

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Провайдера ПК

ООО «Петроаналитика»

 Д.А. Вирки

«01» августа 2025 г.



**ПРОГРАММА ПРОВЕРКИ КВАЛИФИКАЦИИ
ПРОВАЙДЕРА ПРОВЕРКИ КВАЛИФИКАЦИИ ООО «ПЕТРОАНАЛИТИКА»**

ПО НАПРАВЛЕНИЮ «НЕФТЬ»**НА 2025 ГОД**

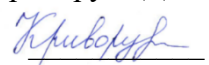
Регистрационный № ППК-01-Н

Редакция 03

Дата введения: «01» августа 2025 г.

Координатор отдела МСИ

Криворука Д.А.



«01» августа 2025 г.

г. Санкт-Петербург

2025 г.

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 2 из 10

Содержание

Информационные данные	3
Введение	4
1. Календарный план программы ПК.....	4
2. Порядок и цели программы ПК.....	5
3. Конфиденциальность.....	6
4. Требования к испытаниям.....	6
5. Информация об образцах контроля.....	7
6. Схема и порядок обработки результатов участников ПК.....	9

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 3 из 10

Информационные данные

Наименование предприятия (полное)	Общество с ограниченной ответственностью «Петроаналитика»
Наименование предприятия (краткое)	ООО «Петроаналитика»
Юридический адрес	190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17, оф. 472
Фактический адрес	190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17, оф. 472
Факс	+7 (812) 445-27-70
Телефон	+7 (812) 447-95-10
Сайт	http://www.petroanalytica.ru/
ОГРН	1107847185918
ИНН	7805523334
Номер расчетного счета	40702810718000000208
Номер корреспондентского счета	30101810900000000790
БИК	044030790
Полное наименование банка	ПАО «Банк Санкт-Петербург»
Местонахождение банка	г. Санкт-Петербург, Ленинский пр., д.153, лит. Д
И.о. главного бухгалтера	Калимуллина Луиза Саматовна
Руководитель Провайдера ПК	Вирки Дмитрий Анатольевич
Фактический адрес Провайдера ПК	190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17, оф. 260/4
Координатор отдела МСИ	Криворука Дарья Антоновна
E-mail	msi@petroanalytica.ru
Телефон	+7 (931) 580 87 73

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 4 из 10

Введение

Проверка квалификации (далее – ПК) испытательных лабораторий (далее - ИЛ) будет проводиться Провайдером ПК ООО «Петроаналитика», имеющим опыт проведения проверки квалификации.

Провайдер ПК обеспечен высококвалифицированным персоналом, который не подвергается финансовому и административному давлению, влияющему на оценку результатов ПК.

Работа Провайдера ПК осуществляется в соответствии с ISO/IEC 17043:2023.

Оценка качества результатов испытаний и оценка качества работы лаборатории по совокупности результатов испытаний, полученных при проведении программы проверки квалификации, проводится с использованием z/z' -индексов в соответствии с ГОСТ Р 50779.60–2017 при условии необходимого количества заявителей. Минимальное число участников в раунде программы ПК установлено и равно одному участнику.

1. Календарный план программы ПК

Проверка квалификации проводится Провайдером ПК согласно календарному плану:

Наименование мероприятия	Дата I раунда	Дата II раунда
Прием заявок на участие в ПК	до 08 марта 2025 г.	до 23 августа 2025 г.
Отправка образцов контроля участникам ПК	до 12 апреля 2025 г.	до 20 сентября 2025 г.
Предоставление результатов испытаний образцов контроля со стороны участников ПК	до 31 мая 2025 г.	до 25 октября 2025 г.
Предоставление участникам ПК заключений и отчетов по результатам раунда	до 29 августа 2025 г.	до 30 декабря 2025 г.

Примечание:

1. Дата отправки образцов контроля может быть перенесена в индивидуальных случаях по согласованию сторон, в зависимости от даты подписания договора.

2. Дата приема заявок может быть перенесена на более поздний срок в зависимости от программы проверки квалификации. Просьба уточнять возможность подачи заявки вне календарного плана у Координатора отдела МСИ.

