

Паспорт
узла учёта газа СИКГ
(наименование предприятия)

2015

I. Общие сведения.

- 1) Организация владелец УУГ : _____
- 2) Организация поставщик газа: _____
- 3) Наименование узла учёта газа: «Сухой газ в Монолит»
- 4) Адрес и место установки (ГРП, ГРУ др.) _____
- 5) Категория: *Коммерческий, ~~технологический~~*,
(ненужное зачеркнуть)
- 6) Предел допускаемой относительной погрешности измерений объёма природного газа, при значениях объёмного расхода газа приведённого к стандартным условиям, составляет $\pm$ _____ %
(указывается в соответствии ГОСТ Р 8 741 -2011 в зависимости от часового расхода газа)
- 7) Дата ввода в эксплуатацию: «_____» _____ 20__ г.

II Характеристики измерительных трубопроводов

Тип *Диафрагма* _____ Ду _____

Внутренний диаметр ИТ D₂₀ перед счётчиком _____ мм

Внутренний диаметр ИТ D₂₀ после счётчика _____ мм

Длина ИТ перед счётчиком _____ мм

Длина ИТ после счётчика _____ мм

III Средства измерений и вспомогательные устройства

(заполняется на основании паспортов на средства измерения)

Измерительная линия 1

Наименование средств измерений	Тип СИ	Заводской номер	Пределы измерений		погрешность	МПИ (лет)
			min	max		
Измерит. комплекс						
Диафрагма						
Датчик давления						
Датчик температуры						
Корректор (вычислитель)						

Измерительная линия 2

Наименование средств измерений	Тип СИ	Заводской номер	Пределы измерений		погрешность	МПИ (лет)
			min	max		
Измерит. комплекс						
Диафрагма						
Датчик давления						
Датчик температуры						
Корректор (вычислитель)						

IV Сведения о системе (аппаратуре) передачи данных

АПК «Стел» контроллер (КО 404, Стел-Турбо)
(ненужное зачеркнуть)

V Параметры потока и среды

1. Диапазон изменения объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям:

Измеряемая среда

Попутный нефтяной газ

Наибольший расход газа в ст. условиях

_____ м³/час

Наименьший расход газа в ст. условиях

_____ м³/час

2. Диапазоны изменения температуры и давления

Наибольшая температура среды

_____ °C

Наименьшая температура среды

_____ °C

Единица измерения давления кгс/см²; бар; МПа (ненужное зачеркнуть)

Наибольшее абсолютное давление

Наименьшее абсолютное давление

3. Границы прогнозируемых изменений параметров газа:

Плотность при стандартных условиях от 0.678 кг/м³ до 0.689 кг/м³

Содержание CO₂ от 0.039 до 0.083%

Содержание N₂ от 0.77 до 0.86 %

Метод расчёта коэффициента сжимаемости AGA-NX19mod.

4. Перечень параметров принятых условно-постоянными и периодичность их изменений.

Условно постоянные параметры

Стандартное давление

1,013525 бар

Стандартная температура

293,15 °K

Относительная плотность газа
на плотность воздуха = 1.2047)

0.566 кг/м³ (стандартная делённая

Содержание CO₂

0.056%

Содержание N₂

0.81%

Периодичность контроля и изменения - ежемесячно

VI Список обязательных приложений к паспорту УУГ.

- 1) Паспорта и свидетельства о поверке всех средств измерений находящихся в эксплуатации.
- 2) Акт проверки состояния и применения средств измерения и соблюдения требований ГОСТ Р 8.740-2011.
- 3) Расчёт неопределённости.
- 4) Акт о вводе УУГ в коммерческую эксплуатацию.
- 5) Аксонометрическая технологическая схема узла измерений.
- 6) Структурная схема узла измерений. *(с указанием местных сопротивлений и расстояний)*.

Паспорт составил:

Гл. энергетик, метролог, нач. котельной или др. лицо ответственное за учёт газа на предприятии _____ / _____

ПОДПИСЬ

Фамилия И.О.