

Государственная система обеспечения единства измерений УСТАНОВКИ ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНЫЕ «ТОПАЗ»

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

ДСМК.400740.002 МП С изменением 1

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Содержание

1 Общие положения	
2 Перечень операций поверки средства измерений	4
3 Требования к условиям проведения поверки	5
4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку	7
5 Метрологические и технические требования к средствам	
6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки	
7 Внешний осмотр УТ	
8 Подготовка к поверке и опробование УТ	
9 Проверка программного обеспечения УТ	13
10 Проверка герметичности	14
11 Проверка соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданн	
или выданной дозе объёма (массы) топлива	
12 Проверка номинального объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ)	16
13 Определение метрологических характеристик установки и подтверждение	
соответствия установки метрологическим требованиям	
13.1 Определение относительной погрешности измерений объёма ЖМТ (СУГ)	
13.2 Определение относительной погрешности измерений массы ЖМТ (СУГ)	20
13.3 Определение относительной погрешности измерений массы и объёма КПГ,	
приведённого к стандартным условиям	
14 Оформление результатов поверки	
Приложение А (справочное) Перечень ссылочных документов	
Приложение Б (обязательное) Схемы пломбировки УТ	
Приложение В (справочное) Плотность воздуха	31

Изм.	Лист	Nº ∂c	окум.	Подп.	Дата		ДСМК.	400740.0	002	M	П			
Разр	раб.	Лысен	ко А.С.	reef	25.06.2020				Ли	ım.	Лист	Листов		
Про	в.	Берези	н И.В.	WE	25.06.2020		УСТАНОВКИ		A		2	35		
Н. ко Утв	он тр .	Ющені Лысик		Thoras Storas	25.06.2020 > 25.06.2020	ТОПЛИЕ	ТОПЛИВОРАЗДАТОЧНЫЕ «ТОПАЗ» Методика поверки				ООО «Топаз-сервис»			
Иі	чв. № п	10дл.		Подп.	и дата		Взам. инв. №	Инв. № дуб	Л.		Подп. и	дата		

1 Общие положения

Настоящая методика поверки (МП) распространяется на установки топливораздаточные «Топаз» (далее – установка, УТ), изготавливаемые ООО «Топаз-сервис» в соответствии с ТУ 4213-004-53540133-2015, предназначенные для измерений объёма и (или) массы жидкого моторного топлива (далее – ЖМТ) вязкостью от 0,55 до 40 мм²/с, газов углеводородных сжиженных (далее – СУГ) и компримированного природного газа (далее – КПГ) при выдаче в баки транспортных средств и тару потребителей.

Методика поверки устанавливает методы и средства первичной (при выпуске из производства, до ввода в эксплуатацию) и периодической (в процессе эксплуатации, в том числе после ремонта) поверок.

В результате поверки, в зависимости от видов выдаваемого топлива, должны быть подтверждены требования, приведённые в таблице 1.

Таблица 1 – Требования к УТ

Наименование	Значение
1	2
Номинальный объёмный (массовый) расход для УТ при измерении объёма (массы), л/мин (кг/мин), не более: - ЖМТ - СУГ	40/50/70/80/100/130/160/400 50
Отклонение номинального объёмного (массового) расхода через один раздаточный рукав, %, не более: - ЖМТ и (или) СУГ - КПГ	±10* не нормируется
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений объёма ЖМТ (при температуре окружающей и выдаваемой среды (20 ± 5) °C) при измерении через один раздаточный рукав, % не более	±0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема СУГ, при измерении через один раздаточный рукав, %	±1,00
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы ЖМТ или СУГ при измерении через один раздаточный рукав, %	±0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, приведенного к стандартным условиям, или массы КПГ, через один раздаточный рукав, %	±1,00

	-					ДСМК.400		Лист	
Изм. Ли	ист	№ da	кум.	Подп.	Дата				
Инв.	№ no	дл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

При определении метрологических характеристик УТ осуществляющих измерения объёма (массы) ЖМТ и СУГ в рамках проводимой поверки обеспечивается передача единиц объёма (массы) в соответствии с Государственной поверочной схемой, утвержденной Приказом Росстандарта от 26.09.2022 № 2356, подтверждающая прослеживаемость к государственному первичному эталону ГЭТ 63-2019.

При определении метрологических характеристик УТ осуществляющих измерения объёма (массы) КПГ в рамках проводимой поверки обеспечивается передача единиц объёма (массы) в соответствии с Государственной поверочной схемой, утвержденной Приказом Росстандарта от 11.05.2022 № 1133, подтверждающая прослеживаемость к государственному первичному эталону ГЭТ 118-2017.

При определении метрологических характеристик УТ осуществляющих измерения объёма (массы) ЖМТ и СУГ применяется метод непосредственного сравнения результатов измерений УТ со значениями объёма (массы) ЖМТ, СУГ определённого эталоном.

При определении метрологических характеристик УТ осуществляющих измерения массы КПГ, применяется метод непосредственного сравнения результатов измерений УТ со значениями массы КПГ или газа, используемого при поверке, определёнными эталоном.

При определении метрологических характеристик УТ, осуществляющих измерения объёма КПГ приведённого к стандартным условиям, применяется метод косвенных измерений, при котором результаты измерений УТ сравнивают со значениями объёма КПГ или газа, используемого при поверке, определённого по массе измеренной эталоном и плотности КПГ или газа, используемого при поверке приведённого к стандартным условиям, введённой УТ.

Первичную и периодическую поверки осуществляют аккредитованные, в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, на проведение поверки средств измерений юридические лица и индивидуальные предприниматели.

Перечень ссылочных нормативных документов приведен в приложении А.

2 Перечень операций поверки средства измерений

 При проведении поверки должны быть выполнены операции, указанные в таблице 2.

\neg	Т							Лі
Изм. Ли	ст	№ до	кум.	Подп.	Дата	ДСМК.400	0740.002 MΠ	
Инв. Ј	№ no	дл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Таблица 2 – Операции поверки

	Номер пункта	Проведени	е операций при
Наименование операции	документа по поверке	первичной поверке	периодической поверке
Внешний осмотр УТ	7	да	да
Подготовка к поверке и опробование УТ	8	да	да
Проверка программного обеспечения УТ	9	да	да
Проверка герметичности	10	да	да
Проверка соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданной или выданной дозе объёма (массы) топлива	11	да	да
Проверка номинального объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ)	12	да	да
Определение метрологических характеристик УТ и подтверждение соответствия УТ метрологическим требованиям	13	да	да
Оформление результатов поверки	14	да	да

3 Требования к условиям проведения поверки

3.1	Hr	и по	ровелении	первичной	поверки	должны	ОЫТЬ	соолюдены	следующие	условия:
	1				DWG 10-28 WAR IN THE STREET	Manager Control Control				

- температура окружающего воздуха, °С.....от 15 до 25;
- атмосферное давление, кПа.....от 84 до 106,7;
- отсутствие внешних электрических и магнитных полей (кроме геомагнитного);
- отсутствие механической вибрации, тряски и ударов, влияющих на работу УТ;
- напряжение питания УТ должно соответствовать требованиям, установленным в эксплуатационных документах (далее – ЭД) на УТ.
- 3.2 При проведении первичной и периодической поверок должны быть соблюдены следующие условия:
 - температура окружающего воздуха и ЖМТ, при измерении объёма ЖМТ, °С:
 - а) бензина...... от минус 40 до плюс 35;
 - б) дизельного топлива и керосина...... от минус $40^{1)}$ до плюс 50;
 - температура окружающего воздуха и СУГ, при измерении объёма СУГ, °С:
 - а) пропан-бутан автомобильный от минус 20 до плюс 45;

¹⁾ Или температуры помутнения или кристаллизации дизельного топлива (керосина) и других видов ЖМТ

								Лист
Изм. Ли	зм. Лист № докум. Подп. Дата	Дата	ДСМК.400		5			
Инв	№ no	дл.	Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	ðama

- б) пропан автомобильный от минус 35до плюс 45.
- температура окружающего воздуха при измерении массы ЖМТ, СУГ, массы и объёма
 КПГ приведённого к стандартным условиям, в соответствии с рабочими условиями применения весов;
- напряжение электропитания УТ должно соответствовать требованиям, установленным в ЭД на УТ.
 - 3.2.1 При определении относительных погрешностей измерений объёма (массы) ЖМТ:
- при первичной поверке: Shellsol D60, керосин по ТУ 38.401-58-10-90 или другая углеводородная жидкость с подобными физическими свойствами, при этом допускается применение присадки «Акор-1» ГОСТ 15171, взятой в соотношении 10:1 по ГОСТ 9.014 для изделий группы II-1.
- при первичной и периодической поверках: бензин, дизельное топливо, керосин и другие виды ЖМТ.
 - 3.2.2 При определении относительных погрешностей измерений объёма (массы) СУГ:
- при первичной поверке: пропан-бутан автомобильный, пропан автомобильный или другая углеводородная жидкость с подобными физическими свойствами;
- при первичной и периодической поверках: пропан-бутан автомобильный или пропан автомобильный.
- 3.2.3 При определении относительных погрешностей измерений объёма, приведённого к стандартным условиям и массы КПГ:
 - при первичной поверке: газ по ГОСТ 27577-2000 или другой сжатый газ;
 - при периодической поверке: газ по ГОСТ 27577-2000.
- 3.2.4 На основании письменного заявления владельца для УТ в состав, которых входит блок управления с параметром «Калибровочный код» (контроль за состоянием программных метрологически значимых параметров), его наличие отражается в формуляре УТ (раздел 16 таблица 8), допускается проведение поверки отдельных измерительных линий гидравлической части (включающих измеритель объёма с генератором импульсов или расходомер массовый и раздаточный рукав) из состава УТ, с обязательным указанием в свидетельстве о поверке или эксплуатационной документации информации об объеме проведенной поверки.

									Лист
Изм.	Лист	№ de	окум.	Подп.	Дата	ДСМК.400		6	
И	нв. № по	одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

3.2.5 После выполнения ремонта отдельной измерительной линии, для многорукавной УТ, следует выполнить ее поверку согласно методике поверки. Поверку остальных измерительных линий УТ, с действующими сроками поверки, допускается не проводить, если их действующие калибровочные коды (методика проверки приведена в приложении Б) соответствуют указанным в формуляре на УТ, во время предыдущей поверки.

4 Требования к специалистам, осуществляющим поверку

4.1 К выполнению поверки допускаются лица, прошедшие обучение и проверку знаний требований охраны труда в соответствии с ГОСТ 12.0.004, имеющие квалификационную группу по технике безопасности не ниже ІІ в соответствии с «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», годные по состоянию здоровья, аттестованные в качестве поверителя по данному виду измерений, изучившие настоящую МП, эксплуатационные документы (ЭД) на УТ, средства поверки и прошедшие инструктаж по технике безопасности и допущенные к работе на электроустановках напряжением до 1000 В.

5 Метрологические и технические требования к средствам

- 5.1 При проведении поверки должны быть применены средства поверки, указанные в таблипе 3.
- 5.2 Все средства измерений, применяемые при поверке, должны быть поверены.
 Сведения о результатах их поверки должны быть размещены в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений.
- 5.3 Соотношение пределов относительных погрешностей средств и/или методов измерений при поверке (непосредственное сличение или метод косвенных измерений) и погрешности измерений объема жидкости счётчиками не более 1:3.

