

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Россия (495)268-04-70

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Казахстан (772)734-952-31

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

<https://logika.nt-rt.ru/> || lgk@nt-rt.ru

Корректоры СПГ741	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный N 20022-00 Взамен N
-------------------	--

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4217-034-23041473-2000
ОКП 42 1718

Назначение и область применения

Корректоры СПГ741 (далее корректоры) предназначены для измерения и коммерческого учета потребляемого (отпускаемого) природного газа. Они ориентированы на работу с турбинными и ротационными счетчиками объема и применяются в составе узлов коммерческого учета на различных объектах газового хозяйства.

Описание

Корректоры являются измерительно - вычислительными устройствами, преобразующими сигналы датчиков объема, температуры, давления и перепада давления газа в значения физических величин и производящими вычисления расхода и объема газа с приведением к стандартным условиям $T=20\text{ }^{\circ}\text{C}$ и $P=0,101325\text{ МПа}$ (760 мм рт.ст.).

Алгоритмы вычислений реализованы в соответствии с ПР 50.2.019-96, ГОСТ 30319.1-96 и ГОСТ 30319.2-96 для следующих диапазонов изменения параметров газа: абсолютного давления – от 0,05 до 12 МПа, содержания азота – от 0 до 0,15 молярных долей, содержания диоксида углерода – от 0 до 0,15 молярных долей и температуры – от минус 40 до 75 $^{\circ}\text{C}$.

Учет газа выполняется согласно "Правилам учета газа" и "Правилам поставки газа потребителям Российской Федерации".

Корректоры рассчитаны на обслуживание двух трубопроводов. К ним могут быть подключены пять датчиков давления с выходным сигналом силы тока или напряжения, два датчика температуры с выходным сигналом сопротивления и два датчика объема с числовым-импульсным выходным сигналом.

Корректоры поставляются в двух исполнениях: модель 01 – для работы с датчиками давления, имеющими выходной сигнал силы тока, модель 02 – имеющими выходной сигнал напряжения.

При работе в составе узла учета природного газа корректоры обеспечивают:

- измерение расхода и объема газа при рабочих условиях, температуры, давления и перепада давления газа и барометрического давления;
- вычисление расхода и объема газа при стандартных условиях, средних значений темпе-

- ратуры, давления и взвешенной удельной теплоты сгорания;
- архивирование значений объема газа и средних значений температуры и давления;
- показания измеренных и вычисленных параметров на встроенном табло;
- ввод и вывод настроечных параметров на встроенное табло;
- защиту данных от несанкционированного изменения;
- вывод данных на принтер и компьютер;
- ведение календаря и времени суток.

Основные технические характеристики

Диапазоны изменения входных сигналов по каналу:

- объема, расхода 0...18 или 0...1000 Гц
- давления, перепада давления 4...20 мА или 0,4-2 В
- температуры 38 ...140 Ом

Диапазоны показаний:

- расхода 0...999999 м³/ч
- объема 0...99999999 м³
- давления 0...12 МПа
- перепада давления 0...1000 кПа
- барометрического давления 0...250 кПа
- температуры -40...80 °С

Пределы погрешности (в рабочих условиях эксплуатации корректора) по показаниям:

- давления (преобразование входных сигналов) ± 0,1 % (приведенная)
- температуры (преобразование входных сигналов сопротивления 100 М и 100 П) ± 0,15 °С (абсолютная)
- температуры (преобразование входных сигналов сопротивления 50 М и 50 П) ± 0,25 °С (абсолютная)
- расхода при рабочих условиях (преобразование входных сигналов) ± 0,05 % (относительная)
- объема при рабочих условиях (преобразование входных сигналов) ± 0,01 % (относительная)
- расхода при стандартных условиях (вычисления) ± 0,02 % (относительная)
- объема при стандартных условиях (преобразование входных сигналов) ± 0,05 % (относительная)

Электропитание:

- автономное встроенная батарея 3,6 В
- внешнее 9...24 В пост. тока

Масса 0,75 кг

Габаритные размеры 180×194×64 мм

Степень защиты от воды и пыли IP54

Условия эксплуатации:

- температура -10...50 °С
- влажность 98 % при 35 °С

Полный средний срок службы 12 лет

Среднее время наработки на отказ 75000 ч

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа по ПР 50.2.009-94 наносится:

- на переднюю панель корпуса корректора краской методом сеткографии;
- на титульном листе паспорта типографским способом.

Поверка

Поверку выполняют в соответствии с методикой поверки, изложенной в руководстве по эксплуатации РАЖГ.421412.020 РЭ, согласованной ВНИИМС

В перечень основного оборудования, необходимого для поверки корректора, входят:

- стенд СКС6 ТУ 4217-023-23041473-98; выпускается АОЗТ НПФ ЛОГИКА;
- катушка электрического сопротивления 100 Ом, класс точности 0,01 (например Р331);
- мегаомметр 0-200 МОм, 500 В, класс точности 1,0.

Межповерочный интервал – 4 года.

Комплектность

Наименование	Обозначение	Кол	Примечание
Корректор СПГ741	РАЖГ.421412.020	1	
Руководство по эксплуатации	РАЖГ.421412.020 РЭ	1	
Паспорт	РАЖГ.421412.020 ПС	1	
Комплект принадлежностей	РАЖГ.421412.036	1	Для модели 01
	РАЖГ.421412.037		Для модели 02

Нормативные документы

ГОСТ 30319.1-96	Газ природный. Методы расчета физических свойств
ГОСТ 30319.2-96	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение коэффициента сжимаемости
ПР 50.2.019-96	Количество природного газа. Методика выполнения измерений при помощи турбинных и ротационных счетчиков.

Заключение

Корректоры СПГ741 соответствуют требованиям технических условий ТУ 4217-034-23041473-2000, ПР 50.2.019-96, ГОСТ 30319.1-96, ГОСТ 30319.2-96.

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06

Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395)279-98-46
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Киргизия (996)312-96-26-47

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Россия (495)268-04-70

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Казахстан (772)734-952-31

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Черновец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93