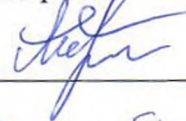
	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 1 /6

УТВЕРЖДАЮ

Директор
Ассоциации «НП КИЦ СНГ»
Айзенберг И.А.



ноября 2020 г.



**Программа проверки квалификации лабораторий посредством проведения
межлабораторных сравнительных испытаний нефти**

Программа МСИ «Нефть-2021-1»

1. Информационные данные о Провайдере межлабораторных сравнительных испытаний

Провайдер межлабораторных сравнительных испытаний (МСИ) входит в структуру Ассоциации «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик» (Ассоциация «НП КИЦ СНГ»).

Юридический/почтовый адрес: 115093, РФ, г. Москва, ул. Люсиновская, д. 36, стр.1.

Координатор программы: Сеслер Ирма Константиновна.

Контактный телефон: +7 (495) 128 95 45, доб. 4001.

E-mail: ptp@ciscenter.org.

Руководитель Провайдера: Скобелев Кирилл Дмитриевич.

2. Участники программы МСИ

Участие в данной программе МСИ целесообразно для лабораторий, выполняющих испытания нефти, с целью оценки достоверности и правильности результатов испытаний.

Для участия в программе МСИ необходимо заполнить Заявку, форму которой можно скачать по следующей ссылке:


<http://ciscenter.org/get-service/service-MSI.php>

или запросить по: ptp@ciscenter.org.

и направить в электронном виде по адресу: ptp@ciscenter.org.

Минимальное количество участников данной программы - 6.¹

¹ При недостаточном количестве участников Провайдер переносит проведение испытаний, о чем дополнительно сообщается участникам.

	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 2 / 6

3. Образцы для контроля

Каждый образец для контроля (ОК) представляет собой нефть 1 группы по ГОСТ Р 51858–2002, расфасован в герметичную емкость из стекла, имеющую соответствующую маркировку - шифр.

Участнику программы направляется необходимое количество ОК, в соответствии с Заявкой.

Показатели и методы испытаний, по которым предлагается проанализировать ОК, приведены в таблице 1. Для проведения анализа лаборатории используют собственные средства измерений. Испытания по определению показателей желательно проводить всеми методами, перечисленными в таблице 1, однако каждый участник МСИ может исключить из программы некоторые показатели в связи с отсутствием возможности их определения.

Таблица 1


№ п/п	Шифр образца	Объем, мл	Показатель	Метод испытаний
1.	RM CrO (1)	700 ²	Давление насыщенных паров	ГОСТ 1756–2000, ГОСТ Р 52340–2005
2.	RM CrO (2)	1000	Содержание хлорорганических соединений	ГОСТ 21534–76, ГОСТ Р 52247–2004
3.	RM CrO (3)	1000	Плотность при 20 °С При 15 °С	ГОСТ 3900–85, ГОСТ Р 51069–97
4.	RM CrO (4)	1000	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	ГОСТ Р 52247–2004 (метод А и Б)
5.	RM CrO (5)	500	Фракционный состав	ГОСТ 2177–99 (метод Б)
6.	RM CrO (6)	250 ³	Массовая доля воды	ГОСТ 2477–2014
7.	RM CrO (7)	250 ⁴	Массовая доля механических примесей	ГОСТ 6370–83
8.	RM CrO (8)	200 ⁵	Массовая доля серы	ГОСТ Р 51947–2002
9.	RM CrO (9)	500	Кинематическая вязкость при 20°С	ГОСТ 33–2016
10.			Массовая доля парафина	ГОСТ 11851–85 (метод А)
11.	RM CrO (10)	250	Массовая доля сероводорода Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	ГОСТ Р 50802–95

² Емкость для отбора проб заполнена на 70-80 %.

³ Емкость для отбора проб заполнена не более чем на 3/4 %. Перед испытанием пробу хорошо перемешивают пятиминутным встряхиванием.