								Лист	
					ДСМК.400740.002 МП			7	
Изм.	Лист	Лист № докум. Подп. Дата							
	нв. № по	_		п. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата	

Таблица 3 – Метрологические и технические и характеристики средств поверки

Операции поверки	Метрологические и технические требования к средствам поверки для проведения поверки	Перечень рекомендуемых средств поверки
1	2	3
8	Измеритель атмосферного давления (барометр) с диапазоном измерений от 960 до 1067 гПа (от 720 до 800 мм. рт. ст.) с пределами допускаемой абсолютной погрешности ±3 гПа (±1,9 мм. рт. ст.) Термометр с диапазоном измерений, соответствующим диапазону температуры окружающей среды при проведении поверки и пределами допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры во всем диапазоне измерений ±0,5 °C	Прибор комбинированный Testo 622, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее — регистрационный номер 53505-13.
,	Измеритель влажности воздуха, с диапазоном измерений от 0 % до 98 % с пределами допускаемой абсолютной погрешности ±0,3 %	Термогигрометр ИВА-6Н-КП-Д, регистрационный номер 46434-11
10	Манометр с диапазоном измерений избыточного давления от 0 до 2,5 МПа, пределы допускаемой приведенной погрешности измерений избыточного давления ±2,5 %	Манометр показывающий ТМ3, регистрационный номер 85491-22
10	Манометр с диапазоном измерений избыточного давления от 0 до 40 МПа или 60 МПа, класс точности 1,5	Манометр деформационный с трубчатой пружиной 213.53, регистрационный номер 48824-12
10	Секундомер по ТУ 25-1894.003-90 с пределами абсолютной погрешности ±0,3 с	Секундомер электронный Интеграл C-01, регистрационный номер 44154-16
8	Термометры с диапазонами измерений, соответствующим диапазону температуры измеряемой среды (окружающего воздуха, рабочей жидкости) и пределами допускаемой абсолютной погрешности ±0,5 °C	Термометр электронный ExT-01/2, регистрационный номер 44307-10
8, 13	Измеритель плотности с диапазоном измерений от 700 до 1000 кг/м ³ или ареометры стеклянные с диапазонами, соответствующими плотности рабочей жидкости, пределом допускаемой абсолютной погрешности ±1 кг/м ³	Ареометр, рабочий эталон 1 разряда АОН, регистрационный номер 27442-04

								3	Лист
Изм.	Лист	№ de	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП			8
И	нв. № пе	odn.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. 1	i ðama

Продолжение таблицы 3

1	2	3
8, 13	Рабочие эталоны единицы объема жидкости 2-го разряда из части 3 Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости, утверждённой приказом Росстандарта от 26.09.2022 № 2356 (далее — приказ № 2356) (лаборатория передвижная или мерник) с доверительными границами суммарной погрешности при измерении объёма (пределами допускаемой относительной погрешности) ±0,05 %, номинальной вместимостью 10 и (или) 20 и (или) 50 и (или) 100 дм³. Вторичный эталон единицы объема в соответствии с частью 3 Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденной приказом Росстандарта от 26.09.2022 № 2356 (с доверительными границами суммарной погрешности при измерений объема (пределами допускаемой относительной погрешности) ±0,05 % или ±0,1 %, номинальной вместимостью 2 или 5 и (или) 10 и (или) 20 и (или) 50 и (или) 100 дм³	Мерники эталонные 2-го разряда М2Р из нержавеющей или углеродистой стали номинальной вместимостью 2 или 5 и (или) 10 и (или) 20 и (или) 50 и (или) 100 дм ³ регистрационный номер 83375-21.
8, 13	Рабочие эталоны единицы объема жидкости 2 разряда из части 3 Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости, утверждённой приказом Росстандарта от 26.09.2022 № 2356 (далее — приказ № 2356) с номинальной вместимостью мерника 10 дм³, пределами допускаемой относительной погрешности измерений доз сжиженного газа с учетом поправок по температуре и давлению	Мерники металлические 2-го разряда для сжиженных газов ММСГ-1, регистрационный номер 22482-07
8, 13	± 0,1 % Весы, диапазон взвешивания от 5 г до 24 кг, диапазон выборки массы тары 24 кг, цена деления шкалы (дискретность отчета, d) 100 мг, пределы допускаемой погрешности измерений (в интервалах взвешивания): ± 1 г (от 5 г до 5 кг), ± 2 г (от 5 до 20 кг) и ± 3 г (от 20 до 24 кг);	Весы лабораторные ВМ24001, регистрационный номер 36468-07

								Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400)740.002 MΠ	Į.	9
И	нв. № по	одл.	Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	dama

Продолжение таблицы 3

1	2	3
8, 13	Весы неавтоматического действия среднего класса точности по ГОСТ OIML R76-1-2011 с максимальной нагрузкой 60 кг.	Весы неавтоматического действия МП1000, регистрационный номер 53638-13
8, 10, 13	Тара транспортная металлическая по ГОСТ 30765, номинальной вместимостью 20 дм ³	Тара транспортная металлическая по ГОСТ 30765, номинальной вместимостью 20 дм ³
8, 10, 13	Баллоны для СУГ, вместимостью от 20 дм ³	Баллоны стальные сварные для сжиженных углеводородных газов на давление до 1,6 МПа по ГОСТ 15860, объёмом 12 дм ³ и 27 дм ³
8, 10, 13	Баллоны для КПГ, вместимостью от 30 до 50 л	Баллон БГ 50.24,5.330/900 (далее – баллон), ёмкость 50 л, рабочее давление 24,5 МПа

Примечание – Допускается использовать при поверке другие утверждённые и аттестованные эталоны единиц величин, средства измерений утверждённого типа и поверенные, удовлетворяющие метрологическим требованиям, указанным в таблице

6 Требования (условия) по обеспечению безопасности проведения поверки

- 6.1 Перед началом поверки необходимо выполнить:
- требования безопасности, изложенные в ЭД на УТ;
- требования безопасности, изложенные в ЭД на используемые средства поверки.
- 6.2 При периодической поверке проверяют заземление установки в соответствии с требованиями ГОСТ 21130, ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ 30852.0 (МЭК 60079-0:1998). Заземляющий проводник должен быть подключен к болту заземления УТ.
- 6.3 Требования безопасности электрических изделий должны соответствовать ГОСТ Р 52931 и ГОСТ 12.2.007.0. При работе с электрооборудованием следует соблюдать требования безопасности, изложенные в «Правилах техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».
- 6.4 При проведении поверки необходимо соблюдать правила пожарной безопасности, действующие на предприятии.

Изм.									Лист
	Лист	№ докум.	кум.	Подп.	Дата	ДСМК.400	0740.002 MΠ		10
И	нв. № по	одл.		Подп	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	ðama

- 6.5 Источником опасности при проведении поверки является электрический ток, избыточное давление измеряемой среды. Кроме того газ природный топливный компримированный при смешении с воздухом в концентрациях более 4,4 % и вблизи открытого огня может быть пожаровзрывоопасным.
- 6.6 Поверители должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты в соответствии с действующими типовыми нормами.
- 6.7 При попадании измеряемой среды на руки их необходимо вымыть горячей водой с мылом. При попадании измеряемой среды в глаза их следует немедленно промыть чистой водой, после чего обратиться к врачу.

7 Внешний осмотр УТ

- 7.1 При внешнем осмотре УТ, выпускаемой из производства или после ремонта, должно быть установлено соответствие внешнего вида УТ описанию и изображению, приведённому в описании типа, а также состава и комплектности УТ требованиям эксплуатационных документов.
 - 7.2 При внешнем осмотре УТ, находящейся в эксплуатации, проверяют:
- соответствие внешнего вида УТ описанию и изображению, приведённому в описании типа;
 - соответствие комплектности УТ требованиям ЭД;
- отсутствие нарушения лакокрасочного покрытия корпуса, сборочных единиц и коммуникаций установки, влияющих на правильную работу УТ;
- четкость изображения заводского номера и другой маркировки и надписей на УТ, а также цифр и отметок на указателях разового и суммарного учета;
- отсутствие грязи на стеклах блока индикации и управления, закрывающих указатели разового и суммарного учета, и на стекле индикатора.
- 7.3 Производится проверка калибровочных кодов каждой измерительной линии на соответствие указанным в формуляре на УТ, по методике приложения Б.
 - 7.4 При выявлении несоответствий, поверку УТ прекращают и переходят к пункту 14.3.
 - 7.5 Результаты внешнего осмотра регистрируют в протоколе поверки

8 Подготовка к поверке и опробование УТ

8.1 Подготовка к поверке

	Лист							Лист
Изм.		№ докум.	окум. Подп. Да		ДСМК.400740.002 МП			
И	в. № по	одл.	Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

- 8.1.1 При подготовке к поверке проверяют соответствие условий проведения поверки требованиям раздела 3. В протоколе поверки регистрируют параметры окружающей среды и температуру поверочной жидкости.
 - 8.1.2 Готовят средства поверки к работе в соответствии с ЭД на них.
- 8.1.3 При проведении первичной поверки производят подключение УТ к трубопроводам для рабочей среды, оснащённым приборами контроля давления и к системе электропитания в соответствии с ЭД на УТ и заполняют систему рабочей жидкостью или газом под избыточным давлением, указанным в ЭД на УТ.

Примечание – Подключение УТ, применяемых для отпуска КПГ производят в соответствии с рисунком 1.

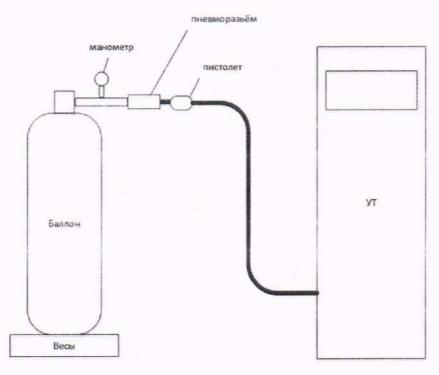


Рисунок 1 – Схема подключения УТ, предназначенных для отпуска КПГ

- 8.1.4 Измеряют температуру и плотность ЖМТ в резервуарах, из которых будет отбираться ЖМТ при проведении поверки, кг/м 3 .
- 8.1.5 Для УТ, предназначенных для отпуска СУГ и/или КПГ в единицах объёма, устанавливают паспортную плотность СУГ и/или газа (тестового газа из баллона или КПГ из хранилища), приведённую к стандартным условиям, кг/м 3 .

									Лист
Изм. Лис	Лист	№ докум.		Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП			12
И	нв. № по	одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

- 8.2 Опробование
- 8.2.1 При опробовании гидравлической части установок, предназначенных для отпуска ЖМТ или СУГ, необходимо:
- в соответствии с ЭД на УТ произвести отпуск ЖМТ, (СУГ) в мерник, а КПГ в тестовый баллон или автомобиль до заполнения;
- слить ЖМТ из мерника, СУГ из мерника ММСГ-1, или произвести выпуск газа из тестового баллона;
- 8.2.2 Давление в трубопроводе во время отпуска рабочей среды не должно превышать значения, установленного в ЭД.
- 8.2.3 При опробовании, УТ должна работать в соответствии с требованиями ЭД, показания на блоке индикации УТ (количество, стоимость) а также на электромеханическом указателе суммарного учёта (при его наличии) должны изменяться в процессе отпуска, что свидетельствует о работоспособности УТ.
- 8.2.4 При невыполнении требований пунктов 8.2.2 и 8.2.3 поверку прекращают до устранения причин.
 - 8.2.5 Результаты опробования регистрируют в протоколе поверки.

