Утверждено

Приказом АО «Саханефтегазсбыт»

от "12" февраля 2025 г. № Закуп - 944

**ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**О СОСТЯЗАТЕЛЬНОЙ ЗАКУПКЕ**

**в электронной форме**

**на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах.**

Якутск – 2025

СОДЕРЖАНИЕ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Общие положения . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . .** | | | 4 | |
| 1.1. Общие сведения о процедуре состязательной закупки. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 4 | |
| 1.2. Правовой статус процедур и документов . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 4 | |
| 1.3. Обжалование. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 5 | |
| 1.4. Досудебный порядок рассмотрения споров. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 5 | |
| 1.5. Прочие положения . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 5 | |
| 1.6. Конфликт интересов . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 6 | |
| **2. Техническое задание . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . .** | | | 7 | |
| 2.1.1. Предмет закупки. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 7 | |
| 2.1.2. Местонахождение объектов. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 7 | |
| 2.1.3. Сроки оказания услуг. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 11 | |
| 2.1.4. Условия выполнения работ, нормативно правовая база. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 11 | |
| 2.1.5. Обоснование начальной (максимальной) цены договора (НМЦД). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 12 | |
| 2.1.6. Форма, сроки и порядок оплаты услуг. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 12 | |
| 2.1.7. Требования к качеству и объему оказываемых услуг. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 13 | |
| 2.1.8. Обязательные требования к Участнику. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 13 | |
| **3. Проект договора . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . .** | | | 15 | |
| **4. Порядок проведения закупки. Инструкции по подготовке Заявок . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . .** | | | 35 | |
| 4.1. Общий порядок проведения закупки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 35 | |
| 4.2. Публикация Извещения о проведении закупки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 35 | |
| 4.3. Предоставление закупочной документации Участникам . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 35 | |
| 4.4. Подготовка Заявки. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 35 | |
| 4.4.1. Общие требования к Заявке . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 35 | |
| 4.4.2. Требования к сроку действия Заявки . . . . . . . . . . . . .. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 36 | |
| 4.4.3. Требования к языку Заявки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 36 | |
| 4.4.4. Требования к валюте Заявки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 36 | |
| 4.4.5. Порядок, место, дата начала и дата и время окончания срока подачи Заявок. . . . . . ... . . .. | | | 36 | |
| 4.4.6. Форма, порядок, даты начала и окончания срока предоставления Участникам разъяснений положений закупочной Документации. . .. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 36 | |
| 4.4.7. Порядок внесения изменений в закупочную Документацию, отмены закупки. . . . . . . . . . . | | | 36 | |
| 4.4.8. Дата рассмотрения Заявок Участников и подведения итогов закупки . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 37 | |
| 4.4.9. Требования к предоставлению Заявок . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 37 | |
| 4.5. Требования к Участникам. Подтверждение соответствия предъявляемым | | |  | |
| требованиям . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 37 | |
| 4.5.1. Требования к Участникам . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 37 | |
| 4.5.2. Требования к документам, подтверждающим соответствие Участника | | |  | |
| установленным требованиям . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 38 | |
| 4.6. Подача Заявок и их прием . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 40 | |
| 4.7. Изменение условий Заявки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 41 | |
| 4.8. Открытие доступа к поступившим Заявкам Участников закупки. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 41 | |
| 4.9. Закупочная комиссия. Отбор и оценка Заявок. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 41 | |
| 4.9.1. Общие положения . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 41 | |
| 4.9.2. Этап отбора Заявок . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 41 | |
| 4.9.3. Этап оценки Заявок . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 43 | |
| 4.10. Определение Победителя закупки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 45 | |
| 4.11. Уведомление Участников о результатах закупки . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 45 | |
| 4.12. Заключение договора . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | | | 46 | |
| **5. Образцы основных форм документов, включаемых в Заявку** . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 48 | |
| 5.1. Заявка на участие в закупке (Форма 1). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 48 | |
| 5.1.1. Инструкции по заполнению . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 53 | |
| 5.2. Сведения об опыте работы Участника (Форма 2). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 54 | |
| 5.2.1. Инструкции по заполнению . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 55 | |
| 5.3. Сведения о наличии трудовых ресурсов Участника (Форма 3). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 56 | |
| 5.3.1. Инструкции по заполнению. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 57 | |
| 5.4. Сведения о временных расчетах прибытия сил и средств ПАСФ на объекты АО «Саханефтегазсбыт» (форма 4). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 58 | |
| 5.4.1. Инструкции по заполнению. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 59 | |
| 5.5. Анкета участника (Форма 5). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 60 | |
| 5.5.1. Инструкции по заполнению . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 62 | |
| 5.6. Справка об отсутствии признаков крупной сделки (Форма 6). . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 63 | |
| 5.6.1. Инструкции по заполнению. . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . . | 64 | |

