

**Прайс ПК «Расходомер ИСО» (Windows) на 2023 год
(для резидентов Российской Федерации)**

ООО ЦМ «СТП» предлагает программное обеспечение - программный комплекс «Расходомер ИСО». Программный комплекс «Расходомер ИСО» реализует положения нормативной документации и стандартов Российской Федерации и предназначен для решения метрологических задач при учете жидкостей и газов.

Программный комплекс «Расходомер ИСО» состоит из модулей:

№ поз	Название модуля	Описание (характеристики)	Стоимость приобретения, (руб.)	Стоимость продления периода технической поддержки на 1 год, (руб.)
1.	Модуль по ГОСТ 8.586.(1, 2, 3, 4, 5)-2005	Модуль предназначен для проведения расчетов расхода и количества жидкостей и газов на измерительных комплексах со стандартными сужающими устройствами, проведения расчета оптимальных значений диаметра отверстия стандартных сужающих устройств, проведения расчетов и проверки геометрических размеров конструкций измерительных трубопроводов, проведения расчета по определению неопределенности результатов измерений с расчетом неопределенности результатов измерений рассчитываемых величин на основе условно постоянных параметров, проведения расчета физических свойств различных сред, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация проведенных расчетов.	88 400	26 900
2.	Модуль расчета расхода природного газа с помощью стандартных диафрагм по методике № ФР 1.29.2017.28260	Модуль предназначен для проведения автоматизированных расчетов расхода и количества природного газа на измерительных комплексах со стандартными диафрагмами, расчетов по	64 300	26 900

	(ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)	определению неопределенности результатов измерений на измерительных комплексах со стандартными диафрагмами, расчетов и проверки геометрических размеров стандартных диафрагм и конструкций измерительных трубопроводов в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-05, ГОСТ 8.586.2-05, ГОСТ 8.586.5-05 и расчетов физико-химических свойств природного газа по ГОСТ 30319.1-96, ГОСТ 30319.2-96 и ГОСТ 30319.3-96, ГОСТ 30319.2-2015 и ГОСТ 30319.3-2015, ГОСТ Р 8.622-2009 и Р Газпром 5.3-2009. Программный модуль предназначен для применения дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром».		
3.	Модуль по ГОСТ 8.611-2013	Модуль предназначен для проведения расчетов объема газов на измерительных комплексах газа (узлах учета) на базе ультразвуковых расходомеров, расчетов неопределенности измерения объема газа на узле учета с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях измерения, проведения расчета метрологических характеристик и условий монтажа расходомера на трубопроводе и средств измерений давления, температуры, плотности, состава и влажности измеряемой среды, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация исходных данных и результатов расчета и их распечатка.	54 800 (46 700*)	26 900

4.	Модуль по ГОСТ Р 8.740-2011.	Модуль предназначен для проведения расчетов объема газов на измерительных комплексах газа (узлах учета) при помощи турбинных, ротационных и вихревых счетчиков, неопределенности измерения объема газа на узле учета с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях измерения, проведения расчета метрологических характеристик и условий монтажа расходомера на трубопроводе и средств измерений давления, температуры, плотности, состава и влажности измеряемой среды, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация исходных данных и результатов расчета и их распечатка.	54 800 (46 700*)	26 900
5.	Модуль расчета метрологических характеристик и расхода с помощью осредняющих напорных трубок «ANNUBAR DIAMOND II+», «ANNUBAR 285», «ANNUBAR 585», «ANNUBAR 485» по МИ 2667-2011	Модуль предназначен для проведения расчетов метрологических характеристик расхода и количества различных жидкостей и газов с помощью осредняющих трубок «ANNUBAR DIAMOND II+», «ANNUBAR 285», «ANNUBAR 585», «ANNUBAR 485», проведения расчетов по определению погрешности результатов измерений метрологических характеристик при рабочих значениях изменения измеряемых параметров газа и рабочих условиях эксплуатации, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация проведенных расчетов.	54 800 (46 700*)	21 500