9 Проверка программного обеспечения УТ

- 9.1 Для проверки программного обеспечения УТ, следует подключить компьютер с установленным сервисным программным обеспечением к внешнему интерфейсу связи УТ и обеспечить отображение вкладки «Параметры» в соответствии с требованиями ЭД.
- 9.2 Проверку идентификационных данных ПО производить путем сличения идентификационных данных ПО на вкладке «Параметры» и указанных в ЭД на УТ, с идентификационными данными ПО, указанными в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные ПО (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Топаз
Номер версии (идентификационный номер) ПО	P101
Цифровой идентификатор ПО	5BA9
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC-16

					Дата				Лист
Изм.	Лист	№ докум	окум.	сум. Подп. ,		ДСМК.400	[13	
Ин	в. № по	одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

- 9.3 Результаты проверки считаются положительными, если идентификационные данные ПО, указанные в ЭД, и номер версии ПО, отображаемый на блоке управления и индикации, соответствуют указанным в таблице 2.
- 9.4 При невыполнении требований пункта 9.3 поверку прекращают и переходят к пункту 14.3.

10 Проверка герметичности

- 10.1 Герметичность установок предназначенных для отпуска ЖМТ (СУГ) проверяют под избыточным давлением, создаваемым насосом при закрытом раздаточном кране УТ. Для этого заполняют гидравлическую часть УТ измеряемой средой, создавая избыточное давление измеряемой среды. После выдержки УТ под избыточным давлением при работающем насосе в течение трех минут останавливают насос и, не открывая раздаточного крана, выдерживают систему в течение одной минуты, после чего осматривают места соединений. УТ считают герметичной, если при осмотре соединений УТ и раздаточного крана не обнаружено следов течи измеряемой среды¹⁾, а избыточное давление в гидравлической части УТ, предназначенной для измерения СУГ, не снижается²⁾.
- 10.2 Герметичность установок предназначенных для отпуска КПГ проверяют при рабочем давлении КПГ после заполнения тестового баллона путём нанесения мыльного раствора на места соединений. УТ считают герметичной, если в местах нанесения мыльного раствора не наблюдаются появления пузырей газа.
- 10.3 При невыполнении требования п.10.1 и/или п.10.2 поверку прекращают до устранения причин.
 - 10.4 Допускается проверку герметичности проводить при опробовании УТ.
 - 10.5 Результаты проверки герметичности регистрируют в протоколе.

²⁾ При проверке герметичности с использованием СУГ допускается снижение избыточного давления в гидравлической части УТ на величину до 0,01 МПа при созданном избыточном давлении СУГ (1,8±0,05) МПа.

	T								Лист
Изм. Лист №	№ док	ум.	Подп.	Дата	ДСМК.400		14		
Ине	3. № no	одл.		Подп	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

Для обнаружения следов течи СУГ необходимо нанести спрей-индикатор или мыльный раствор на внешние стыки и соединения, осмотреть их.

11 Проверка соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданной или выданной дозе объёма (массы) топлива

- 11.1 Проверка соответствия указателей разового и суммарного учёта проводится для УТ, имеющих электромеханический указатель суммарного учёта.
- 11.2 Для проверки соответствия показаний указателей разового и суммарного учета следует:
 - записать показания указателя суммарного учета n, л (кг, м³);
 - выдать заданную дозу объёма (массы) измеряемой среды;
 - записать показания указателя разового учета q, π (кг, M^3);
 - записать показания указателя суммарного учет, л (кг, м³).
- 11.3 Определяют значение дозы объёма (массы) измеряемой среды по показаниям указателя суммарного учета, л (кг, м³), по формуле

$$\mathbf{q}_1 = \mathbf{n}_1 - \mathbf{n} \tag{1}$$

- 11.4 Значение $\mathbf{q_1}$ должно быть равно значению дозы объёма (массы) измеряемой среды по показаниям указателя разового учета.
- 11.5 Операции проверки соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданной или выданной дозе объёма (массы) измеряемой среды проводят не менее двух раз.
- 11.6 Допускается проверку соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданной или выданной дозе объёма (массы) измеряемой среды проводить при опробовании или проверке метрологических характеристик УТ.
- 11.7 При невыполнении требований п.11.4 поверку прекращают и переходят к пункту 14.3.
- 11.8 Результаты проверки соответствия показаний указателей разового и суммарного учета заданной или выданной дозе объёма (массы) измеряемой среды регистрируют в протоколе.

Изм. Лист Л	No ∂o	окум.	Подп.	Дата	ДСМК.400	3	Лист 15		
И	чв. № по	adu.		Подп	. и дата	Взам, инв. №	Инв. № дубл.	Подп.	и дата

12 Проверка номинального объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ)

12.1 Номинальный объёмный (массовый) расход ЖМТ (СУГ) определяют по формуле

$$Q = \frac{X \cdot 60}{t},\tag{2}$$

где X– объём (масса) ЖМТ (СУГ) заданной или выданной дозы по показаниям УТ, л (кг); t – время измерений объёма (массы) ЖМТ (СУГ) по показания секундомера, с.

- 12.2 Номинальный объёмный (массовый) расход ЖМТ (СУГ) должен соответствовать номинальному объёмному (массовому) расходу ЖМТ (СУГ), указанному в ЭД на УТ с учетом значений допускаемого отклонения объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ) от номинального значения.
- 12.3 Допускается проверку номинального объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ) проводить при опробовании или проверке МХ УТ.
- 12.4 При невыполнении требований п.12.2 поверку прекращают и переходят к пункту 14.3.
- 12.5 Результаты проверки номинального объёмного (массового) расхода ЖМТ (СУГ) регистрируют в протоколе.
- 13 Определение метрологических характеристик установки и подтверждение соответствия установки метрологическим требованиям

13.1 Определение относительной погрешности измерений объёма ЖМТ (СУГ)

13.1.1 Относительную погрешность измерений объёма ЖМТ (СУГ), соответствующего минимальной дозе выдачи объёма ЖМТ (СУГ), определяют путем сравнения результата измерений объёма ЖМТ (СУГ) по показаниям УТ с результатом измерений объёма ЖМТ (СУГ) в мернике путем налива, в зависимости от номинальной вместимости используемого мерника, доз объёма ЖМТ (СУГ), приведенных в таблице 4 и 5.

									Лист
Изм.	Лист	№ докум.		ум. Подп. Дата		ДСМК.400		16	
И	нв. № по	одл.		Подп	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

Таблица 4 – Дозы объёма ЖМТ (СУГ) при первичной поверке

	Номинальный		Ном	инальная вмест	гимость мерник	a, дм ³ (л)			
Измеряемая	объёмный расход УТ, л/мин	2	10	20	50	1001)	102)		
среда		Количество наливаемых доз							
	до 50	1 раз по 2	5 раз по 2	-	-	-	-		
ЖМТ	св. 50 до 130	-	1 раз по 10	_	5 раз по 10	10 раз по 10	-		
	св. 130 до 400	-	-	20	-	5 раз по 20	-		
СУГ	до 50	-	2 раза по 5 ³⁾	4 раза по 5 ³⁾	_	-	2 раза по 5		

¹⁾ Мерник поверочной установки.

Таблица 5 – Дозы объёма ЖМТ (СУГ) при первичной и периодической поверках

	Номинальный		Ном	инальная вмест	имость мерник	а, дм³ (л)			
Измеряемая среда	объёмный	2	10	20	50	1001)	102)		
	расход УТ, л/мин	Количество наливаемых доз							
	до 50	1 pas 2	5 раз по 2	-	=	(=)	-		
ТМЖ	св. 50 до 130	=	1 pas 10	-	5 раз по 10	10 раз по 10	-		
	св. 130 до 400	_	-	20	-	5 раз по 20	-		
СУГ	до 50	_	2 раза по 5 ³⁾	4 разапо 5 ³⁾	-	_	2 раза по 5		

¹⁾ Мерник поверочной установки.

13.1.2 Относительную погрешность измерений объёма ЖМТ (СУГ), отличного от минимальной дозы выдачи объёма ЖМТ (СУГ), определяют путем сравнения результата измерений по показаниям УТ с результатом измерений в мернике путем налива, в зависимости от номинальной вместимости используемого мерника, значений доз объёма ЖМТ (СУГ), приведенных в таблице 6 и 7.

- 5							Лист		
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП			17	
					T				
И	ue No ni	ada	Подп	и дата	Взам инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и д	ama	

²⁾ Мерник ММСГ-1.

³⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

²⁾ Мерник ММСГ-1.

³⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

Таблица 6 – Дозы объёма ЖМТ (СУГ) при первичной поверке

	Номинальный		Ном	инальная вмес	тимость мерника	а, дм³ (л)		
Измеряемая среда	объёмный	2	10	20	50	1001)	102)	
	расход УТ, л/мин	Количество выдаваемых доз						
	до 50	_	10	20	50	100	-	
ЖМТ	св. 50 до 130	-			50 л	100	-	
	св. 130 до 400	_	_	-	-	100	-	
СУГ	до 50	-	10 ³⁾	20 ³⁾	50 л ³⁾	1003)	10	

Мерник поверочной установки.

Таблица 7 – Дозы объёма ЖМТ (СУГ) при первичной и периодической поверках

	Номинальный	Номинальная вместимость мерника, дм3 (л)							
Измеряемая среда	объёмный расход УТ, л/мин	2	10	20	50	1001)	10 ²⁾		
		Количество выдаваемых доз							
	до 50	-	10	20	50	100	-		
ЖМТ	св. 50 до 130	-	3 2	_	50	100	-		
	св. 130 до 400	_	-	-		100	-		
СУГ	до 50		103)	203)	50 ³⁾	1003)	10		

¹⁾ Мерник поверочной установки.

- 13.1.3 При определении относительной погрешности измерений объёма ЖМТ (СУГ) выполняют следующие операции:
- выполняют налив заданной дозы ЖМТ (СУГ) в мерник, предварительно смоченный измеряемой средой, в соответствии с ЭД на УТ и мерник, с регистрацией значения объёма, измеренного установкой;
- обеспечивают окончательную стабилизацию уровня ЖМТ (СУГ). Уровень измеряемой среды считают стабилизированным, если в течение не менее 2 минут уровень измеряемой среды в мернике не изменяется. Отсчет времени для измерения уровня стабилизации начинают через 1 минуту после наполнения мерника;

					CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR O		ист	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП		1	18
И	με Νο η	ada.	Подг	и дата	Взам инв №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	

²⁾ Мерник ММСГ-1.

³⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

²⁾ Мерник ММСГ-1.

³⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1

 измеряют значение объема и температуры ЖМТ (СУГ) в мернике, в соответствии с эксплуатационными документами и (или) правилами содержания и применения эталона объема;

- осуществляют слив топлива в соответствии с регламентирующими документами, принятыми в организации (или у владельца УТ), осуществляющей эксплуатацию УТ, обеспечив слив капель из мерника в 60 с для мерников вместимостью до 20 л и 90 с – для мерников вместимостью более 20 л, слив СУГ из мерника ММСГ-1 выполняют в соответствии с ЭД на мерник ММСГ-1.

13.1.4 Определяют значения относительных погрешностей измерений объёмов ЖМТ (СУГ), %, по формуле

$$\delta V = \frac{V_{\text{M3M}} - V_{\text{M}}}{V_{\text{M}}} \cdot 100 \%, \tag{3}$$

где $V_{\mu_{3M}}$ – объём ЖМТ (СУГ) по показаниям УТ, м³;

 V_{M} – объём ЖМТ (СУГ) в мернике, м³, определяемый:

- для ЖМТ (СУ Γ^{1}) по ЭД на поверочную установку 2 или по формуле

$$V_{M} = V_{20} \cdot [1 + 3 \cdot \alpha_{M} \cdot (t_{M} - 20)],$$
 (3.1)

где V_{20} – номинальная вместимость мерника при 20 °C, м³;

Примечание — Допускается при температуре окружающего воздуха и ЖМТ (20 \pm 5) °C, принимать $V_{\rm M} = V_{20}$.

