

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
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

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>

Измерительные комплексы

ЛОГИКА 7741

Измерительные комплексы (ИК) предназначены для измерения и учета количества природного газа. ИК обеспечивают измерение объема и объемного расхода при рабочих условиях транспортируемого газа и приведение измеренных значений к стандартным условиям: $T = 293,15 \text{ К}$ и $P = 0,101325 \text{ МПа}$.

Измерения и вычисления выполняются согласно ПР 50.2.019-96 и ГОСТ 30319.2-96 для следующих диапазонов изменения параметров газа:

- абсолютное давление — от 0,1 до 1,6 МПа;
- температура — от -20 до $50 \text{ }^\circ\text{C}$;
- содержания азота — от 0 до 0,15 молярный долей;
- содержания диоксида углерода — от 0 до 0,15 молярных долей;
- влагосодержание — от 0 до 0,15 объемных долей;
- плотность сухого газа при стандартных условиях — не менее $0,6 \text{ кг/м}^3$.

В состав (ИК) входят следующие средства измерений (см. таблицу):

Модель ИК	Корректор	Преобразователи****		
		объема*	давления**	температуры***
7741-Т1	СПГ741	СГ16-М(-МТ)	МИДА-13П-К	ТПТ-1
7741-Т2		RVG		
7741-Т3		GMS		
7741-Т4		РГ-К-Ех		
7741-В1		ДРГ.М		

Примечание. * Допускается использовать в составе одной модели ИК дополнительно преобразователи объема из других моделей.

** Допускается замена на Метран-100 и ЕЖА-510А(-530А).

*** Допускается замена на ТПТ-15 и ТСП-002.

**** Допускается для контроля режимов оборудования дополнительно применять преобразователи разности давлений Метран-100.

Технические характеристики

Пределы диапазонов показаний:	
объем, м ³	0–99999999
расход, м ³ /ч	0–999999
давление, МПа	0–1,6
температура, °С	от –20 до +50
разность давлений, кПа	0–100
время, ч	0–99999999
Пределы погрешности в условиях эксплуатации при измерении, %:	
объем и расход при рабочих условиях в диапазоне расходов $Q_{p_t} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$	±1 (относительная)
объем и расход при рабочих условиях в диапазоне расходов $Q_{p_{min}} \leq Q_p \leq Q_{p_t}$	±2 (относительная)
объем и расход при стандартных условиях в диапазоне расходов $Q_{p_t} < Q_p \leq Q_{p_{max}}$	±1,5 (относительная)
объем и расход при стандартных условиях в диапазоне расходов $Q_{p_{min}} \leq Q_p \leq Q_{p_t}$	±2,5 (относительная)
давление и разность давлений	±0,75% (приведенная)
температура	±(0,45 + 0,005•t) °С (абс.)
время	±0,01% (относительная)
Условия эксплуатации:	
температура окружающего воздуха, °С	от –10 до +50
относительная влажность	до 95% при температуре 35 °С
атмосферное давление, кПа	84–106,7
синусоидальная вибрация	0,35 мм, 35 Гц
магнитное поле	40 А/м, 50 Гц
степень защиты от пыли и воды	IP54
Электропитание	внешнее 220В, 50Гц или батарейное

Средняя наработка на отказ, ч	17000
Средний срок службы, лет	12

Принцип действия ИК состоит в измерении объема, температуры и давления природного газа в трубопроводах при рабочих условиях с приведением результатов измерений к стандартным условиям.

ЛОГИКА 7761

Измерительные комплексы (ИК) предназначены для измерения и учета количества природного газа. ИК обеспечивают измерение объема и объемного расхода при рабочих условиях транспортируемого газа и приведение измеренных значений к стандартным условиям: $T = 293,15 \text{ К}$ и $P = 0,101325 \text{ МПа}$.