6.	<p>Модуль расчета расхода с помощью специальных сужающих устройств по РД 50-411-83</p>	<p>Модуль предназначен для проведения расчетов расхода и количества жидкостей и газов на измерительных комплексах (узлах учета) со специальными сужающими устройствами, расчетов по определению погрешности результатов измерений, расчетов и проверки геометрических размеров специальных сужающих устройств и конструкций измерительных трубопроводов, с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация проведенных расчетов.</p> <p>Модуль можно использовать как сумматор с формированием отчетности различных видов в зависимости от количества поставщиков и потребителей газа.</p>	<p>73 500 (60 500*)</p>	<p>26 900</p>
7.	<p>Модуль по международному стандарту ИСО 5167 (1, 2, 3:2003) и AGA-3 отчета №3 (для природного газа)</p>	<p>Модуль предназначен для проведения расчетов расхода и количества жидкостей и газов на измерительных комплексах со стандартными сужающими устройствами по алгоритмам ИСО 5167 (1,2,3:2003) и AGA-3 отчета №3, проведения расчета оптимальных значений диаметра отверстия стандартных сужающих устройств, проведения расчетов и проверки геометрических размеров конструкций измерительных трубопроводов, проведения расчета по определению неопределенности результатов измерений и проведения расчета физических свойств и коэффициента сжимаемости по стандартам AGA8 и методов NX19 и SGERG.</p>	<p>73 500</p>	<p>26 900</p>

8.	Модуль «Расчет точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров по ГОСТ 34807-2021»	Модуль позволяет выполнить пересчет точки росы из одних условий в другие по ГОСТ 34807-2021.	43 800	14 600
9.	Модуль расчета корректирующего коэффициента предназначен для определения коэффициента коррекции объема или объемного расхода природного газа, при измерении объемными счетчиками (ГОСТ Р 8.740) и расходомерами на базе стандартных сужающих устройств (ГОСТ 8.586.1-5-2005)	Данный коэффициент позволяет скорректировать измеренный (рассчитанный) объем при средних параметрах природного газа (плотности при стандартных условиях, содержания азота и диоксида углерода) к объему, рассчитанному по фактическим параметрам природного газа. Расчет коэффициента осуществляется с применением алгоритмов расчета коэффициента сжимаемости по ГОСТ 30319.2-2015.	18 900	9 400
10.	Модуль по ГОСТ Р 8.995-2020	Модуль предназначен для проведения расчетов неопределенности измерения объема природного газа на узлах измерений на базе мембранных и струйных счетчиков газа с учетом всех составляющих параметров измерения в рабочих условиях с формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на узлы измерений (акт проверки реализации методики измерений), архивация исходных данных и результатов расчета и их распечатка.	54 800 (46 700*)	26 900
11.	Модуль расчета метрологических характеристик и расхода с помощью осредняющих напорных трубок «TORBAR» по МИ 3173-2008	Модуль предназначен для проведения расчетов метрологических характеристик расхода и количества различных жидкостей и газов с помощью осредняющих трубок «TORBAR», проведения расчетов по определению погрешности результатов измерений метрологических характеристик при рабочих значениях изменения измеряемых параметров газа и рабочих условиях эксплуатации, с формированием и распечаткой необходимой	54 800 (46 700*)	21 500

		эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация проведенных расчетов.		
12.	Модуль по выбору метода измерения и современных средств измерений расхода природного газа в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3082-2007	Модуль предназначен для проведения расчетов по выбору метода измерения средств измерения расхода и количества природного газа с учетом рабочих условий их эксплуатации при рабочих значениях изменения измеряемых параметров газа и окружающей среды, с соблюдением действующих метрологических правил и норм с целью получения заданной точности измерения расхода природного газа, а также формированием и распечаткой необходимой эксплуатационной документации на измерительные комплексы (паспорт, акты ввода в эксплуатацию и т.д.), архивация проведенных расчетов.	73 500 (60 500*)	21 500
13.	Модуль по определению основной относительной погрешности измерения комплексом «SuperFlow-ПЕ»	Модуль предназначен для определения основной относительной погрешности измерения производимую комплексом «SuperFlow» при помощи автоматического выполняемого метода сравнения расчетного значения расхода газа со значением, полученным вычислителем комплекса «SuperFlow», с оформлением единой форма заполнения результатов поверки комплекса «SuperFlow» с возможность ее распечатки и архивирования.	54 800 (46 700*)	26 900
14.	Модуль расчета теплоизоляции трубопроводов в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3214-2009 «ГСИ. Теплоизоляция измерительных трубопроводов при измерении расхода и количества»	Модуль позволяет сделать обоснованный вывод о необходимости теплоизоляции трубопровода согласно нормативным требованиям (например, п.7.1.7 ГОСТ 8.586.1-2005) и рассчитать толщину теплоизоляции, обеспечивающую нормированную погрешность измерений расхода, с учетом разности температур среды и окружающего воздуха, скорости потока измеряемой среды, скорости ветра, наличия	54 800 (46 700*)	26 900