 α_{M} – коэффициент линейного расширения материала стенок эталонного мерника. ${}^{\circ}\mathrm{C}^{-1}$, указанный в ЭД на мерник;

 \mathbf{t}_{M} – температура ЖМТ в эталонном мернике, °C;

- для СУГ по формуле

$$V_{M} = V_{20} \cdot [1 + 0,0006 \cdot P_{M} + 0,000036 \cdot (t_{M} - 20)], \tag{3.2}$$

где V_{20} – номинальная вместимость мерника ММСГ-1 при 20 °C, м³;

 ${f P}_{_{\rm M}}$ – избыточное давление измеряемой среды по показаниям манометра мерника ММСГ-1, МПа;

ДСМК.400740.002 МП

19

Изм. Лист № докум. Подп. Дата

Инв. № подл. Подп. и дата

Взам. инв. № Инв. № дубл. Подп. и дата

В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.
²⁾ При использовании мерника поверочной установки.

- ${\bf t}_{\tt M}$ температура СУГ в мернике по показаниям термометра мерника ММСГ-1, °С.
- 13.1.5 Полученные значения относительных погрешностей измерений объёма ЖМТ (СУГ) не должны превышать значений допускаемых пределов относительной погрешности измерений объёма ЖМТ (СУГ), указанных в таблице 1.
- 13.1.6 Допускается при проведении периодической поверки УТ относительную погрешность измерений объёма ЖМТ (СУГ) по п. 13.1.1 не проводить.
 - 13.1.7 Обработка результатов измерений по ГОСТ Р 8.736.

13.2 Определение относительной погрешности измерений массы ЖМТ (СУГ)

13.2.1 Относительную погрешность измерений массы ЖМТ (СУГ), соответствующей минимальной дозе выдачи массы ЖМТ (СУГ), определяют путем сравнения результата измерений массы ЖМТ (СУГ) по показаниям УТ с результатом измерений массы ЖМТ (СУГ), в зависимости от используемых средств поверки, путем налива доз массы ЖМТ (СУГ), приведенных в таблице 8 и 9.

Таблица 8 – Дозы массы ЖМТ (СУГ) при первичной поверке

	Harrison week reasons in	Средства поверки					
Измеряемая среда	Номинальный массовый		весы				
	расход УТ, кг/мин	тара	баллон (12 дм ³)	поверочная установка			
	до 50	2 кг	-	2 кг			
ЖМТ	св. 50 до 130	10 кг	_	10 кг			
	св. 130 до 400	-	-	25 кг			
СУГ	до 50	5 κΓ ¹⁾	5 кг	5 κΓ ¹⁾			

¹⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

Таблица 9 – Дозы массы ЖМТ (СУГ) при первичной (при вводе в эксплуатацию) и периодической поверках

	H	Средства поверки					
Измеряемая среда	Номинальный массовый		весы				
	расход УТ, кг/мин	тара	баллон (12 дм ³)	поверочная установка			
	до 50	2 кг	-	2 кг			
ЖМТ	св. 50 до 130	10 кг	-	10 кг			
	св. 130 до 400	-	-,	25кг			
СУГ	до 50	5 кг ¹⁾	5 кг	5 κr ¹⁾			
КПГ							

						Лист	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400	20	
14.	ue No n	->-	Под	и дата	Ragm nue No	Инв. № дубл	Подп. и дата

жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

13.2.2 Относительную погрешность измерений массы ЖМТ (СУГ), отличной от минимальной дозы выдачи массы ЖМТ (СУГ), при измерении определяют путем сравнения результата измерений по показаниям УТ с результатом измерений массы ЖМТ (СУГ), в зависимости от используемых средств поверки, путем налива доз массы ЖМТ (СУГ), приведенных в таблице 10 и 11.

Таблица 10 – Дозы массы ЖМТ (СУГ) при первичной поверке (при выпуске из производства)

	Номинальный массовый	Средства поверки					
Измеряемая среда	расход УТ, кг/мин		весы	manananan karawan			
	расход 91, кг/мин	тара	баллон (27 дм ³)	поверочная установка			
	до 50	5 кг	X — X	5 кг			
ТМЖ	св. 50 до 130	-	-	20 кг			
	св. 130 до 400	-	_	50 кг			
СУГ	до 50	7 κΓ ¹⁾	7 кг	7 κΓ ¹⁾			

¹⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

Таблица 10 – Дозы массы ЖМТ (СУГ) при первичной (при вводе в эксплуатацию) и

периодической поверках (в том числе после ремонта)

	Harrison III & 1000000118	Средства поверки					
Измеряемая среда	Номинальный массовый		весы				
	расход УТ, кг/мин	тара	баллон (27 дм ³)	поверочная установка			
	до 50	5 кг	_	5 кг			
ТМЖ	св. 50 до 130	-	-	20 κΓ			
	св. 130 до 400	-	-	50 кг			
СУГ	до 50	7 κr ¹⁾	7 кг	7 κΓ ¹⁾			

¹⁾В случае использования углеводородной жидкости с физическими свойствами, подобными СУГ, и находящейся в жидком агрегатном состоянии при условиях поверки, указанных в п.3.1.

- 13.2.3 При определении относительной погрешности измерений массы измеряемой среды ЖМТ (СУГ) выполняют следующие операции:
- производят взвешивание ёмкости для заправки ЖМТ (СУГ), результаты измерений массы тары регистрируют в протоколе;
- выполняют налив заданной дозы ЖМТ (СУГ) в ёмкость, предварительно смоченную измеряемой средой, в соответствии с ЭД на установку и используемую ёмкость, с регистрацией значения массы ЖМТ (СУГ) измеренного установкой;
- измеряют массу ёмкости с ЖМТ (СУГ) с использованием весов, с регистрацией результатов измерений в протоколе.

							Лист	
Изм. Лист	№ докум	. Подп.	Дата	ДСМК.400		21		
И	'нв. № по	одл.	Подп	п. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

13.2.4 Определяют значения относительных погрешностей измерений ЖМТ (СУГ), %, по формуле

$$\delta M = \frac{M_{\text{M3M}} - M_{\text{9}}}{M_{\text{9}}} \cdot 100 \%, \tag{4}$$

где $M_{изм}$ – масса ЖМТ (СУГ) по показаниям УТ, кг;

 $M_{\rm 9}$ — масса ЖМТ (СУГ) в ёмкости, кг, определяется в зависимости от используемых средств поверки, для:

- ЖМТ с использованием поверочной установки в соответствии с ЭД на неё;
- топлива ЖМТ (СУГ) с использованием тары (ёмкости) определяют по формуле

$$\mathbf{M}_{9} = (M_{3} - M_{T}) \cdot \frac{\rho_{H}}{\rho_{H} - \rho_{BO3A}},\tag{5}$$

где M_{τ} – масса тары (ёмкости)¹⁾ до заполнения ЖМТ (СУГ), кг;

 M_3 — масса заправленной ёмкости, кг;

 $ho_{\text{возд}}$ – плотность воздуха, определяют в соответствии с приложением В, кг/м или по формуле ГОСТ OIML R 111-1

$$\rho_{\text{возд}} = \frac{0,34848 \cdot P - 0,009024 \cdot h \cdot e^{0,0612 \cdot t}}{273,15 + t} \tag{6}$$

где: P – атмосферное давление окружающей среды, при котором происходило измерение массы измеряемой среды, гПа;

t – температура окружающей среды, при которой происходило измерение массы измеряемой среды, ${}^{\circ}\mathrm{C};$

h – относительная влажность окружающей среды, при которой происходило измерение массы измеряемой среды, %;

 $ho_{
m w}$ – плотность ЖМТ (СУГ) при температуре налива, кг/м³, определяется для:

- ЖМТ по Р 50.2.076-2010 с использованием термометра и ареометра или по результатам лабораторного анализа;
- СУГ по формуле (7) документа ГОСТ Р 8.785 или по результатам лабораторного анализа.

 $^{^{1)}}$ В случае использования весов с устройством тарирования принимают $M_{_{
m MII}}=0\,$ кг.

						Лист
№ докум.	ум. Подп. Дата		ДСМК.400		22	
,	77.		Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	,
	№ докум.			№ докум. Подп. Дата		№ докум. Подп. Дата

- 13.2.5 Полученные значения относительных погрешностей измерений массы ЖМТ (СУГ) не должны превышать значений допускаемых пределов относительной погрешности измерений массы ЖМТ (СУГ), указанных в таблице 1.
- 13.2.6 Допускается при проведении периодической поверки УТ относительную погрешность измерений массы ЖМТ (СУГ) по п. 13.2.2 не проводить.
 - 13.2.7 Обработка результатов измерений по ГОСТ Р 8.736.

13.3 Определение относительной погрешности измерений массы и объёма КПГ, приведённого к стандартным условиям

- 13.3.1 При определении относительной погрешности измерений и объёма КПГ, приведённого к стандартным условиям выполняют следующие операции:
- производят взвешивание пустого баллона (тары) на весах, с занесением результатов измерений, кг в протокол;
- производят полную заправку баллона от поверяемой установки в соответствии с руководством по эксплуатации, с регистрацией результатов измерений массы, кг, или объёма, КПГ приведённого к стандартным условиям, м³;
- измеряют массу баллона с заправленным газом на весах, результаты измерений, кг,
 регистрируют в протоколе измерений.
- 13.3.2 Определяют относительную погрешность измерений массы КПГ по формуле (4) или относительную погрешность измерений объёма КПГ, приведённого к стандартным условиям по формуле

$$\delta V^{\text{CT}} = \frac{\rho^{\text{CT}} \cdot V_{\text{M3M}} - M_3}{M_3} \cdot 100 \%, \tag{7}$$

где: ρ^{cr} – значение плотности КПГ или сжатого газа, приведённая к стандартным условиям, введённая в УТ, кг/м³;

 $V_{\rm изм}$ — объём КПГ или сжатого газа, приведённый к стандартным условиям, по показаниям УТ, м³;

13.3.3 Эталонная масса КПГ в баллоне для расчёта по формулам (4) и (7), кг, определяется по формуле

								Лист	
Изм.	Лист	ист № докум. Подп. Дата	Дата	ДСМК.400)740.002 MΠ		23		
И	нв. № по	одл.		Подп	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

$$M_3 = M_3 - M_T, \tag{8}$$

где: $M_{\rm T}$ – масса тары (баллона)¹⁾ до заполнения КПГ или сжатым газом, кг;

 M_3 – масса заправленного баллона, кг.

14 Оформление результатов поверки

- 14.1 Результаты поверки оформляют протоколами произвольной формы.
- 14.2 При положительных результатах поверки:
- делают соответствующие записи в формуляре на УТ сведения по каждой измерительной линии: ее номер, заводской номер расходомера, калибровочный код, дату, ФИО, подпись поверителя и наносят знак поверки;
- для защиты УТ от несанкционированного доступа производится пломбировка в соответствии со схемами пломбировки УТ, приведенными в приложении Б;
- пломбировка средств измерений, входящих в состав УТ производится в соответствии с их эксплуатационной документацией и/или в соответствии с МИ 3002-2006;
- 14.3 При отрицательных результатах поверки УТ к применению не допускают, выдают извещение о непригодности с указанием причин в установленном порядке, а УТ направляют в ремонт или для настройки (регулировки) производителю или авторизованной сервисной организации.
- 14.4 При отрицательных результатах поверки отдельной измерительной линии, с измерителя объёма с генератором импульсов или расходомера массового данной измерительной линии снимаются пломбы, а лоток с раздаточным краном этой измерительной линии закрывается на замок и/или пломбируется для защиты от несанкционированного использования.
- 14.5 Сведения о результатах поверки размещаются в Федеральном информационном фонде по обеспечению измерений.
- 14.6 По заявлению владельца поверяемой установки, аккредитованное на поверку лицо, проводившее поверку, в случае положительных результатов поверки выдает свидетельство о поверке.