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 5 из 10

2. Порядок и цели программы ПК

Провайдер ПК ООО «Петроаналитика» приглашает испытательные лаборатории принять участие в программе проверки квалификации. Участие в данной программе ПК целесообразно для лабораторий, выполняющих анализы нефти с целью оценки достоверности и правильности результатов испытаний.

Цели проведения проверки квалификации:

- контроль достоверности проводимых измерений/испытаний;
- сопоставление результатов, полученных лабораторией, с результатами других участников ПК;
- повышение качества выполняемых измерений/испытаний;
- оценка испытательной лабораторией качества своей работы.

Контактная информация Координатора отдела МСИ:

Координатор отдела МСИ: Криворука Дарья Антоновна

E-mail: msi@petroanalytica.ru

Тел.: +7 (931) 580-87-73

Адрес: 190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17, оф. 260/4

Заявку на участие в программе ПК просим оформлять на имя руководителя Провайдера ПК Вирки Дмитрия Анатольевича. **Форма заявки представлена в приложении 1.**

Отправка заявки осуществляется в электронном виде по адресу msi@petroanalytica.ru

После получения заявки на участие ППК направляет участнику коммерческое предложение. После его согласования оформляются счет и договор на проведение работ по ПК.

После заключения договора ППК отправляет лаборатории-участнику образцы контроля (далее – ОК). Отправка образцов контроля осуществляется с использованием услуг логистической компании, с которой ППК заключил договор субподряда. После отправки ОК сотрудник ППК отправляет участнику ПК электронное письмо, содержащее трек-номер для отслеживания груза, инструкцию(и) по применению ОК (приложение 6) и Акт приемки образцов контроля (приложение 2). Отслеживание отправления обеспечивается мониторингом доставки на интернет-сайте логистической компании.

Для подтверждения целостности и комплектности посылки при получении ОК участник заполняет Акт приемки образцов контроля (приложение 2) и отправляет его посредством электронной почты. При обнаружении несоответствия необходимо связаться с Координатором МСИ по адресу msi@petroanalytica.ru

Предоставление результатов измерений (испытаний):

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 6 из 10

Результаты испытаний необходимо предоставить в форме отчета по результатам испытаний (приложение 3), установленной ППК в соответствии п. 5.5 ГОСТ Р 50779.60–2017. Отчет по результатам испытаний оформляется в соответствии с инструкцией (приложение 4).

В дополнение к отчету лаборатории-участнику рекомендуется предоставить протокол испытаний, оформленный в соответствии с внутренними процедурами лаборатории.

По результатам прохождения проверки квалификации каждой лаборатории-участнику будут предоставлены:

- отчет по результатам раунда программы ПК (в электронном виде);
- заключение об участии в соответствующем раунде программы ПК (приложение 7);
- свидетельство об участии в соответствующем раунде программы ПК (приложение 8);

Пример табличного и графического отображения результатов ПК в отчете представлен в приложении 9.

Заключение и свидетельство являются приложением к отчету и не могут быть использованы отдельно от него.

ППК ООО «Петроаналитика» оказывает услуги по сопровождению прохождения проверки квалификации в виде консультаций по электронной почте по всем вопросам, возникающим при участии в программе ПК, обсуждает комментарии конечных пользователей, касающиеся выполнения испытаний, заполнения форм протоколов, уровня конфиденциальности.

Если это необходимо и приемлемо, ППК предоставляет квалифицированные комментарии по итоговым характеристикам функционирования участников.

3. Конфиденциальность

Свидетельство и заключение об участии в программе ПК высылаются почтой непосредственно участникам. Наименование лаборатории представлено только в заключении по результатам участия лаборатории в программе ПК.

В отчете по результатам раунда программы ПК результаты участников приводятся под кодовыми номерами без указания наименования лаборатории.

Участники программы ПК несут личную ответственность за фальсификацию результатов испытаний, сообщаемых провайдеру ПК при проведении проверки квалификации.

4. Требования к испытаниям

При проведении испытаний образцов контроля следует обращаться с ОК тем же способом, как и с большинством повседневно испытываемых образцов, использовать методики согласно области аккредитации (при наличии). Наименование НД на методику испытаний необходимо

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 7 из 10

указать при оформлении заявки. Если лаборатория-участник планирует использовать методику для анализа ОК, не входящую в список предлагаемых провайдером ПК методик (столбец 3 в таблице с перечнем ОК), то лаборатории необходимо заранее проконсультироваться с координатором МСИ по вопросу возможности использования методики.