# 1. Общие положения

**1.1. Общие сведения о процедуре состязательной закупки**

* + 1. Акционерное общество «Саханефтегазсбыт», расположенное по адресу: 677000, г. Якутск, ул. Чиряева, д.3 (далее – Заказчик), Извещением о проведении **состязательной закупки в электронной форме** (далее — закупка), размещенным на сайте Заказчика [www.саханефтегазсбыт.рф](http://www.саханефтегазсбыт.рф) и на сайте оператора электронной площадки **ЭП ТЭК Торг** [**https://www.tektorg.ru**](https://www.tektorg.ru)(далее – ЭП), пригласило только лиц, которые являются субъектами малого и среднего предпринимательства, а также физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями и применяющими специальный налоговый режим "Налог на профессиональный доход" (далее — Участники), к участию в процедуре состязательной закупки в электронной форме на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах.
    2. Для справок обращаться к представителю инициатора закупки:

- по техническим вопросам Васильев Айсен Романович – 79142729745, доб. 2275

- по вопросам процедуры закупки Кучеров Михаил Дмитриевич -79142729764, доб. 2393

электронный адрес: [torgi.sngs@mail.ru](mailto:torgi.sngs@mail.ru).

* + 1. Подробные требования к поставке товаров (выполнению работ, оказанию услуг) изложены в разделе 2 - Техническое задание (здесь и далее ссылки относятся к настоящей закупочной Документации). Проект Договора, являющийся неотъемлемой частью извещения об осуществлении закупки и закупочной документации, приведен в разделе 3. Порядок проведения закупки и участия в ней, а также инструкции по подготовке Заявок, приведены в разделе 4. Формы документов, которые необходимо подготовить и подать в составе Заявки, приведены в разделе 5 настоящей документации.
  1. **Правовой статус процедур и документов**
     1. Данная процедура состязательной закупки является неконкурентным способом закупки. Также состязательная закупка не является разновидностью торгов и не подпадает под регулирование статьями 447—449 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации. Эта процедура также не является публичным конкурсом и не регулируется ст. 1057-1061 ч.2 ГК РФ. Таким образом, данная процедура не накладывает на организатора закупки соответствующего объема гражданско-правовых обязательств по обязательному заключению договора с победителем закупки или иным его участником.
     2. Опубликованное извещение о проведении закупки вместе с закупочной документацией и проектом договора является приглашением поставщикам (подрядчикам, исполнителям) делать предложения (оферты) в адрес организатора закупки.
     3. Заявка Участника имеет правовой статус оферты и будет рассматриваться Заказчиком в соответствии с этим, однако Заказчик оставляет за собой право разрешать или предлагать Участникам вносить изменения в их Заявки путем проведения переговоров с Участниками, направленных на улучшение ценовых предложений (процедура проведения переторжки может проводиться закупочной комиссией неоднократно при условии оформления соответствующего протокола). Заказчик оставляет за собой право установить, что поданные Участником окончательные ценовые предложения, должны носить характер твердой оферты, не подлежащей в дальнейшем изменению.
     4. Заключенный по результатам закупки Договор фиксирует все достигнутые сторонами договоренности.
     5. При определении условий Договора с Победителем закупки, используются следующие документы с соблюдением указанной иерархии (в случае их противоречия):

**а)** протоколы преддоговорных переговоров между Заказчиком и Победителем закупки (по условиям, не оговоренным ни в настоящей Документации, ни в Заявке Победителя);

**б)** извещение о проведении закупки и настоящая Документация по всем проведенным этапам со всеми дополнениями и разъяснениями;