 $^{^{1)}}$ В случае использования весов с устройством тарирования принимают $M_{MR} = 0$ кг.

T	T		1						Лист
Изм. Лист	№ да	жум.	Подп.	Дата	ДСМК.400)740.002 MΠ		24	
Инв. Ј	№ no	дл.		Подп.	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и д	ama

Приложение А

(справочное)

Перечень ссылочных документов

Таблица А.1- Перечень ссылочных документов

Обозначение документа, на который дана ссылка	Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к установкам топливораздаточным «Топаз»	Номер раздела, пункта, подпункта МП
ГОСТ 9.014-78	Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования	5.2.1
ГОСТ 12.0.004-2015	Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения	2.1
ГОСТ 12.2.007.0-75	Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности	4.2, 4.3
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования	4.2
ΓΟCT 15171-78	Присадка Акор-1. Технические условия	5.2.1
ГОСТ 15860-84	Баллоны стальные сварные для сжиженных углеводородных газов на давление до 1,6 МПа. Технические условия	2.1
ΓΟCT 21130-75	Изделия электротехнические. Зажимы заземляющие и знаки заземления. Конструкция и размеры	4.2
ГОСТ 27544-2011	Термометры жидкостные стеклянные. Общие технические условия	2.1
ГОСТ 27578-2018	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта	5.1
ГОСТ 30765-2001	Тара транспортная металлическая. Общие технические условия	2.1
ГОСТ Р 8.736-2011	Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения прямые многократные. Методы обработки результатов измерений. Основные положения	7.8
ГОСТ Р 8.785-2012	Государственная система обеспечения единства измерений. Масса газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие требования к методикам (методам) измерений	
ГОСТ Р 52931-2008	Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия	4.3
ГОСТ ОІМL R 111-1-2009	Государственная система обеспечения единства измерений. Гири классов точности Е (индекса 1), Е (индекса 2), F (индекса 1), F (индекса 2), М (индекса 1), М (индекса 1-2), М (индекса 2), М (индекса 2-3) и М (индекса 3). Часть 1. Метрологические и технические требования	таблица В.1
ТУ 25-1894.003-90	Секундомеры механические Технические условия	2.1
TY 38.401-58-10-90	Керосины осветительные Технические условия	5.2.1
TY 4213-004-53540133-2015	Установки топливораздаточные «Топаз» Технические условия	вводная часть 8.3
P 50.2.076-2010	Государственная система обеспечения единства измерений. Плотность нефти и нефтепродуктов. Методы расчета. Программы и таблицы приведения	

									Лист
Изм. Ј	Ізм. Лист № до	№ докум. Подп.	одп. Дата	ДСМК.400		25			
Инв. № по		одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и с)ama

Приложение Б

(обязательное)

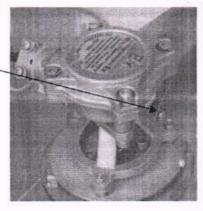
Схемы пломбировки УТ

Схемы пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение мест нанесения знака поверки представлены на рисунках Б.1 – Б.8.

(Измененная редакция. Изм.№ 2, 3)



Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки



а) с измерителем объёма ЖМТ

б) с измерителем объёма СУГ

Рисунок Б.1 – Схемы пломбировки генераторов импульсов, производства фирмы «Zhejiang DatianMachineCo.,Ltd.»



Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки



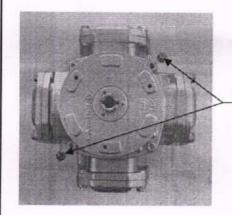
а) с измерителем объёма ЖМТ

б) с измерителем объёма СУГ

Рисунок Б.1.1 – Схемы пломбировки генераторов импульсов, производства ООО «Топаз-сервис

Рисунок Б.1.1 (Введен дополнительно. Изм.№ 2)

	'зм. Лист № докум. Подп. Дата							Лист
Изм.		Дата	ДСМК.400	0740.002 MΠ		26		
И	нв. № по	одл.	Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и д	ama



Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки

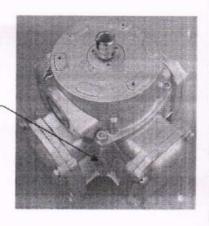
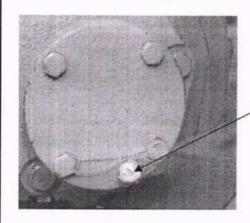
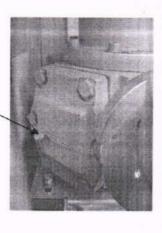


Рисунок Б.2 – Схема пломбировки измерителей объёма ЖМТ



Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки



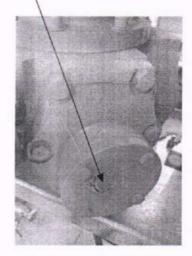
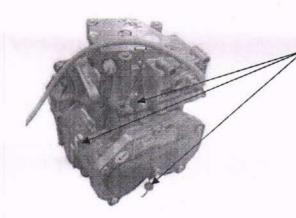


Рисунок Б.3 – Схема пломбировки измерителей объёма СУГ

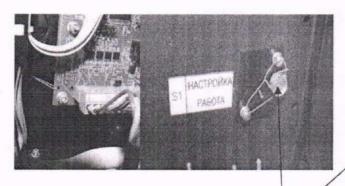
									Лист
Изм. Лист	№ da	окум.	Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП				
И	нв. № п	одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

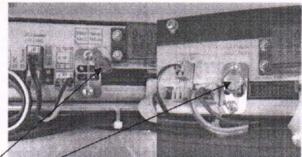


Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки

Рисунок Б.4 — Схема пломбировки измерителя объёма с генератором импульсов, производства фирмы «Tokheim UK Ltd.»

Схемы пломбировки расходомеров массовых Promass, LPGmass, счетчиковрасходомеров массовых MicroMotion в соответствии с их эксплуатационными документами или как для аналогичных СИ в соответствии с МИ 3002-2006.





6)

Пломба изготовителя или пломба с

нанесенным знаком поверки

a)

Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки



B

Рисунок Б.5 - Схемы пломбировки блоков управления серии «Топаз-306БУ»

Блоки управления могут иметь параметр «Калибровочный код» (контроль за

							Лист
Изм.	зм. Лист № докум. Подп. Дата		ДСМК.400)740.002 MΠ	l 28		
И	'нв. № пе	oða.	Подп	u ðama	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

состоянием программных метрологически значимых параметров), его наличие отражается в формуляре УТ (раздел 16, таблица 8). Он представляет собой число, которое содержит в себе значения всех параметров, связанных с электронной юстировкой:

- счетчик обновлений ПО блока управления;
- счетчик операций юстировки;
- юстировочный коэффициент.

Калибровочный код для каждой измерительной линии индивидуальный, его можно считать с помощью персонального компьютера с сервисной программой «Настройка Топаз (универсальная)» или вывести на табло УТ.

Для вывода текущих значений калибровочных кодов на табло УТ предусмотрен специальный режим. Необходимо отключить питание УТ на 10 секунд, включить его и в течение 30 секунд трижды выполнить снятие и установку крана так, чтобы каждый раз срабатывал датчик снятого крана. В многорукавных УТ можно выбрать любой один кран. На табло отобразится название режима "CALIBER CODE" и номер крана: например "P-2". Попеременно с этим будет отображаться значение калибровочного кода данной измерительной линии. Чтобы увидеть код другой измерительной линии, необходимо снять и установить ее кран. В случае УТ с однострочной индикацией, каждая строка отображается отдельным экраном в цикле. Выход из режима — выключением питания УТ.

Пример индикации калибровочного кода 000030001109984 второй измерительной линии показан на рисунке Б.6.

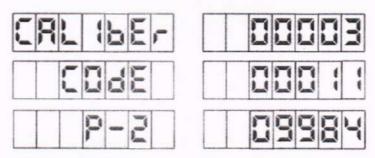


Рисунок Б.6 – Пример индикации калибровочного кода

В случае изменения юстировочного коэффициента одновременно изменится и калибровочный код измерительной линии, который никогда не примет предыдущего значения, т.к. он содержит счетчик операций. Поэтому использование калибровочного кода позволяет однозначно трактовать, проводилась ли несанкционированная юстировка с момента поверки и пломбирования УТ. В этом плане несанкционированное изменение калибровочного кода

							Лист
Изм. Лист	п № докум	сум. Подп.	Дата	ДСМК.400	[29	
Инв. <i>№</i>	подл.	Подп	г. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	ðama

физически соответствует несанкционированному срыву пломбы представителя аккредитованной метрологической службы.

Конструкция корпуса блока управления (БУ), либо защитного кожуха в УТ для бескорпусных БУ, должна препятствовать несанкционированному доступу к микропроцессору и разъему внутрисхемного программирования, расположенным на плате. Тем самым обеспечивается защита оригинального ПО микропроцессора и калибровочного кода от несанкционированных изменений.

При положительных результатах поверки пломбированию одной пломбой представителя службы безопасности подлежат:

- узел крепления крышки и основания корпуса (кожуха) БУ защита от несанкционированного открытия корпуса;
 - узел крепления блока к УТ защита от несанкционированного снятия/замены блока.

Пломба изготовителя или пломба службы безопасности

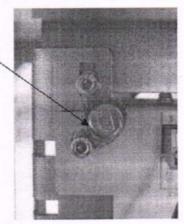


Рисунок Б.7 – Схема пломбировки узлов крепления БУ

Пломба изготовителя или пломба с нанесенным знаком поверки

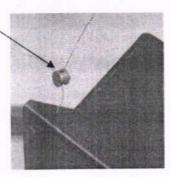


Рисунок Б.8 – Схема пломбировки устройства отчетного «Топаз-106К1Е»

	П		T				Лист	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400740.002 МП		30	
Ш	нв. № по		Поди	п. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

Приложение В

(справочное)