Процедура проведения испытания должна соответствовать применяемому НД, включая регламентируемые методикой единицы измерений определяемой характеристики и правила предоставления результата испытаний, учитывая положения, описанные в инструкции по применению образца контроля (приложение 6). Число параллельных определений должно соответствовать требованиям НД. Все отклонения от процедуры должны быть описаны в отчете по результатам испытаний. При работе с ОК необходимо соблюдать требования по технике безопасности.

Основные потенциальные источники ошибок, которые могут привести к неудовлетворительным результатам проверки квалификации:

- некорректные условия хранения и транспортировки ОК;
- отклонения от инструкции по применению ОК;
- нарушение методики измерения, регламентируемой нормативным документом, используемым лабораторией-участником;
- недостаточность мер, регламентируемых внутрिलाбораторным контролем и пр.

5. Информация об образцах контроля

Образец для проверки квалификации (образец контроля) – проба вещества (материала) с установленными значениями одной или нескольких величин, характеризующих состав или свойства этого вещества, предназначенная для контроля точности результатов испытаний.

Провайдер ПК использует в качестве образцов контроля стандартные образцы (СО). Однородность и стабильность ОК подтверждается согласно процедурам внутренней системы менеджмента ООО «Петроаналитика» в соответствии с требованиями и рекомендациями ГОСТ Р 50779.60–2017 и ISO/IEC 17043:2023.

Требования по обращению с ОК, в том числе условия хранения и транспортировки и требования безопасности, описаны в инструкции по применению ОК (приложение 6).

Перечень показателей, определяемых в рамках программы ПК, интервал допускаемых значений определяемого показателя, объем ОК и перечень методов (методик), которые могут быть использованы для проведения измерений, указаны в таблице 1.

Примечания:

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 8 из 10

1. Применяется последняя (действующая) версия нормативного документа (НД) на метод испытаний (включая любые поправки).

2. Провайдер ПК ООО «Петроаналитика» оставляет за собой право отправки образца контроля отличного от выбранного участником в заявке и не уступающего по характеристикам.

ППК-01-Н (Нефть)

Шифр ОК	Определяемый показатель, ед. изм.	Диапазон определения	Метод (методика) испытаний (измерений)	Объем ОК
1	2	3	4	5
Н-02**	Массовая доля парафинов, %	от 0,3 до 10,0 вкл.	ГОСТ 11851–2018 (Метод А)	100 см ³
Н-03	Массовая доля сероводорода, метилмеркаптана и этилмеркаптана, млн ⁻¹	от 1 до 300 вкл.	ГОСТ Р 50802–2021 ГОСТ 32918–2014 ГОСТ 33690–2015	1 см ³
Н-04/15	Плотность при 15 °С, кг/м ³	от 770 до 900 вкл.	ГОСТ Р 51069–97 ГОСТ ISO 3675–2014 ГОСТ Р ИСО 3675–2007 ГОСТ 33364–2015 ГОСТ 3900–2022 Р 50.2.075–2010 ISO 12185:2024 ASTM D5002	1050 см ³
Н-04/20	Плотность при 20 °С, кг/м ³	от 770 до 900 вкл.		1050 см ³
Н-05	Кинематическая вязкость при 20°С, мм ² /с	от 2,0 до 100,0 вкл.	ГОСТ 33–2016 ГОСТ 33768–2015	250 см ³
Н-06	Массовая доля серы, %	от 0,05 до 4,60 вкл.	ГОСТ 1437–75 ГОСТ Р 51947–2002 ГОСТ 32139–2019 ГОСТ Р 50442–92 ГОСТ Р 53203–2022 ГОСТ 33194–2014 ASTM D4294	250 см ³
Н-07	Массовая доля воды, %	от 0,03 до 10,00 вкл.	ГОСТ Р 54284–2010 ГОСТ 33733–2016 ГОСТ 2477–2014 ГОСТ 33700–2015 ГОСТ 31734–2012	250 см ³
Н-08	Массовая доля механических примесей, %	от 0,005 до 1,000 вкл.	ГОСТ 6370–2018	250 см ³
Н-09	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	от 2 до 1000 вкл.	ГОСТ 21534–2021	250 см ³
Н-10	Массовая доля хлорорганических соединений в нефти в пересчёте на органически связанный хлор, млн ⁻¹	от 1 до 100 вкл.	ГОСТ Р 52247–2021 ГОСТ 33342–2015	1050 см ³
	Массовая доля хлорорганических соединений в нафте в пересчёте на органически связанный хлор, млн ⁻¹	от 2 до 200 вкл.		
Н-11	Давление насыщенных паров при температуре (37,8±0,1) °С, кПа	от 5 до 180 вкл.	ГОСТ 1756–2000 ГОСТ 31874–2012 ГОСТ 28781–90 ASTM D323	500 см ³
				1000 см ³
Н-13	Фракционный состав нефти (краткий):	от 15 до 55 вкл.	ГОСТ 2177–99 (Метод Б)	250 см ³
	Объемная доля отгона до 200 °С, %			
	Объемная доля отгона до 300 °С, %	от 30 до 80 вкл.		