**в)** Заявка Победителя закупки со всеми дополнениями и разъяснениями, соответствующими требованиям Заказчика.

* + 1. Иные документы Заказчика и Участников не определяют права и обязанности сторон в связи с данной закупкой.
    2. Во всем, что не урегулировано Извещением о проведении закупки и настоящей Документацией стороны руководствуются [Конституцией](consultantplus://offline/ref=3EC7909C96AF47AA6E1CA9F3AC42BE68D2BC863BCD686C25F93C2CJ5e4B) Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также Положением о закупке товаров, работ, услуг АО «Саханефтегазсбыт», утвержденного Советом директоров АО «Саханефтегазсбыт» на основании протокола от 28.11.2024 г. № 10-24 (далее - Положение о закупке).
  1. **Обжалование**

1. Любой участник закупки вправе обжаловать в антимонопольном органе в порядке, установленном статьей 18.1 Федерального закона от 26 июля 2006 года № 135-ФЗ «О защите конкуренции», в случаях и с учетом особенностей, установленных законом о закупках, действия (бездействие) Заказчика, комиссии по осуществлению закупок, оператора электронной площадки при закупке товаров, работ, услуг, если такие действия (бездействие) нарушают права и законные интересы участника закупки.
2. В случае, если обжалуемые действия (бездействие) совершены Заказчиком, комиссией по осуществлению закупок, после окончания установленного в документации о закупке срока подачи заявок на участие в закупке, обжалование таких действий (бездействия) может осуществляться только Участником закупки, подавшим заявку на участие в закупке.

**1.4. Досудебный порядок рассмотрения споров**

**1.4.1** Для разрешения разногласий по взаимному согласию, Заказчик предлагает официально оформленную претензию, направить в закупочную комиссию Общества на адрес электронной почты заказчика, указанный в извещении о проведении закупки, письмом с уведомлением с момента размещения извещения о закупке на ЭП и сайте Общества и не позднее 3 (трех) дней со дня размещения протокола подведения итогов закупки.

После поступления претензии в закупочную комиссию Общества, заказчик в течение 3 (трех) дней рассматривает претензию, принимает решения и направляет письменный ответ на адрес электронной почты участника о результате рассмотрения претензии, содержащий решение по обоснованности либо необоснованности претензии и предложения о действиях заказчика в отношении оспариваемой процедуры закупки.

На время рассмотрения претензии процедура проведения закупки приостанавливается до вынесения решения, если к тому нет явных препятствий юридического или экономического характера.

**1.4.2** Все споры и разногласия, возникающие в связи с проведением закупки, в том числе касающиеся исполнения закупочной комиссии и Участниками закупки своих обязательств, не урегулированные путем претензионного порядка, разрешаются в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия).

**1.5. Прочие положения**

* + 1. Участник несет все расходы, связанные с подготовкой и подачей Заявки на участие в закупке, а Заказчик по этим расходам не отвечает и не имеет обязательств, независимо от хода и результатов данной закупки.
    2. Заказчик обеспечивает разумную конфиденциальность относительно всех полученных от Участников сведений, в том числе содержащихся в Заявках. Предоставление этой информации другим Участникам или третьим лицам возможно только в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации или настоящей Документацией.
    3. При осуществлении закупки в электронной форме проведение переговоров заказчика с оператором ЭП и оператора ЭП с участником закупки в электронной форме не допускается в случае, если в результате этих переговоров создаются преимущественные условия для участия в закупки в электронной форме и (или) условия для разглашения конфиденциальной информации.
    4. Оператором ЭП обеспечивается конфиденциальность информации о содержании заявок на участие в закупке в электронной форме до момента открытия к ним доступа заказчику в сроки, установленные извещением/документацией об осуществлении закупки в электронной форме.
  1. **Конфликт интересов**

Руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок обязаны при осуществлении закупок принимать меры по предотвращению и урегулированию конфликта интересов в соответствии с Федеральным законом от 25 декабря 2008 года N 273-ФЗ "О противодействии коррупции", согласно п.22.4 Положения о закупке.