⁴ Емкость для отбора проб заполнена не более чем на 3/4 вместимости. Перед испытанием пробу хорошо перемешивают вручную встряхиванием в течение 5 мин.

⁵ Перед испытанием образец тщательно перемешивают.

	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 3 /6

4. Стоимость

Стоимость участия в МСИ по одному показателю составляет 20 000 руб., с учетом НДС (20%).

При выборе от 7 до 11 показателей стоимость участия составит 99 900 руб., с учетом НДС (20%).

В стоимость входят транспортные расходы – доставка образцов по адресу лаборатории транспортной компанией.

5. Условия проведения испытаний

Требования к условиям проведения испытаний:

- необходимость проведения по два определения параметра ($n = 2$);
- необходимость третьего определения при расхождении двух результатов, превышающем нормированный в НД предел повторяемости.

Испытания в каждой лаборатории проводятся в условиях повторяемости метода с целью установления степени согласованности независимых результатов испытаний.

6. Передача результатов Провайдеру МСИ

Результаты испытаний отправляются на почту ntp@ciscenter.org в виде скан-копии протокола испытаний не позднее, чем через 14 дней после получения образцов.

Оригиналы направляются в адрес Ассоциации «НП КИЦ СНГ».

В протоколе необходимо указать:

- наименование предприятие и ИЛ (ИЦ), адрес, телефон, факс, e-mail ИЛ, номер аттестата аккредитации с указанием даты выдачи и срока действия (при наличии);
- номер протокола;
- шифр образца для контроля;
- даты получения образца для контроля и проведения испытаний;
- обозначение и наименование нормативного документа на метод испытаний;
- результаты единичных испытаний;
- тип или модель СИ, аппаратуры (термостатирующее устройство), предприятие-изготовитель;
- описание любых отклонений от процедуры испытаний (если они имели место);
- подписи руководителя лаборатории и исполнителей.


Протоколы испытаний, полученные Провайдером от участников МСИ, являются конфиденциальной информацией. Уклонение от сговора и фальсификации - прямая обязанность участников.

Участники МСИ несут личную ответственность за фальсификацию результатов испытаний, полученных при проведении МСИ.

7. Обработка результатов

Статистическая обработка результатов МСИ проводится в соответствии с требованиями следующих документов:

- ГОСТ Р 50779.60–2017 (ИСО 13528:2015),
- РМГ 103-2010,
- Р 50.4.006–2002,

	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 4 /6

- ГОСТ Р ИСО 5725-2–2002,
- ГОСТ Р ИСО 5725-5–2002,
- ГОСТ Р ИСО 5725-6–2002.

Экспертиза данных, представленных лабораториями-участниками МСИ, включает два этапа⁶:

1 этап: проверка симметричности распределения полученных результатов, оценка качества результатов испытаний на наличие грубых промахов;

2 этап: оценка качества результатов испытаний в ИЛ-участниках МСИ (с использованием z-индексов).

Оценка выборок на наличие грубых промахов проводится с использованием критерия Граббса.

Оценка качества результатов испытаний, проведенных лабораториями-участниками МСИ с использованием количественных показателей z (z-индекс) проводится по следующей формуле:

$$Z_i = \frac{x_i - x_{pt}}{\sigma_{pt}}$$

где x_i – результат испытания;

x_{pt} – приписанное значение определяемого показателя, определяется по результатам программы;

σ_{pt} – стандартное отклонение оценки компетентности, применяемое для проверки качества проведения испытаний в лаборатории.

Интерпретация z-индексов проводится в соответствии с п. 9.4.1 ГОСТ Р 50779.60-2017:


z-индекс	Качество результатов испытаний, проведенных в лаборатории
$-2 \leq z \leq 2$	Приемлемое
$-3 \leq z < -2; 2 < z \leq 3$	Сомнительное, подлежащее дополнительной проверке (сигнал предупреждения)
$3 < z < -3$	Неприемлемое (сигнал к действиям)

Каждый участник по окончании программы получает Свидетельство участника Программы проверки квалификации испытательных лабораторий, подписанные Провайдером МСИ - Ассоциацией «НП КИЦ СНГ», сводный отчет и заключение по результатам участия.