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 9 из 10

	Фракционный состав нефти (расширенный список показателей)*	по запросу		
--	--	------------	--	--

* – более подробный перечень показателей ОК следует уточнять у координатора МСИ;

** – ОК не является матричным образцом.

6. Схема и порядок обработки результатов участников ПК

Для оценки качества результатов испытаний и получения выводов о качестве работы испытательной лаборатории провайдер ПК проводит статистическую обработку полученных от участников данных в соответствии с требованиями и рекомендациями ISO/IEC 17043:2023 и ГОСТ Р 50779.60–2017.

Алгоритм статистической обработки результатов ПК предусматривает получение в каждой испытательной лаборатории одного результата испытаний (как правило – среднего значения результатов параллельных определений, количество которых определяется в соответствии с требованиями НД) по одному показателю в одном ОК.

Провайдер устанавливает ограничение неопределенности приписанного значения ОК согласно п. 9.2 ГОСТ Р 50779.60–2017.

При соблюдении ограничения Провайдер проводит оценку результатов участника путем вычисления z-индекса согласно п. 9.4 ГОСТ Р 50779.60–2017:

$$z = (X_i - X_{pt}) / \sigma_{pt}$$

где X_i – результат испытаний;

X_{pt} – приписанное значение ОК для определяемого показателя;

σ_{pt} – стандартное отклонение для оценки квалификации.

В случае невыполнения условия ограничения оценка результатов участника проводится путем вычисления z' -индекса согласно п. 9.4 ГОСТ Р 50779.60–2017:

$$z' = (X_i - X_{pt}) / \sqrt{\sigma_{pt}^2 + u^2(X_{pt})}$$

где X_i – результат испытаний;

X_{pt} – приписанное значение ОК для определяемого показателя;

σ_{pt} – стандартное отклонение для оценки квалификации;

$u(X_{pt})$ – стандартная неопределенность приписанного значения ОК.

Заключение о качестве результатов испытаний контролируемого объекта по каждому определяемому показателю производится на основе сравнения значения $|z|$ или $|z'|$ с установленными нормативами контроля, указанными в таблице 2.

Таблица 2 – Интерпретация значений индекса функционирования.

	ООО «Петроаналитика»	Программа проверки квалификации провайдера ПК по направлению «Нефть»	№ ППК-01-Н
			Редакция 03
			Страница 10 из 10

$ z \text{ или } z' \leq 2,00$	Не требует выполнения действий. Качество результатов испытаний признают удовлетворительным.
$2,00 < z \text{ или } z' < 3,00$	Сигнал предупреждения. Качество результатов испытаний признают сомнительным и подлежащим дополнительной проверке.
$ z \text{ или } z' \geq 3,00$	Сигнал действия. Качество результатов испытаний признают неудовлетворительным, требуется выполнение корректирующих действий.

Выдача значения z или z' производится с точностью до второго десятичного разряда, за исключением случая, когда значение равняется нулю (результат испытаний совпадает с приписанным значением ОК), в этом случае значение выдается как «0».