		<p>влаги на наружной поверхности трубопровода.</p> <p>Модуль позволяет проводить расчеты для узлов измерений расхода с помощью стандартных сужающих устройств и осредняющих напорных трубок, турбинных, ультразвуковых, вихревых, камерных (ротационных, мембранных и др.) преобразователей расхода.</p>		
15.	<p>Модуль расчета метрологических характеристик и массы нефти и нефтепродуктов по ГОСТ Р 8.595-2004, Р 50.2.076-2010, РМГ 97-2010</p>	<p>Модуль предназначен для проведения расчетов массы товарной нефти и нефтепродуктов, основанных на прямых и косвенных методах динамических и статических измерений и косвенном методе, основанном на гидростатическом принципе по ГОСТ Р 8.595-2004.</p> <p>Модуль позволяет проводить расчеты погрешностей измерения массы товарной нефти и нефтепродуктов погрешности измерения массы нефти, учетной операции, основанных на данных физических свойств и параметрах потока. Модуль позволяет провести пересчет плотности нефти, заданной при 20 °С, 15 °С, 60 °F, относительной плотности при 60 °F, плотности в °API, к плотности нефти при 20 °С, 15 °С, 60 °F, относительной плотности при 60 °F, плотности в °API, расчет объема нефти в баррелях по значению массы нефти в тоннах или килограммах, расчет значения температуры заданной в °F в значение температуры заданной в °С, расчет значения температуры заданной в °С в значение температуры заданной в °F, вывод результатов расчета в отчет. Формат файла отчета – pdf.</p>	<p>73 500 (60 500*)</p>	<p>26 900</p>
16.	<p>Модуль расчета плотности нефти и нефтепродуктов по Р 50.2.076-2010</p>	<p>Модуль предназначен для расчета плотности нефти и нефтепродуктов по Р 50.2.076-2010.</p>	<p>41 400 (32 100*)</p>	<p>13 600</p>

17.	Модуль по ГОСТ 8.461-09	Модуль предназначен для расчета стандартной и расширенной неопределенности поверки термопреобразователей сопротивления в соответствии с ГОСТ 8.461-09.	28 700	11 100
18.	Модуль расчета градуировочных таблиц горизонтальных и вертикальных резервуаров при поверке геометрическим и объемным методами по ГОСТ 8.346-2000 «Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки» и по ГОСТ 8.570-2000 «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»	Модуль выполняет формирование комплекта технической документации и предназначен для осуществления метрологического контроля и надзора за горизонтальными и вертикальными резервуарами. Модуль рассчитывает градуировочные таблицы горизонтальных и вертикальных резервуаров при поверке геометрическим и объемным методами.	88 400	26 900
19.	Модуль «Поверка стальных вертикальных резервуаров» в соответствии с МИ 3390-12 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Поверка геометрическим методом с применением роботизированного тахеометра»	Программа предназначена для автоматического расчета градуировочных таблиц вертикальных резервуаров с применением лазерного сканирующего тахеометра. Сканирование поверхности резервуара электронным тахеометром значительно снижает время проведения градуировки резервуара и повышает точность и достоверность градуировочных таблиц, за счет высокой точности измерений геометрических параметров резервуара. На вход программы подаются результаты сканирования, на выходе - градуировочная таблица.	122 200	32 600
20.	Модуль расчета градуировочных таблиц траншейных резервуаров при поверке объемным методом по МИ 2992-2006 «Резервуары траншейные заглубленные вместимостью от 5000 до 10000 м3. Методика поверки	Модуль выполняет формирование комплекта технической документации и предназначен для осуществления метрологического контроля и надзора за траншейными резервуарами.	54 800	26 900

	объемным методом»			
21.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц горизонтальных резервуаров	Модуль предназначен для расчета градуировочных таблиц различных типов резервуаров и танков речных и морских судов по результатам их внутреннего или внешнего сканирования с применением лазерного сканера.	235 000	
22.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц вертикальных резервуаров	Функционал модуля разделен для расчета градуировочных таблиц резервуаров: горизонтальных, вертикальных, сферических, параллелепипедных и танков речных и морских судов. Модуль позволяет:	235 000	
23.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц сферических резервуаров	<ul style="list-style-type: none"> • рассчитывать градуировочные таблицы и неопределенность вместимости резервуаров и танков; • обрабатывать облако точек, полученное по результатам сканирования; • учитывать избыточное и гидростатическое давление в резервуаре путем введения поправок в значения вместимости; 	235 000	
24.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета градуировочных таблиц параллелепипедных резервуаров	<ul style="list-style-type: none"> • вычислять значение вместимости с учетом наличия плавающего покрытия в резервуаре; • формировать полный отчет по результатам расчетов в формате pdf (включает в себя параметры расчета, эскиз резервуара, градуировочную таблицу); 	235 000	
25.	«Расчет градуировочных таблиц резервуаров и танков» с функцией расчета танков речных и морских судов	<ul style="list-style-type: none"> • экспортировать градуировочную таблицу в формат электронных таблиц или текста. 	<i>Предоставляется по запросу</i>	
26.	Модуль расчета суточного количества жидкостей и газов по	Модуль предназначен для проведения расчетов (суточных, декадных, месячных) расхода и количества	41 400	21 500