Измерения и вычисления выполняются согласно ГОСТ 30319.2-96, ГОСТ 8.563.1-97, ГОСТ 8.563.2-97, ПР 50.2.022-99, ПР 50.2.019-96 и ФР.1.29.2003.00925 для следующих диапазонов изменения параметров газа:

- абсолютное давление — от 0,1 до 12 МПа;
- температура — от -20 до $+50 \text{ °C}$;
- содержания азота — от 0 до 0,15 молярный долей;
- содержания диоксида углерода — от 0 до 0,15 молярных долей;
- влагосодержание — от 0 до 0,15 объемных долей;
- плотность сухого газа при стандартных условиях — не менее $0,6 \text{ кг/м}^3$.

В состав (ИК) входят следующие средства измерений (см. таблицу):

Модель ИК	Корректор	Преобразователи			
		расхода	давления	разности давлений	температуры
7761-T1	СПГ761	СГ16-M(-MT)	МИДА-13П-К**	Метран-100***	ТПТ-1****
7761-T2		RVG			
7761-T3		GMS			
7761-T4		РГ-К-Ех			
7761-B1		ДРГ.М			
7761-B2		ИРВИС-К-300			
7761-B3		YEWFLOW DY			
7761-B4		Prowirl 72			
7761-C1		Стандартное СУ*****			
7761-C2		Труба Вентури			

Примечание.

* Допускается использовать в составе одной модели ИК дополнительно преобразователи расхода из других моделей.

** Допускается замена на Метран-100 ALPHA-N, Сапфир-22MT и ЕJA.

*** Допускается замена на ЕJA.

**** Допускается замена на ТПТ-15 и ТСП-002.

***** СУ — сужающее устройство.

Технические характеристики

Пределы диапазонов показаний:	
объем, м ³ тыс. м ³	0–999999999
расход, м ³ /ч тыс. м ³	0–100000000
давление, МПа	0–12
температура, °С	от –20 до +50
разность давлений, кПа	0–1000
время, ч	0–999999999
Пределы погрешности в условиях эксплуатации при измерении, %:	
объем и расход при рабочих условиях в диапазоне расходов $Q_{r_{min}} \leq Q_r \leq Q_{r_t}$	±2 (относительная)
объем и расход при рабочих условиях в диапазоне расходов $Q_{r_t} \leq Q_r \leq Q_{r_{max}}$	±1 (относительная)
объем и расход при рабочих условиях в диапазоне расходов $Q_{r_{min}} \leq Q_r \leq Q_{r_{max}}^*$	±1 (относительная)
объем и расход при стандартных условиях в диапазоне расходов $Q_{r_{min}} \leq Q_r \leq Q_{r_t}$	±2,5 (относительная)
объем и расход при стандартных условиях в диапазоне расходов $Q_{r_t} \leq Q_r \leq Q_{r_{max}}$	±1,5 (относительная)
объем и расход при стандартных условиях в диапазоне расходов $Q_{r_{min}} \leq Q_r \leq Q_{r_{max}}^*$	±1,5 (относительная)
давление	±0,75% (приведенная)**
разность давлений	±0,5% (приведенная)**
температура	±(0,45 + 0,005•t) °С (абс.)
время	±0,01% (относительная)
Условия эксплуатации:	
температура окружающего воздуха, °С	от –10 до +50
относительная влажность	до 95% при температуре 35 °С
атмосферное давление, кПа	84–106,7

синусоидальная вибрация	0,35 мм, 35 Гц
магнитное поле	40 А/м, 50 Гц
степень защиты от пыли и воды	IP54
Электропитание	внешнее 220В, 50Гц
Средняя наработка на отказ, ч	17000
Средний срок службы, лет	12

Примечание.

* Для моделей 7761-B2...7761-B4.

** Нормирующее значение — верхний предел диапазона измерений.

Принцип действия ИК состоит в измерении объема, температуры и давления природного газа в трубопроводах при рабочих условиях с приведением результатов измерений к стандартным условиям.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
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

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: peg@nt-rt.ru | <http://www.pge.nt-rt.ru>