Плотность воздуха

Таблица В.1 – Плотность воздуха

Гемпература			84 1	сПа	1	Потнос	ть возд	уха, кт/	86 г	абсолю «Па	гном да	влении	воздуха		88 1	сПа		
воздуха, °С							ОТН	оситель	ная вла	кность	воздуха	. %						
	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80
-40	1,2563	1,2563	1,2563	1,2563	1,2563	1,2563	1,2863	1,2863	1,2863	1,2862	1,2862	1,2862	1,3162	1,3162	1,3162	1,3162	1,3162	1,310
-38			1,2456										1,3050					
-36	1,2350	1,2350	1,2350	1,2350	1,2350	1,2350	1,2645	1,2645	1,2644	1,2644	1,2644	1,2644	1,2939	1,2939	1,2939	1,2939	1,2939	1,29
-34	1,2247	1,2246	1,2246	1,2246	1,2246	1,2246	1,2538	1,2538	1,2538	1,2538	1,2538	1,2538	1,2830	1,2830	1,2830	1,2830	1,2830	1,28
-32			1,2144															
-30			1,2044															
-28	1,1945	1,1945	1,1945	1,1944	1,1944	1,1944	1,2230	1,2230	1,2229	1,2229	1,2229	1,2228	1,2515	1,2514	1,2514	1,2514	1,2513	1,25
-26	1,1848	1,1848	1,1847	1,1847	1,1846	1,1846	1,2130	1,2130	1,2130	1,2129	1,2129	1,2128	1,2413	1,2412	1,2412	1,2412	1,2411	1,24
-24	1,1752	1,1752	1,1751	1,1751	1,1750	1,1750	1,2032	1,2032	1,2031	1,2031	1,2031	1,2030	1,2313	1,2312	1,2312	1,2311	1,2311	1,23
-22	1,1658	1,1658	1,1657	1,1656	1,1656	1,1655	1,1936	1,1935	1,1935	1,1934	1,1934	1,1933	1,2214	1,2213	1,2213	1,2212	1,2212	1,22
-20	1,1565	1,1565	1,1564	1,1563	1,1563	1,1562	1,1841	1,1840	1,1840	1,1839	1,1838	1,1838	1,2117	1,2116	1,2115	1,2115	1,2114	1,21
-18			1,1473															
-16	1,1384	1,1383	1,1382	1,1381	1,1380	1,1380	1,1655	1,1654	1,1654	1,1653	1,1652	1,1651	1,1927	1,1926	1,1925	1,1924	1,1923	1,19
-14	1,1295	1,1294	1,1293	1,1292	1,1291	1,1290	1,1565	1.1564	1,1563	1,1561	1,1560	1,1559	1,1834	1,1833	1,1832	1,1831	1,1830	1,18
-12	1,1208	1,1207	1,1206	1,1204	1,1203	1,1202	1,1475	1,1474	1,1473	1,1472	1.1470	1,1469	1,1742	1,1741	1,1740	1,1739	1,1737	1,17
-10	1,1122	1,1121	1,1119	1,1118	1,1116	1,1115	1,1387	1,1386	1,1384	1,1383	1,1381	1,1380	1,1652	1,1651	1,1649	1,1648	1,1646	1,10
-8	1,1037	1,1035	1,1034	1,1032	1,1030	1,1029	1,1300	1,1299	1,1297	1,1295	1,1294	1,1292	1,1563	1,1562	1,1560	1,1558	1,1557	1,15
-6	1,0953	1,0951	1,0950	1,0948	1,0946	1,0944	1,1214	1,1213	1,1211	1,1209	1,1207	1,1205	1,1476	1,1474	1,1472	1,1470	1,1468	1,14
-4	1,0871	1,0869	1,0866	1,0864	1,0862	1,0860	1,1130	1,1128	1,1126	1,1123	1,1121	1,1119	1,1389	1,1387	1,1385	1,1382	1,1380	1,13
-2	1,0789	1,0787	1,0784	1,0782	1,0779	1,0777	1,1047	1,1044	1,1041	1,1039	1,1036	1,1034	1,1304	1,1301	1,1299	1,1296	1,1294	1,12
0			1,0703															
2	1,0629	1,0626	1,0623	1,0619	1,0616	1,0613	1,0883	1,0880	1,0876	1,0873	1,0869	1,0866	1,1136	1,1133	1,1130	1,1126	1,1123	1,11
4	1,0551	1,0547	1,0543	1,0539	1,0536	1,0532	1,0803	1,0799	1,0795	1,0791	1,0787	1,0783	1,1054	1,1050	1,1047	1,1043	1,1039	1,10
6			1,0465										1,0973					
8	1,0397	1,0392	1,0387	1,0382	1,0377	1,0372	1,0645	1,0640	1,0635	1,0630	1,0625	1,0620	1,0893	1,0888	1,0883	1,0878	1,0873	1,08
10	1,0321	1,0315	1,0310	1,0304	1,0298	1,0293	1,0567	1,0562	1,0556	1,0550	1,0545	1,0539	1,0814	1,0808	1,0802	1,0796	1,0791	1,07
12	1,0246	1,0240	1,0233	1,0227	1,0220	1,0214	1,0491	1,0484	1,0478	1,0471	1,0465	1,0458	1,0735	1,0729	1,0722	1,0716	1,0709	1,07
14			1,0157															
16	1,0098	1,0090	1,0082	1,0074	1,0065	1,0057	1,0339	1,0331	1,0323	1,0315	1,0306	1,0298	1,0581	1,0572	1,0564	1,0556	1,0547	1,05
18	1,0025	1,0016	1,0007	0,9997	0,9988	0,9979	1,0265	1,0256	1,0246	1,0237	1,0228	1,0218	1,0504	1,0495	1,0486	1,0476	1,0467	1.04
20	0,9953	0,9943	0,9932	0,9922	0,9911	0,9901	1,0191	1,0180	1,0170	1,0160	1,0149	1,0139	1,0429	1,0418	1,0408	1,0397	1,0387	1,03
22	0,9881	0,9870	0,9858	0,9846	0,9834	0,9823	1,0118	1,0106	1,0094	1,0082	1,0071	1,0059	1,0354	1,0342	1,0330	1,0319	1,0307	1,03
24	0,9810	0,9797	0,9784	0,9771	0,9758	0,9744	1,0045	1,0032	1,0019	1,0005	0,9992	0,9979	1,0279	1,0266	1,0253	1,0240	1,0227	1,02
26	0,9740	0,9725	0,9710	0,9695	0,9681	0,9666	0,9973	0.9958	0,9943	0,9928	0,9914	0,9899	1,0206	1,0191	1,0176	1,0161	1,0147	1,01
28	0,9669	0,9653	0,9636	0,9620	0,9603	0,9587	0.9901	0.9884	0,9868	0,9851	0,9835	0,9819	1,0132	1,0116	1,0099	1,0083	1,0066	1,00
30	0,9599	0,9581	0,9563	0,9544	0,9526	0,9508	0,9829	0.9811	0,9793	0,9774	0,9756	0,9738	1,0059	1,0041	1,0022	1,0004	0,9986	0,99
32	0,9530	0,9509	0,9489	0,9468	0,9448	0,9428	0,9758	0,9738	0,9717	0,9697	0,9676	0,9656	0,9986	0,9966	0,9946	0,9925	0,9905	0,98
34	0,9460	0,9438	0,9415	0,9392	0,9370	0,9347	0,9687	0,9664	0,9642	0,9619	0,9597	0,9574	0,9914	0,9891	0,9869	0,9846	0,9823	0,98
36			0,9341															
38	0,9322	0,9294	0,9266	0,9238	0,9211	0,9183	0,9546	0,9518	0,9490	0,9462	0,9435	0,9407	0,9770	0,9742	0,9714	0,9686	0,9659	0,96
40	0,9253	0,9222	0,9191	0,9160	0,9130	0,9099	0,9475	0,9444	0,9414	0,9383	0,9352	0,9322	0,9698	0,9667	0,9636	0,9606	0,9575	0,95
42	0,9184	0,9150	0,9116	0,9082	0,9048	0,9014	0,9405	0,9371	0,9337	0,9303	0,9269	0,9236	0,9626	0,9592	0,9558	0,9524	0,9490	0,94
44	-	CANAL CONTRACTOR OF	0,9040	-			H-100-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00-00	THE RESERVE TO THE RE	THE RESERVE OF THE PARTY OF THE	-	THE RESERVE THE PERSON NAMED IN				A CALL SHAPE OF THE PARTY OF TH	Mark Control of the Control	CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE	-
46			0,8963	-	-					-		-	_			-		
48	THE RESERVE AND PARTY AND PARTY AND PARTY AND PARTY AND PARTY.	STREET, STREET, SQUARE, SALES, SALES,	0,8885	maker school maker in the set	microsco especialmic restriction in	and the latest desirable and the latest desira	SEAST THE RESIDENCE OF THE PARTY OF THE PART	and the last of th	manufactured in commercial and indicated in	CONTRACTOR DESCRIPTION	CONTRACTOR OF THE PARTY OF	CHICAGO CONTRACTOR CON	and the second second second	MATERIAL PROPERTY AND ADDRESS OF THE PARTY O	NAME OF TAXABLE PARTY.	and an extended participation of the second	manufacture of the condition	n sydennen
50			0,8806															

									Лист
Изм. Лист	Лист	№	№ докум. Подп. Дата		Дата	ДСМК.400		31	
И	чв. № по	одл.		Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	ðama

Продолжение таблицы В.1

Гемпература	-		90 :	кПа	- 1	DIOTHOC	ть возд	yAd, KI/I		Па	гном да	влении	воздуха	1	94 1	гПа		
воздуха, °С	-		901	KHA	-		OTH	ocurent.			noo miyo	0/			941	KHA		
воздуха, С	30	40	50	60	70	80	30	40	50 50	60	воздуха 70	80	30	40	50	60	70	80
-40		1,3462	1,3462								1,3761		1,4061		1,4061	-	1,4060	_
-38	-		1,3346	Control of the Control of	-								-	-		- 1		
-36	Marine Marine Street Commission	THE RESERVE AND ADDRESS.	1,3233		-	-					_				-			-
-34			1,3122															
-32			1,3012											1,3592				
-30	1,2905	1,2905	1,2905	1,2904	1,2904	1,2904	1,3192	1,3192	1,3192	1,3191	1,3191	1,3191	1,3479	1,3479	1,3479	1,3479	1,3478	1,34
-28	1,2799	1,2799	1,2799	1,2798	1,2798	1,2798	1,3084	1,3084	1,3083	1,3083	1,3083	1,3082	1,3369	1,3368	1,3368	1,3368	1,3367	1,33
-26	1,2695	1,2695	1,2694	1,2694	1,2694	1,2693	1,2978	1,2977	1,2977	1,2976	1,2976	1,2976	1,3260	1,3260	1,3259	1,3259	1,3258	1,32
-24	1,2593	1,2592	1,2592	1,2591	1,2591	1,2590	1,2873	1,2872	1,2872	1,2871	1,2871	1,2870	1,3153	1,3152	1,3152	1,3151	1,3151	1,3
-22	1,2492	1,2491	1,2491	1,2490	1,2489	1,2489	1,2770	1,2769	1,2768	1,2768	1,2767	1,2767	1,3047	1,3047	1,3046	1,3046	1,3045	1,30
-20	1,2392	1,2392	1,2391	1,2390	1,2390	1,2389	1,2668	1,2667	1,2667	1,2666	1,2665	1,2665	1,2944	1,2943	1,2942	1,2942	1,2941	1,29
-18	1,2294	1,2294	1,2293	1,2292	1,2291	1,2291	1,2568	1,2567	1,2566	1,2566	1,2565	1,2564	1,2841	1,2841	1,2840	1,2839	1,2838	1,28
-16	1,2198	1,2197	1,2196	1,2195	1,2194	1,2194	1,2469	1,2468	1,2468	1,2467	1,2466	1,2465	1,2741	1,2740	1,2739	1,2738	1,2737	1,2
-14	1,2103	1,2102	1,2101	1,2100	1,2099	1,2098	1,2372	1,2371	1,2370	1,2369	1,2368	1,2367	1,2642	1,2640	1,2639	1,2638	1,2637	1,2
-12	1,2009	1,2008	1,2007	1,2006	1,2005	1,2003	1,2277	1,2275	1,2274	1,2273	1,2272	1,2270	1,2544	1,2543	1,2541	1,2540	1,2539	1,2:
-10	1,1917	1,1916	1,1914	1,1913	1,1912	1,1910	1,2182	1,2181	1,2179	1,2178	1,2177	1,2175	1,2447	1,2446	1,2445	1,2443	1,2442	1,24
-8	1,1826	1,1825	1,1823	1,1821	1,1820	1,1818	1,2089	1,2088	1,2086	1,2084	1,2083	1,2081	1,2353	1,2351	1,2349	1,2348	1,2346	1,2
-6	1,1737	1,1735	1,1733	1,1731	1,1729	1,1727	1,1998	1,1996	1,1994	1,1992	1,1990	1,1988	1,2259	1,2257	1,2255	1,2253	1,2251	1,2
-4	1,1648	1,1646	1,1644	1,1642	1,1639	1,1637	1,1907	1,1905	1,1903	1,1901	1,1898	1,1896	1,2167	1,2164	1,2162	1,2160	1,2158	1,2
-2	1,1561	1,1558	1,1556	1,1553	1,1551	1,1548	1,1818	1,1816	1,1813	1,1811	1,1808	1,1805	1,2075	1,2073	1,2070	1,2068	1,2065	1,2
0	1,1475	1,1472	1,1469	1,1466	1,1463	1,1460	1,1730	1,1727	1,1724	1,1721	1,1718	1,1715	1,1986	1,1983	1,1980	1,1977	1,1974	1,19
2	1,1390	1,1386	1,1383	1,1380	1,1376	1,1373	1,1643	1,1640	1,1637	1,1633	1,1630	1,1626	1,1897	1,1893	1,1890	1,1887	1,1883	1,1
4	1,1306	1,1302	1,1298	1,1294	1,1290	1,1287	1,1557	1,1554	1,1550	1,1546	1,1542	1,1538	1,1809	1,1805	1,1801	1,1798	1,1794	1,1
6	1,1223	1,1218	1,1214	1,1210	1,1205	1,1201	1,1473	1,1468	1,1464	1,1459	1,1455	1,1451	1,1723	1,1718	1,1714	1,1709	1,1705	1,1
8	-	the same of the same of	1,1131	-	-	and the second second	AND RESIDENCE AND RESIDENCE	The second second second	The second second second	-		NAME AND ADDRESS OF THE OWNER, OR OTHER DESIGNATION OF THE OWNER, OF THE OWNER, OF THE OWNER, OF THE OWNER,	- Contract of the Contract of	-			-	-
10			1,1048										_	-				1,1
12			1,0967															1,1
14			1,0886															
16	-		1,0805			-	And address of the Parket of t	_			-	-					-	-
18		-	1,0725	-	and the same of th		and the second second second		-		_	ASSESSMENT OF REAL PROPERTY.	and the same of the latest to	-				
20			1,0646															
22			1,0566															
24			1,0488															
26			1,0409															
28			1,0331															
30			1,0252															
32			1,0174															
34			1,0096															
36			1,0017													-	1,0418	
38			0,9938													1,0358	-	1,0
40			0,9859															1,0
42			0,9779															
44			0,9699															
46			0,9618															
48			0,9536															
50	0,9553	0,9503	0,9453	0,9404	0,9355	0,9306	0,9768	0,9718	0,9669	0,9620	0,9570	0,9521	0,9984	0,9934	0,9885	0,9835	0,9786	0,97

								Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ДСМК.400		32	
И	чв. № по	одл.	Подп	. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и	дата

Продолжение таблицы В.1

Гемпература			96 s	еПа	1	Ілотнос	in BU3A	Ad, KI/I	98 i		ном да	олупии	ьоздуха		100	кПа		
воздуха, °С			70 8	i ia	-		OTH	ситель	ная влаг		BUSHANA	9/0		15.07	100	ni iu		
воздуха, С	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80
-40			1,4360															
-38			1,4237															
-36			1,4116															
-34			1,3998															
-32		-	1,3881				1,4171	1,4171	1,4170	1,4170	1,4170	1,4170	1,4460	1,4460	1,4460	1,4460	1,4459	1,44
-30			1,3766				1.4054	1.4053	1,4053	1,4053	1,4053	1,4052	1,4341	1,4340	1,4340	1,4340	1,4340	1,43
-28	1.3654	1.3653	1,3653	1.3653	1,3652	1.3652	1,3938	1,3938	1,3938	1,3937	1,3937	1,3937	1,4223	1,4223	1,4222	1,4222	1,4222	1,42
-26	1.3542	1.3542	1,3542	1.3541	1,3541	1,3540	1,3825	1,3824	1,3824	1,3824	1,3823	1,3823	1,4107	1,4107	1,4106	1,4106	1,4106	1,41
-24	1,3433	1.3432	1,3432	1,3432	1,3431	1,3431	1,3713	1,3713	1,3712	1,3712	1,3711	1,3711	1,3993	1,3993	1,3992	1,3992	1,3991	1,39
-22	1.3325	1.3325	1,3324	1.3324	1,3323	1.3323	1,3603	1,3603	1,3602	1,3602	1,3601	1,3600	1,3881	1,3881	1,3880	1,3879	1,3879	1,38
-20	1,3219	1,3219	1,3218	1,3217	1,3217	1,3216	1,3495	1,3494	1,3494	1,3493	1,3492	1,3492	1,3771	1,3770	1,3769	1,3769	1,3768	1,37
-18	1.3115	1,3114	1,3113	1.3113	1,3112	1,3111	1,3388	1,3388	1,3387	1,3386	1,3385	1,3385	1,3662	1,3661	1,3660	1,3660	1,3659	1,36
-16	1.3012	1.3011	1.3010	1.3009	1.3008	1,3008	1,3283	1,3282	1,3282	1,3281	1,3280	1,3279	1,3555	1,3554	1,3553	1,3552	1,3551	1,35
-14	1,2911	1,2910	1,2909	1,2908	1,2907	1,2905	1,3180	1,3179	1,3178	1,3177	1,3176	1,3175	1,3449	1,3448	1,3447	1,3446	1,3445	1,34
-12	1,2811	1,2810	1,2808	1,2807	1,2806	1,2805	1,3078	1,3077	1,3076	1,3074	1,3073	1,3072	1,3345	1,3344	1,3343	1,3342	1,3340	1,33
-10			1,2710		1,2707	1,2705	1,2978	1,2976	1,2975	1,2973	1,2972	1,2971	1,3243	1,3241	1,3240	1,3239	1,3237	1,32
-8	1.2616	1.2614	1,2612	1,2611	1,2609	1,2607	1,2879	1,2877	1,2875	1,2874	1,2872	1,2870	1,3142	1,3140	1,3138	1,3137	1,3135	1,31
-6	1.2520	1,2518	1.2516	1,2514	1,2512	1,2510	1,2781	1,2779	1,2777	1,2775	1,2773	1,2771	1,3042	1,3040	1,3038	1,3036	1,3035	1,30
-4	1,2426	1,2423	1,2421	1,2419	1,2417	1,2415	1,2685	1,2683	1,2680	1,2678	1,2676	1,2674	1,2944	1,2942	1,2940	1,2937	1,2935	1,29
-2	1.2333	1,2330	1,2328	1,2325	1,2322	1,2320	1,2590	1,2587	1,2585	1,2582	1,2580	1,2577	1,2847	1,2845	1,2842	1,2839	1,2837	1,28
0	1.2241	1.2238	1,2235	1,2232	1,2229	1,2226	1,2496	1,2493	1,2490	1,2487	1,2484	1,2481	1,2752	1,2749	1,2746	1,2743	1,2740	1,27
2	1.2150	1.2147	1.2143	1.2140	1.2137	1.2133	1.2404	1.2400	1,2397	1,2394	1,2390	1,2387	1,2657	1,2654	1,2650	1,2647	1,2644	1,26
4	1.2061	1.2057	1.2053	1.2049	1.2045	1.2041	1.2312	1.2309	1.2305	1,2301	1,2297	1,2293	1,2564	1,2560	1,2556	1,2552	1,2549	1,25
6	1.1972	1.1968	1.1964	1.1959	1.1955	1.1950	1,2222	1,2218	1,2213	1,2209	1,2205	1,2200	1,2472	1,2468	1,2463	1,2459	1,2454	1,24
8	1.1885	1.1880	1,1875	1.1870	1,1865	1,1860	1,2133	1,2128	1,2123	1,2118	1,2113	1,2108	1,2381	1,2376	1,2371	1,2366	1,2361	1,23
10	1.1799	1.1793	1.1787	1.1781	1,1776	1,1770	1,2045	1,2039	1,2033	1,2028	1,2022	1,2016	1,2291	1,2285	1,2280	1,2274	1,2268	1,22
12	1,1713	1.1707	1.1700	1.1694	1.1687	1.1681	1,1958	1.1951	1,1945	1,1938	1,1932	1,1925	1,2202	1,2196	1,2189	1,2183	1,2176	1,21
14	1.1629	1.1621	1.1614	1.1607	1,1599	1,1592	1,1871	1,1864	1,1857	1,1850	1,1842	1,1835	1,2114	1,2107	1,2100	1,2092	1,2085	1,20
16	1,1545	1.1537	1.1528	1.1520	1.1512	1.1504	1.1786	1,1778	1,1770	1,1761	1,1753	1,1745	1,2027	1,2019	1,2011	1,2002	1,1994	1,19
18	1.1462	1.1453	1.1444	1.1434	1,1425	1.1416	1,1702	1,1692	1,1683	1,1674	1,1664	1,1655	1,1941	1,1932	1,1922	1,1913	1.1904	1.18
20	1.1380	1.1370	1.1359	1.1349	1.1338	1.1328	1,1618	1,1607	1,1597	1,1586	1,1576	1,1566	1,1856	1,1845	1,1835	1,1824	1,1814	1,18
22	1.1299	1.1287	1.1275	1,1263	1,1252	1,1240	1,1535	1,1523	1,1511	1,1500	1,1488	1,1476	1,1771	1,1759	1,1747	1,1736	1,1724	1,17
24	1.1218	1.1205	1.1191	1.1178	1.1165	1,1152	1,1452	1.1439	1,1426	1,1413	1,1400	1,1387	1,1687	1,1674	1,1661	1,1648	1,1634	1,16
26	1.1138	1.1123	1.1108	1,1093	1,1079	1.1064	1,1371	1,1356	1,1341	1,1326	1,1312	1,1297	1,1604	1,1589	1,1574	1,1560	1,1545	1,15
28	1,1058	1,1042	1,1025	1,1009	1,0992	1,0976	1,1290	1,1273	1,1257	1,1240	1,1224	1,1207	1,1521	1,1505	1,1488	1,1472	1,1455	1,14
30	1.0979	1.0961	1.0942	1.0924	1,0906	1.0887	1,1209	1,1190	1,1172	1,1154	1,1136	1,1117	1,1439	1,1420	1,1402	1,1384	1,1365	1,13
32	1,0900	1,0880	1,0859	1,0839	1,0819	1,0798	1,1129	1,1108	1,1088	1,1067	1,1047	1,1027	1,1357	1,1337	1,1316	1,1296	1,1275	1,12
34	1,0822	1,0799	1,0776	1,0754	1,0731	1,0709	1,1049	1,1026	1,1003	1,0981	1,0958	1,0936	1,1276	1,1253	1,1230	1,1208	1,1185	1,1
36	1,0744	1,0718	1,0693	1,0668	1,0643	1,0618	1,0969	1,0944	1,0919	1,0894	1,0869	1,0844	1,1195	1,1169	1,1144	1,1119	1,1094	1,10
38			1,0610			1.0527	1,0890	1,0862	1,0834	1,0806	1,0779	1,0751	1,1114	1,1086	1,1058	1,1030	1,1003	1,09
40			1,0526			1.0435	1,0811	1,0780	1,0749	1,0718	1,0688	1,0657	1,1033	1,1002	1,0972	1,0941	1,0910	1,08
42	1,0510	1,0476	1,0442	1,0409	1,0375	1,0341	1,0732	1,0698	1,0664	1,0630	1,0596	1,0562	1,0953	1,0919	1,0885	1,0851	1,0817	1,0
44	1,0433	1,0395	1,0358	1,0321	1,0284	1,0246	1,0653	1,0615	1,0578	1,0540	1,0503	1,0466	1,0872	1,0835	1,0797	1,0760	1,0723	1,00
46	1,0355	1,0314	1.0273	1,0232	1,0191	1.0150	1,0574	1,0532	1,0491	1,0450	1,0409	1,0369	1,0792	1,0751	1,0710	1,0669	1,0628	1,03
48	1,0277	1,0232	1,0187	1,0142	1,0097	1,0052	1,0494	1,0449	1,0404	1,0359	1,0314	1,0269	1,0711	1,0666	1,0621	1,0576	1,0531	1,04
50	1,0199	1,0150	1,0100	1,0051	1,0002	0,9953	1,0415	1,0365	1,0316	1,0267	1,0217	1,0168	1,0631	1,0581	1,0531	1,0482	1,0433	1,03