	результатам планиметрирования дисковых и ленточных диаграмм и показаний интегратора по ГОСТ 8.586.(1, 2, 3, 4, 5)-2005	жидкостей и газов по результатам планиметрирования дисковых и ленточных диаграмм и показаний интегратора с формированием и архивацией отчетности различных видов.	(38 500*)	
27.	Модуль расчета фазового равновесия	Модуль предназначен для проектных и рабочих расчетов кривых фазового равновесия (кипения и конденсации) и определения фазового состояния (жидкость, газ, газ+жидкость, флюид) многокомпонентных углеводородных смесей переменного состава при различных комбинациях температур и давлений по ГСССД МР 116-04 «Расчет фазового равновесия многокомпонентных углеводородных смесей в диапазоне температур 100..450 К при давлениях до 30МПа», ГСССД МР 107-98 «Определение плотности, объемного газосодержания, показателя изоэнтропии и вязкости газоконденсатных смесей в диапазоне температур 240...350 К при давлениях до 10 МПа» и «The GERG-2004/GERG-2008 Wide Range Equation of State for Natural Gases and Other Mixtures: GERG TM15».	106 900	32 400
28.	Модуль расчета герметичности импульсных линий в зависимости от условий эксплуатации по МИ 3212-2009 "Расход и количество природного газа. Методика выполнения измерений при определении герметичности импульсных линий (пневмосистем каналов измерения перепада давления) по ГОСТ 8.586.(1-5):2005	Модуль позволяет выполнить процедуру расчета по определению герметичности пневмосистем каналов измерения перепада давления и абсолютного давления измерительных комплексов природного газа, использующих стандартное сужающее устройство с установленным относительным отклонением.	41 400 (32 100*)	13 600

	измерительных комплексов с сужающими устройствами"			
29.	Модуль расчета физических свойств сжиженного природного газа по ГОСТ Р 56851-2016	Модуль предназначен для расчета физических свойств сжиженного природного газа и оценки погрешности плотности по ГОСТ Р 56851-2016.	48 100 (44 800*)	21 400

* - при приобретении двух и более модулей.

В своей работе при эксплуатации программного обеспечения Пользователи должны руководствоваться положениями нормативно-технической документации, в соответствии с которыми разработано и сертифицировано данное программное обеспечение.

Цены указаны для Программного комплекса «Расходомер ИСО» функционирующего на базе ОС Windows (x86 и x64): 7/8/8.1/10.

Стандартная (общая) поставка программного комплекса рассчитана на 5 активаций.

Срок гарантийного обслуживания программного комплекса «Расходомер ИСО» - 1 год.

Стоимость продления периода технической поддержки на 1 (один) год, указанная в данном прайсе, рассчитана на минимальное количество - 5 активаций.

Продление периода технической поддержки возможно только на все ранее приобретенные активации каждого модуля.

Стоимость программных модулей в данном прайсе указана для резидентов Российской Федерации, для нерезидентов РФ стоимость модулей рассчитывается индивидуально.

Стоимость программных модулей в данном прайсе действительна до 31.12.2023 г.

Директор



Яценко И.А.

В рамках реализации политики импортозамещения и перехода на использование отечественного программного обеспечения разработан Программный комплекс «Расходомер ИСО», функционирующий на базе российских операционных систем семейства LINUX (в т.ч. Astra Linux 1.7 (Орел) (и выше); Alt Linux 9.0 (и выше); РЕД ОС 7.3 (и выше)).

Данный прайс носит информационный характер, не является офертой по смыслу ст. 435 ГК РФ, окончательная стоимость рассчитывается индивидуально.

Использование товарного знака «Расходомер ИСО» и сходных с ним обозначений без разрешения Центра Метрологии «СТП» запрещено.

тел.: +7 (843) 214-03-76, 214-20-98, e-mail: office@oostp.ru
www.oostp.ru