**Программа проведения проверок квалификации «ГАЗ ПРИРОДНЫЙ, ГАЗ СЖИЖЕННЫЙ УГЛЕВОДОРОДНЫЙ», реализуемая посредством проведения межлабораторных сравнительных испытаний в 2024 году**

**Сроки выполнения и порядок организации работ для объектов**

| *Объект* | *Сроки проведения раунда* | *Тип программы\** |
| --- | --- | --- |
| ***Раунд 1***  |
| **Газ горючий природный** | По мере набора участников, минимум 5 участников. Крайний срок подачи заявок – июль 2024 г.Срок получения образца и проведения испытаний – сентябрь - ноябрь 2024 г.Предоставление заключений участникам – декабрь 2024 г. | последовательная и параллельная |
| **Газ сжиженный углеводородный**  | По мере набора участников, минимум 5 участников. Крайний срок подачи заявок – июль 2024 г.Срок получения образца и проведения испытаний – сентябрь - ноябрь 2024 г.Предоставление заключений участникам – декабрь 2024 г. | последовательная и параллельная |

\* при параллельной программе каждому участнику направляется индивидуальный набор образцов.
При последовательной программе образец направляется последовательно от участника к участнику. Перевозку организует Провайдер. Образец рассчитан на весь раунд.

**Особенности последовательной схемы проверки квалификации**

Программа проверки квалификации по последовательной схеме предполагает отправку Провайдером образца проверки квалификации от одного участника к другому. На испытания каждому участнику дается 3 дня. По окончании испытаний участник должен упаковать образец и обеспечить возможность забора образца транспортной компанией, привлекаемой Провайдером. Получение и подготовка к отправке образца должны проводится в срок, не превышающий 2 дня.

**Особенности программы проверки квалификации «Газ горючий природный»**

Образцы проверки квалификации представляют газовую смесью определенного состава в баллонах в сжатом виде. Не допускается проведение испытаний в количестве большем, чем необходимо для получения результата согласно методике испытаний. Участник должен вернуть баллоны Провайдеру после проведения испытаний в целости и сохранности. Вывоз баллона осуществляет Провайдер.

**Особенности программы проверки квалификации «Газ сжиженный углеводородный»**

Образцы проверки квалификации представляют газовую смесью определенного состава в баллонах в сжатом или сниженном виде. Образцы могут комплектоваться дополнительными устройствами и материалами. Не допускается проведение испытаний в количестве большем, чем необходимо для получения результата согласно методике испытаний. От участника может потребоваться осуществить отбор пробы в пробоотборник согласно инструкции к образцу. Участник должен вернуть Провайдеру образец после проведения испытаний в целости и сохранности, а также в том составе, котором получил его. Вывоз образца осуществляет Провайдер.

**КОНТАКТЫ**

| **Координатор**  | **Программа**  |
| --- | --- |
| *Юлия Борисовна**МОРГАЛЮК* MorgalyukUB@gso.ru+7 (812) 655-09-19 (доб. 102) | Газ горючий природныйГаз сжиженный углеводородный  |

**АНКЕТА УЧАСТНИКА ПРОГРАММЫ 2024**



*По программе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

| *Полное название юридического лица согласно выписки ЕГРЮЛ (для счета-фактуры)* |  |  |
| --- | --- | --- |
| *ФИО и должностьруководителя юридического лица* |  |  |
|  *действует на основании* |  |  |
|  |  |  |
|  *ИНН/ОКПО* |  |  |
|  *КПП* |  |  |
| *ОГРН* |  |  |
| *БИК* |  |  |
| *р/сч (наим. банка)* |  |  |
| *к/сч (наим. банка)* |  |  |
|  |  |  |
| *Юридический адрес (для счета-фактуры)* |  |  |
| *Почтовый адрес (для обмена фин. документами)* |  |  |
| *Адрес доставки образцов*  |  |  |
| *Моб.**телефон**принимающего лица* |  | + 7 ( ) |
| *ФИО контактного лица в лаборатории*  |  |  |
| *Адрес (как треб. в Свидетельстве участника)* |  |  |
| *Полное наим. лаборатории / организации* *(как треб. в Свидетельстве участника)* |  |  |
| *Номер аттестата аккредитации лаборатории (если аккредитована)* |  |  |
| *ФИО руководителя лаборатории* |  |  |
| *Телефон / факс* |  | + 7 ( ) / + 7 ( ) |
| *Электронная почта* |  |  |
| *Договор заключается через котировки, тендер? (если да, то на каком сайте)* |  | ☒ *нет* ☐ *да*  |