8. Сроки реализации Программы

В соответствии с Планом проведения проверок квалификации лабораторий посредством межлабораторных сравнительных испытаний на 2021 год установлены следующие сроки реализации Программы:

⁶ Окончательный выбор методов статистической обработки определяется после оценки представленных результатов и обусловлен полученной совокупностью данных.

	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 5 /6

- IV квартал 2020 г. - I квартал 2021 г. - сбор заявок участников;
- II - III квартал 2021 г. - организация и проведение МСИ;
- III-IV квартал 2021 г. - предоставление заключительных документов участникам МСИ.

9. Потенциальные источники ошибок

Ошибки при проведении МСИ могут быть вызваны следующими факторами: несоблюдение требований при подготовке проб перед анализом; неудовлетворительное качество реагентов и стандартных образцов при калибровке и аттестации оборудования; нарушение в работе средств измерений и испытательного оборудования; ошибки при вычислении, записи; человеческий фактор.

10. Степень гласности результатов МСИ

Результаты испытаний лабораторий представляются участникам МСИ в отчете в зашифрованном виде. Помимо отчета, лаборатория получает персональное заключение, в котором приводятся сводные таблицы, оценки результатов испытаний и шифр данной лаборатории.

11. Действия при утере и повреждении образцов

При подготовке образцов Провайдер оставляет запасные комплекты на случай, если при транспортировке произойдет утеря или повреждение образцов. Если утеря или повреждение произошли по вине транспортной компании дополнительный комплект образцов направляется в адрес лаборатории за счет Провайдера.

Если утеря или повреждение произошли по вине участника МСИ, Провайдер направляет дополнительный комплект по согласованию с руководителем Провайдера.

12. Информация о субподрядчиках


Для получения информации о субподрядчиках Вы можете обратиться к руководителю Провайдера Скобелеву К. Д.

13. Условия транспортирования ОК

При транспортировке образцов для контроля учитываются требования ГОСТ 1510–84. Нефть относят к легковоспламеняющимся жидкостям 3-го класса по ГОСТ 19433–88. Удельная суммарная активность радионуклидов нефти менее 70 кБк/кг (2 нКи/г), что позволяет не относить ее к опасным грузам класса 7. Категория взрывоопасности и группа взрывоопасных смесей паров нефти с воздухом - ПА-Т3 по ГОСТ 30852.11-2002. Температура самовоспламенения нефти согласно ГОСТ 30852.11-2002 выше 250 °С. ОК обладают высокой степенью транспортной опасности. На транспортной упаковке должен быть указан манипуляционный знак «Осторожно, хрупкое!», «Верх, не кантовать!».

Условия транспортировки образцов:

- транспортирование производится в упакованном виде – в транспортной таре;
- транспортная компания помещает упакованные образцы в транспортную тару – дощатые ящики;
- транспортная компания транспортирует образцы по адресу лаборатории и передает груз сотруднику лаборатории – контактному лицу, ответственному за прием образцов;
- нефть и нефтепродукты транспортируют железнодорожным, автомобильным, воздушным, морским и речным транспортом;

	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Координационно-информационный центр государств-участников СНГ по сближению регуляторных практик»	Программа МСИ
	Нефть-2021-1	Лист 6 /6

- транспортировка образцов производится при температуре от 5 °С до 30 °С;
- при транспортировании допускается охлаждение образцов до –20 °С на срок не более 10 суток.

14. Условия хранения ОК

ОК должны храниться, включая хранение в процессе применения, в упакованном виде, обеспечивающем защиту от загрязнений, света и влаги, вдали от нагревательных приборов. При хранении образцов соблюдаются следующие условия:

- температура хранения – от 0 °С до 30 °С;
- относительная влажность не более 80 %;
- место хранения – крытые складские или рабочие помещения (с учетом требований пожарной безопасности ГОСТ 12.1.007–76).