК+2ННК _{ИТ})
КСАТ-РК3.76-150/90 (ЛМ+ГК+НГК)
КСАТ-РК3.76-150/90 (ЛМ+ГК+НГК)

Описание:

Скважинное оборудование для свабирования предназначено для откачки жидкости из эксплуатационных скважин, оборудованных НКГ 2,5".

Состав скважинного оборудования для свабирования:

1. Кабельный наконечник – усиленная двойная заделка брони геофизического кабеля с разъемом НКГ36 (не требуется переходник для подключения скважинных геофизических приборов);
2. Переходник – разъем НКГ36 с резьбой для присоединения вертлюга;
3. Вертлюг – для свободного вращения поршня (сваба), выполнен на упорном подшипнике;
4. Замок – для быстрого снятия и установки штока поршня или груза;
5. Груз – для быстрого спуска оборудования в скважину;
6. Шток поршня – для быстрого снятия и установки поршня (сваба);

Поршень (сваб) – в комплект поставки не входит.

Технические характеристики:

- диаметр кабеля – до 13 мм;
- Максимальное натяжение кабеля – 18 кН.

Базовая спецификация:

Максимальная рабочая температура	120 °С
Максимальное рабочее давление	60 МПа
Диаметр	45 мм
Длина	1 620 мм
Масса, не более	13 кг



Общество с ограниченной ответственностью
Научно-технический центр
«ГеоСКАТ»
625017, г.Тюмень, ул.Авторемонтная, д.18, строение 26
geoskat.ru

По вопросам поставок и взаимодействия с заказчиком:

Савельев Александр Сергеевич
тел. +7 967 639 63 63
E-mail: SA@geoskat.ru

Першин Евгений Юрьевич
тел. +7 922 470 66 45
E-mail: PE@geoscat.ru

Официальный представитель

