

Приложение к Свидетельству  
о регистрации в РСК  
№ 001532  
от «21» декабря 2017 г.

**ОБЛАСТЬ ПРИЗНАНИЯ  
КОМПЕТЕНТНОСТИ В ЧАСТИ ВЫПОЛНЕНИЯ  
КАЛИБРОВОЧНЫХ РАБОТ**

**Общество с ограниченной ответственностью «АКМ Групп»**  
**(ООО «АКМ Групп»)**

308001, Россия, г. Белгород, ул. 3-го Интернационала, д. 23, оф. 2  
наименование и адрес юридического лица

308001, Россия, г. Белгород, ул. 3-го Интернационала, д. 23, оф. 2  
место осуществления калибровочной деятельности

ДНЕ

шифр калибровочного клейма

Калибруемые средства измерений				Примечание
№ п/п	Группы (тип) средств измерений, измеряемая величина (ед. изм.)	Метрологические характеристики		
		Диапазон измерений (ед. изм.)	Погрешность; класс точности; разряд; цена деления (ед. изм.)	
1	2	3	4	5
<b>Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ</b>				
1	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические (геометрический метод)	(100 – 100000) м <sup>3</sup>	ПГ ±(0,1–0,2) %	Не предназначены для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений
2	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 3000 м <sup>3</sup> (свыше 3000 – 5000) м <sup>3</sup> свыше 5000 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,15 % ПГ ±0,10 % ПГ ±0,05 %	
3	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические (геометрический метод)	(свыше 10 – 200) м <sup>3</sup>	ПГ ±(0,20–0,25) %	
4	Резервуары стальные цилиндрические горизонтальные (геометрический метод с применением геодезических приборов)	(5 – 15) м <sup>3</sup> (свыше 15 – 50) м <sup>3</sup> (свыше 50 – 200) м <sup>3</sup> свыше 200 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,5 % ПГ ±0,4 % ПГ ±0,3 % ПГ ±0,2 %	
5	Резервуары траншейные заглубленные (геометрический метод с применением электронных тахеометров и сканеров)	(5000 – 10000) м <sup>3</sup>	ПГ (0,2–0,3) %	
6	Резервуары параллелепипедные и танки судов (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 200 м <sup>3</sup> (свыше 200 – 400) м <sup>3</sup> (свыше 400 – 5000) м <sup>3</sup> свыше 5000 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,5 % ПГ ±0,4 % ПГ ±0,3 % ПГ ±0,2 %	

1	2	3	4	5
7	Резервуары железобетонные вертикальные цилиндрические (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 3000 м <sup>3</sup> (свыше 3000 – 5000) м <sup>3</sup> свыше 5000 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,15 % ПГ ±0,10 % ПГ ±0,05 %	Не предназначены для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений
8	Резервуары стальные сферические для сжиженного газа (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 50 м <sup>3</sup> (свыше 50 – 200) м <sup>3</sup> свыше 200 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,4 % ПГ ±0,3 % ПГ ±0,2 %	
9	Технологические и магистральные нефтепродуктопроводы	-	ПГ ±0,3 %	

Руководитель  
Исполнительного органа РСК  
ФГУП «ВНИИМС»



Р.И. Генкина

1	2	3	4	5
1	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 3000 м <sup>3</sup> (свыше 3000 – 5000) м <sup>3</sup> свыше 5000 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,15 % ПГ ±0,10 % ПГ ±0,05 %	Не предназначены для применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений
2	Резервуары стальные сферические для сжиженного газа (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 50 м <sup>3</sup> (свыше 50 – 200) м <sup>3</sup> свыше 200 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,4 % ПГ ±0,3 % ПГ ±0,2 %	
3	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические (геометрический метод с применением геодезических приборов)	до 300 м <sup>3</sup> (свыше 300 – 400) м <sup>3</sup> (свыше 400 – 5000) м <sup>3</sup> свыше 5000 м <sup>3</sup>	ПГ ±0,5 % ПГ ±0,4 % ПГ ±0,3 % ПГ ±0,2 %	