

ОКПД2 28.99.39.190

(код продукции)



ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ»

Устройство коррозионного мониторинга

НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50

наименование и индекс изделия

ПАСПОРТ

ВНФТ.088.000.000.000-75 ПС

обозначение документа

Редакция 1.03

ООО "НПО "Нефтегазкомплекс-ЭХЗ"

1 Основные сведения

Устройство НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50 предназначено для соединения дренажного кабеля от «-» СКЗ и кабеля точки дренажа на трубопроводе либо соединения кабеля от «+» СКЗ и кабелей от анодного заземления, электрода сравнения, вывода от вспомогательного электрода, кабеля от индикатора скорости коррозии, индикатора скорости коррозии ИКП 10-012М (далее по тексту – индикатор ИКП) ТУ 3435-007-51996521-2009 в точке дренажа и устройства сопряжения ИКП с системой телеметрии (далее по тексту – УС ИКП СТ) ТУ 3435-009-51996521-2010. УС ИКП СТ и индикатор коррозионных процессов ИКП могут входить в комплект поставки, если это указано при заказе.

Устройство предназначено для измерения и передачи данных о коррозионных процессах и противокоррозионной защите подсистеме НГК-СКМ с помощью встроенного блока измерения НГК-БИ(М). НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50 имеет встроенный токоизмерительный шунт. Номинал шунта 50 А.

2 Основные технические данные

2.1 Основные параметры и размеры

Количество клеммных панелей, количество клемм, количество НГК-БИ, количество устройств защиты от импульсных перенапряжений, наличие шунта и масса приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Основные характеристики НГК-КИП

Основные параметры		Значение параметра
Количество клеммных панелей (печатных плат с клеммниками) для внешних подключений, шт.		2
Количество клемм, шт.	измерительных	34
	силовых	4
Количество блоков измерений НГК-БИ(М)		1
Количество устройств защиты от импульсных перенапряжений УЗИП БИ(М)		1
Встроенный токоизмерительный шунт		1
Масса, кг, не более		20

Сопротивление изоляции электрических цепей, измеренное между контактными зажимами НГК-КИП в нормальных климатических условиях, МОм, не менее20

Габаритные размеры:

- высота (2510 ± 20) мм;
- размеры стойки НГК-КИП в поперечном сечении определяется моделью НГК-КИП – квадрат со стороной не более (220 ± 5) мм;
- размеры в поперечном сечении с устройством, препятствующим несанкционированному извлечению НГК-КИП, не более (460 ± 30) мм;

- размер в поперечном сечении с установленным на НГК-КИП километровым знаком ($830 \pm 5 \times 500 \pm 5$) мм.

2.2 Условия эксплуатации

Температура окружающего воздуха, климатического исполнения У1, °С..... от минус 45 до +60

Температура окружающего воздуха, климатического исполнения УХЛ1, °С..... от минус 60 до +60

Относительная влажность воздуха при $t = +25$ °С, % 100

Атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.) 84,0 – 106,7 (630 – 800)

2.3 Наличие километрового знака _____.

2.4 УС ИКП СТ _____.

2.5 Номер опросного листа _____.

2.6 Номер карты заказа _____.

3 Комплектность

Комплект поставки приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Комплект поставки НГК-КИП

№	Наименование оборудования	Количество
1	НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50	1 шт.
2	Ключ от замка корпуса НГК-КИП	1 шт.
3	Устройство, препятствующее несанкционированному извлечению НГК-КИП	2 шт.
4	Километровый знак	
5	Устройство сопряжения ИКП с системой телеметрии (УС ИКП СТ) ТУ 3435-009-51996521-2010	
6	Индикатор коррозионных процессов ИКП __ - __ М ТУ 3435-007-51996521-2009	
7	Руководство по эксплуатации (на партию)	1 шт.
8	Паспорт	1 шт.
9		
10		
11		

4 Свидетельство об упаковке

Устройство коррозионного мониторинга НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50(____)-__-А-У1,
ТУ 4217-035-43750384-2011 заводской номер _____.

Упаковано ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ», согласно требованиям, предусмотренным в действующей технической документации.

должность

личная подпись

расшифровка подписи

год, месяц, число

5 Свидетельство о приемке

Устройство коррозионного мониторинга НГК-КИП-СМ(ИКП)-3.1/50()-__-А-У1 заводской номер _____ изготовлено и принято в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов, действующей технической документацией, ТУ 4217-035-43750384-2011 и признано годным к эксплуатации.

Представитель ОТК _____
личная подпись расшифровка подписи год, месяц, число

6 Ресурс, срок службы и гарантии изготовителя

Установленный ресурс, час, не менее 140000
Установленный срок службы, лет, не менее 15
Работа без профилактического обслуживания и ремонта, месяцев, не менее 6
Гарантийный срок службы НГК-КИП – 36 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 48 месяцев с даты изготовления.

Указанные ресурсы, сроки службы, гарантии изготовителя действительны при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

Подготовка к работе и первичное включение НГК-КИП должны производиться специалистами ООО «НПО «Нефтегазкомплекс-ЭХЗ» либо специалистами, аттестованными предприятием-изготовителем в установленном порядке.

7 Сведения о рекламациях

Замечания и предложения по работе оборудования просим направлять по адресу:

- почтовый адрес изготовителя: 413124, Россия, Саратовская обл., г. Энгельс, а/я 18;
- телефон: (8453) 54-45-15, 54-45-16, 54-45-17, 54-45-18;
- электронная почта: info@ngk-ehz.ru.