Изм.	Лист	№ докум	кум. Подп.	Дата	ДСМК.400)740.002 MΠ		33
Ин	в. № по	одл.	Подг	1. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дап	na

Окончание таблицы В.1

Гемпература			102	кПа					м', при а 104						106,7	кПа		
воздуха, °С							отно	ситель	ная влаг	кность	воздуха	1, %						
A CONTRACTOR OF STREET	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80	30	40	50	60	70	80
-40	1,5259	1,5259	1,5259	1,5259	1,5259	1,5258	1,5559	1,5558	1,5558	1,5558	1,5558	1,5558	1,5963	1,5963	1,5963	1,5963	1,5963	1,596
-38									1,5425									
-36	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,4999	1,5295	1,5294	1,5294	1,5294	1,5294	1,5294	1,5692	1,5692	1,5692	1,5692	1,5692	1,56
-34	1,4874	1,4874	1,4874	1,4873	1,4873	1,4873	1,5166	1,5166	1,5166	1,5165	1,5165	1,5165	1,5560	1,5560	1,5560	1,5560	1,5559	1,55
-32	1,4750	1,4750	1,4749	1,4749	1,4749	1,4749	1,5039	1,5039	1,5039	1,5039	1,5039	1,5038	1,5430	1,5430	1,5430	1,5430	1,5429	1,54
-30	1,4628	1,4628	1,4627	1,4627	1,4627	1,4626	1,4915	1,4915	1,4914	1,4914	1,4914	1,4914	1,5303	1,5302	1,5302	1,5302	1,5302	1,53
-28	1,4508	1,4507	1,4507	1,4507	1,4506	1,4506	1,4793	1,4792	1,4792	1,4792	1,4791	1,4791	1,5177	1,5177	1,5176	1,5176	1,5176	1,51
-26									1,4671									
-24	1,4273	1,4273	1,4272	1,4272	1,4272	1,4271	1,4554	1,4553	1,4553	1,4552	1,4552	1,4551	1,4932	1,4931	1,4931	1,4930	1,4930	1,49
-22	1,4159	1,4158	1,4158	1,4157	1,4157	1,4156	1,4437	1,4436	1,4436	1,4435	1,4435	1,4434	1,4812	1,4812	1,4811	1,4810	1,4810	1,48
-20									1,4321									
-18	1,3935	1,3935	1,3934	1,3933	1,3932	1,3932	1,4209	1,4208	1,4207	1,4207	1,4206	1,4205	1,4578	1,4577	1,4577	1,4576	1,4575	1,45
-16									1,4096									
-14	1,3718	1,3717	1,3716	1,3715	1,3714	1,3713	1,3988	1,3987	1,3986	1,3985	1,3984	1,3982	1,4351	1,4350	1,4349	1,4348	1,4347	1,43
-12	1,3612	1,3611	1,3610	1,3609	1,3608	1,3606	1,3880	1,3878	1,3877	1,3876	1,3875	1,3873	1,4240	1,4239	1,4238	1,4237	1,4235	1,42
-10	1,3508	1,3507	1.3505	1,3504	1,3502	1.3501	1,3773	1.3772	1,3770	1,3769	1,3767	1,3766	1,4131	1,4130	1,4128	1,4127	1,4125	1,41
-8	1.3405	1.3403	1.3402	1,3400	1,3398	1,3397	1,3668	1,3666	1,3665	1,3663	1,3661	1,3660	1,4023	1,4022	1,4020	1,4018	1,4017	1,40
-6	1.3303	1.3301	1.3300	1.3298	1.3296	1.3294	1,3565	1,3563	1,3561	1,3559	1,3557	1,3555	1,3917	1,3915	1,3913	1,3911	1,3909	1,39
-4	1.3203	1.3201	1.3199	1.3197	1.3194	1.3192	1.3462	1.3460	1,3458	1,3456	1,3454	1,3451	1,3812	1,3810	1,3808	1,3806	1,3803	1,38
-2			1.3099			1.3092	1.3362	1.3359	1,3357	1.3354	1.3351	1,3349	1,3709	1,3706	1,3704	1,3701	1,3699	
0						1 2992	1.3262	1 3259	1,3256	1 3253	1.3251	1.3248	1.3607	1.3604	1.3601	1.3598	1.3595	1.35
2	1,2911		1,2904		1,2897	1.2894	1 3164	1 3161	1,3157	1 3154	1 3151	1.3147	1.3506	1.3503	1.3500	1.3496	1.3493	1.34
4						1 2796	1 3067	1 3063	1,3060	1.3056	1.3052	1.3048	1.3407	1.3403	1.3399	1.3395	1.3392	1.33
6	1 2722	1 2717	1 2713	1 2709	1.2704	1 2700	1 2972	1.2967	1,2963	1.2958	1 2954	1.2950	1.3309	1.3305	1.3300	1.3296	1.3291	1.32
8	1 2629	1 2624	1 2619	1 2614	1.2609	1.2604	1 2877	1 2872	1,2867	1.2862	1 2857	1.2852	1 3212	1.3207	1.3202	1.3197	1.3192	1.31
10	1 2537	1 2532	1 2526	1.2520	1 2515	1.2509	1 2784	1 2778	1,2772	1.2767	1 2761	1 2755	1 3116	1 3110	1 3105	1.3099	1 3093	1.30
12			1,2434			1 2414	1.2691	1.2685	1,2678	1.2672	1 2665	1 2659	1.3021	1 3015	1 3009	1.3002	1 2996	1.29
14	1 2357	1 2350	1 2342	1 2335	1 2328	1 2321	1.2600	1 2593	1,2585	1.2578	1.2571	1 2563	1 2928	1 2920	1 2913	1.2906	1 2899	1.28
16	1,2357	1,2350	1 2252	1,2333	1 2235	1 2227	1.2510	1 2501	1,2493	1.2485	1 2477	1 2468	1 2835	1 2827	1 2819	1.2810	1 2802	1.27
18	1,2206	1,2200	1,2232	1 2153	1 2143	1 2134	1 2420	1 2411	1,2401	1 2302	1 2383	1 2374	1 2743	1 2734	1 2725	1 2715	1 2706	1.26
20	1,2101	1,21/1	1,2102	1,2155	1,2143	1,2134	1 2331	1 2321	1,2310	1 2300	1 2280	1 2279	1.2652	1.2642	1 2631	1.2621	1.2611	1.26
22	1,2093	1,2005	1,2073	1 1072	1 1060	1.1040	1,2331	1 22321	1,2220	1,2300	1 2106	1 2185	1.2562	1 2551	1 2539	1 2527	1 2515	1 25
24	1 1022	1,1993	1,1904	1 1992	1 1860	1.1956	1,2243	1 2143	1,2130	1 2117	1 2104	1 2090	1 2473	1.2460	1 2447	1 2433	1 2420	1.24
26	1,1922	1,1900	1,1093	1,1002	1 1770	1,1030	1,2130	1,2143	1,2040	1.2026	1.2011	1 1006	1 2384	1 2370	1 2355	1 2340	1 2325	1 23
	1,1037	1,1022	1,1007	1,1793	1,1//0	1.1670	1,2070	1,2033	1,1951	1 1025	1 1018	1 1002	1,2304	1 2280	1 2264	1 2247	1 2231	1.22
28	1,1732	1,1750	1,1720	1,1703	1,1007	1,1070	1,1900	1 1990	1,1862	1 1844	1 1825	1 1807	1 2200	1 2101	1 2172	1 2154	1 2136	1.21
30	1,1009	1,1030	1,1032	1,1014	1,1393	1.1377	1,1099	1,1000	1,1773	1,1044	1 1732	1 1712	1 2122	1 2102	1.2081	1 2061	1.2041	1.20
32 34	1,1363	1,1303	1,1343	1,1324	1,1304	1,1700	1,1014	1,1793	1,1684	1,1755	1 1630	1 1616	1 2036	1 2013	1 1000	1 1968	1 1945	1 10
	1,1303	1,1480	1,1437	1,1433	1,1412	1,1309	1,1729	1,1707	1,1595	1,1001	1 1545	1,1010	1 1050	1 1025	1.1000	1 1874	1 1840	1 15
36	1,1420	1,1393	1,1370	1,1343	1,1320	1,1293	1,1043	1,1020	1,1595	1,1370	1,1343	1,1320	1,1950	1 1926	1 1900	1 1791	1 1753	1 17
38	1,1338	1,1310	1,1282	1,1254	1,1227	1,1199	1,1302	1,1534	1,1306	1,14/8	1,1431	1 1225	1,1770	1,1030	1 1717	1.1697	1 1656	1 16
40	1,1256	1,1225	1,1194	1,1104	1,1133	1.1102	1,14/8	1,144/	1,141/	1,1300	1,1333	1,1323	1,1779	1,1740	1,1/17	1.1502	1 1559	1.16
42	1,11/4	1,1140	1,1106	1,10/2	1,1038	1,1005	1,1395	1,1301	1,1327	1,1293	1,1260	1,1220	1,1609	1,1000	1,1620	1,1392	1,1338	1.1.
44	1,1092	1,1055	1,1017	1,0980	1,0943	1,0906	1,1312	1,12/4	1,1237	1,1200	1,1103	1,1125	1,1608	1,13/1	1,1534	1,1490	1,1459	1,14
46	1,1010	1,0969	1,0928	1,0887	1,0846	1,0805	1,1229	1,1187	1,1146	1,1105	1,1064	1,1024	1,1323	1,1482	1,1441	1,1400	1,1339	1,13
48	1,0928	1,0883	1,0838	1,0793	1,0748	1,0703	1,1145	1,1100	1,1055	1,1010	1,0965	1,0920	1,1438	1,1393	1,1348	1,1303	1,1258	1,12
50		1,0797							1,0963				1,1353	1,1303	1,1254	1,1205	1,1135	1,11

								Лисп
Изм.	Лист	№ докум.	кум. Подп. Дата		ДСМК.400	0740.002 MΠ	[34
Инв. № n		одл.	Подг	п. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. г	і дата

Лист регистрации изменений

Изм.		Номера	а листов		Bcero	No nome	Вход. №	Поля	Пата
PI3M.	изменен ных	заменен ных	новых	аннулиров анных	в док.	№ докум.	док. и дата	Подп.	Дата
1	5, 6, 7, 8, 15, 16, 17			•	29	000016803	01.08.2017		01.08.2017
2	3, 5, 6, 7, 8, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 19, 20, 21, 22, 23		-		29	000016803	25.09.2017		25.09.2017
3	5, 9,10, 19, 20, 25, 26, 27			-	32	ДСМК.012574	25.06.2020		25.06.2020

									Лист
Изм. Л	lucm	№ ∂0	№ докум. По	Подп. Дата	Дата	ДСМК.400740.002 МП	[35	
Инв.	. № no	одл.		Подп	и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. 1	дата