**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В 2024 ГОДУ**

**ГАЗ ГОРЮЧИЙ ПРИРОДНЫЙ**

| *Шифр образца* | *Показатель* | *Диапазон* | *Цена\*, руб.**без НДС* | *Объем образца* | *✘* | *Методика испытаний лаборатории (вписать)* |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ГП01-1 | Массовая концентрация сероводорода | 1-50 мг/м3 | 159 500(319 000\*\*) | Баллон (пробоотборник) не менее 1 дм3 | ☐ |  |
| Массовая концентрация меркаптанов: | 1-50 мг/м3 |
|  метилмеркаптан |
|  этилмеркаптан |
|  пропилмеркаптан |
|  изопропилмеркаптан |
|  втор-Бутилмеркаптан |
|  трет-Бутилмеркаптан |
|  изобутилмеркаптан |
|  бутилмеркаптан |
| Массовая концентрация карбонилсульфида | 1-50 мг/м3 |
| Массовая концентрация меркаптановой серы | 1-500 мг/м3 |
| Массовая концентрация общей серы | 1-1000 мг/м3 |
| ГП01-2 | Массовая концентрация сероводорода | 1-50 мг/м3 | 71 500 (143 000\*\*) | Баллон (пробоотборник) не менее 1 дм3 | ☐ |  |
| Массовая концентрация меркаптанов: |  |
|  метилмеркаптан | 1-50 мг/м3 |
|  этилмеркаптан | 1-50 мг/м3 |
| ГП02 | Компонентный состав: |  | 82 500(308 000\*\*) | Баллон (пробоотборник) не менее 1 дм3 | ☐ |  |
|  гелий | 0,001-0,5 % |
|  водород | 0,001-0,5 % |
|  кислород | 0,005-2,0 % |
|  азот | 0,005-15,0 % |
|  диоксид углерода | 0,005-10,0 % |
|  этан | 0,001-15 % |
|  пропан | 0,005-6,0 % |
|  изобутан (2-метилпропан) | 0,001-4,0 % |
|  бутан, н- | 0,001-4,0 % |
|  неопентан (2,2-диметилпропан) | 0,0005-0,05 % |
|  изопентан (2-метилбутан) | 0,001-2,0 % |
|  пентан, н- | 0,001-4,0 % |
|  гексан | 0,001-1,0 % |
|  бензол | 0,001-0,05 % |
|  гептан | 0,001-0,25 % |
|  толуол (метилбензол) | 0,001-0,05 % |
|  октан | 0,001-0,05 % |
|  метан | 40-99,97 % |
| ГП3 | Теплота сгорания (расчетное значение) | (3 – 75) МДж/м3(716 - 17 912) ккал/м3 | 55 000(204 600\*\*) | Баллон (пробоотборник) не менее 1 дм3 | ☐ |  |
| Число Воббе при стандартных условиях (расчетное значение) | (25-100) МДж/м3(5970 - 23 883) ккал/м3 | ☐ |  |
| Абсолютная плотность при стандартных условиях (расчетное значение) | 0,10-4,00 кг/м3 | ☐ |  |
| Относительная плотность при стандартных условиях (расчетное значение) | 0,08-3,37 | ☐ |  |

*\* в стоимость не входят транспортные расходы.*

*\*\* стоимость при получении участником индивидуального образца с калибровочным баллоном.*

**ГАЗ СЖИЖЕННЫЙ УГЛЕВОДОРОДНЫЙ**

| *Шифр образца* | *Показатель* | *Диапазон* | *Цена\*, руб.**без НДС* | *Объем образца\*\* и тип программы* | *✘* | *Методика испытаний лаборатории (вписать)* |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| СУГ01 | Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, в том числе сероводорода | 0,0001 - 2 % | 162 800 | Баллон (пробоотборник) 1\*\* дм3.Параллельная программа | ☐ |  |
| СУГ02 | Компонентный состав: |  | 170 500 | Баллон (пробоотборник) не менее 0,4\*\* дм3.Последовательная программа | ☐ |  |
|  метан | 0,005-2,0 % |
|  этан | 0,005-2,0 % |
|  этен (этилен) | 0,005-2,0 % |
|  пропан | 0,01-99,98 % |
|  пропен (пропилен) | 0,005-1,0 % |
|  изобутан | 0,01-99,98 % |
|  транс-бутен-2 | 0,1-70,0 % |
|  бутен-1 | 0,1-70,0 % |
|  изобутен (изобутилен) | 0,1-70,0 % |
|  н-бутан | 0,01-99,98 % |
|  и-пентан | 0,01-6,0 % |
|  н-пентан | 0,01-6,0 % |
| Давление насыщенных паров, избыточное (расчетное значение по ГОСТ 28656):- при температуре 45 °С | 0,001-2,0 Мпа | ☐ |  |
| Октановое число (расчетное) | 60-110 ед.  | ☐ |  |
| Плотность при 20°С (расчетное) | 400-800 кг/м3  | ☐ |  |
| СУГ03 | Содержание свободной воды и щелочи | Отсутствует / присутствует | 151 800 | Баллон (пробоотборник) не менее 1 дм3.Параллельная программа | ☐ |  |
| Объемная доля жидкого остатка при 20 °С | 0,5-2,0 % | ☐ |  |
| Запах  | Отсутствует / присутствует | ☐ |  |

*\* в стоимость не входят транспортные расходы.*

*\*\* дополнительное количество образца оплачивается кратно запрошенному объему.*