



Руководитель (Заместитель руководителя)  
М.П. Федеральная служба по аккредитации

*[Handwritten Signature]*  
ИТВАН А.И.

Приложение  
к аттестату аккредитации  
№ RA.RU.311402

210319

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
на 3 листах, лист 1

### ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «ГМС Нефтемаш» (АО «ГМС Нефтемаш»)

*(наименование юридического лица)*

625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44 (Лит. А3);

625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44, строение 6 (литера А9)

*(адрес места осуществления деятельности)*

Поверка средств измерений

ГНЭ

*(цифр поверительного клейма)*

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
		диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
1	2	3	4	5
<b>625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44 (Лит. А3)</b>				
<b>ИЗМЕРЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ ПОТОКА, РАСХОДА, УРОВНЯ, ОБЪЕМА ВЕЩЕСТВ</b>				
1	Установки измерительные массового и объемного расхода газожидкостных смесей	Массовый расход газожидкостной смеси: (0,2 – 100) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,2 – 100) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м <sup>3</sup> /ч	ПГ ±2,5 %  ПГ ±2,5 %  ПГ ±5,0 %	
2	Установки измерительные типа «Мера-ММ»: «Мера-ММ.71» «Мера-ММ.91»  «Мера-ММ.81»	Массовый расход жидкости: (0,2 – 83,3) т/ч Массовый расход жидкости: (0,2 – 62,5) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (2 – 62500) м <sup>3</sup> /ч	ПГ ±2,5 %  ПГ ±2,5 %  ПГ ±5,0 %	

1	2	3	4	5
3	Установки измерительные «Мера-МР»	Массовый расход сырой нефти без газа: (0,042 – 112,5) т/ч Массовый расход сырой нефти при объемной доле газа до 50 %: (0,42 – 57) т/ч Объемный расход свободного нефтяного газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м <sup>3</sup> /ч	ПГ ±2,5 %  ПГ ±2,5 %  ПГ ±5,0 %	
4	Расходомеры многофазные NetOil&Gas	Массовый расход жидкости без газа: (1 – 2700) т/сут Массовый расход жидкости при объемной доле газа 50 %: (10 – 1368) т/сут Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (32 – 136800) м <sup>3</sup> /сут	ПГ ±2,5 %  ПГ ±2,5 %  ПГ ±5,0 %	
<b>625003, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Военная, д. 44, строение 6 (литера А9)</b>				
<b>ИЗМЕРЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ ПОТОКА, РАСХОДА, УРОВНЯ, ОБЪЕМА ВЕЩЕСТВ</b>				
5	Установки измерительные массового и объемного расхода газожидкостных смесей	Массовый расход газожидкостной смеси: (0,2 – 100) т/ч Массовый расход жидкой смеси: (0,2 – 100) т/ч Объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям: (0 – 62500) м <sup>3</sup> /ч	ПГ ±(1,5 – 2,5) %  ПГ ±(1,5 – 2,5) %  ПГ ±(3,0 – 5,0) %	
6	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные)	(0,05 – 100) м <sup>3</sup> /ч	ПГ ±(0,3 – 5,0) %	
7	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые)	(0,05 – 100) т/ч	ПГ ±(0,3 – 5,0) %	