**2. Техническое задание**

**2.1. Общие положения**

**2.1.1. Предмет закупки:** Оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах.

|  |  |
| --- | --- |
| Предмет закупки | **Начальная (максимальная) цена договора без учета НДС, в руб.** |
| Оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах. | **13 788 000,00** |

**2.1.2.** **Местонахождение объектов:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Месторасположение объектов** | **Максимальный объем резервуара, м3** | |
|  | Площадка нефтебазы Батагайская | Верхоянский район, п. Батагай, ул. Чолбонская, 20 | 2000 |
|  | Площадка нефтебазы Белогорская | Абыйский район, п. Белая Гора, ул. Ефимова, 23. | 3000 |
|  | Склад ГСМ с. Хонуу филиала Белогорской нефтебазы | Момский район, п. Хонуу, мкр. Нефтебаза | 2000 |
|  | Площадка нефтебазы Жиганской | Жиганский район, п. Жиганск, ул. Молодежная, 24. | 1000 |
|  | Площадка нефтебазы Зырянской | Верхнеколымский район, п. Зырянка, ул. Нефтебазовская, 1. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Ленской | Ленский район, г. Ленск, ул. Победы, 82. | 5000 |
|  | Площадка нефтебазы Нагорнинской | Нерюнгринский район, п. Нагорный. | 1000 |
|  | Площадка нефтебазы Нижне-Бестяхской | Мегино-Кангаласский район, с. Павловск, ул. Железнодорожников | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеколымской | Нижнеколымский район, п. Черский, мкр. Зелёный Мыс, нефтебаза. | 5000 |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеянской | Усть-Янский район, п. Нижнеянск, нефтебаза. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Нюрбинской | Нюрбинский район, с. Антоновка, нефтебаза. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Сунтарской | Сунтарский район, с. Сунтар, ул. Вилюйская, 2. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Олёкминской | Олёкминский район, г. Олёкминск, мкр. Нефтебаза. | 5000 |
|  | Пункт отбора нефти г. Олёкминск | Олёкминский район, г. Олёкминск. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Сангарской | Кобяйский район, п. Сангары, мкр. Нефтебаза. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Среднеколымской | Среднеколымский район, г. Среднеколымск, ул. Ардасенова, 1. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Томмотской | Алданский район, г. Томмот-3, ул. Торговая, 3. | 3000 |
|  | Группа резервуаров и сливо-наливных устройств | Алданский район, г. Томмот-3, | 1000 |
|  | Площадка нефтебазы Усть-Куйгинской | Усть-Янский район, п. Усть-Куйга, ул. Нефтяников, 1. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Хандыгской | Томпонский район, п. Хандыга, ул. Кычкина, 53. | 5000 |
|  | Площадка нефтебазы Чокурдахской | Аллаиховский район, п. Чокурдах, ул. Дежнёва, 14. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Эльдиканской | Усть-Майский район, п. Эльдикан, ул. Чкалова, 70. | 3000 |
|  | Площадка нефтебазы Якутской | П. Жатай, ул. Строда, 12. | 5000 |
|  | Сеть газопотребления Якутской нефтебазы | п. Жатай, ул. Строда, 12. | III класс опасности |
|  | Сеть газопотребления Ленской нефтебазы | Ленский район, г. Ленск, ул. Победы, 82. | III класс опасности |
|  | АГРС Нижний Бестях | Мегино-Кангаласский район, с. Павловск, ул. Железнодорожников | II класс опасности |
|  | АЗС № 28 п.Батагай | Верхоянский район, п.Батагай, ул. Чолбонская, 20 | 60 |
|  | КАЗС г.Верхоянск | Верхоянский район, г. Верхоянск, Комсомольская 41 | 60 |
|  | КАЗС п. Белая Гора | Абыйский район, п. Белая Гора | 60 |
|  | КАЗС с. Хонуу | Момский район, с. Хонуу | 60 |
|  | АЗС № 57 п. Жиганск | Жиганский район, п. Жиганск | 60 |
|  | АЗС № 52 п. Зырянка | Верхнеколымский район, п.Зырянка, рядом с нефтебазой (переулок Нефтебазовский, 1) | 60 |
|  | АЗС № 34 г. Ленск | Ленский район, г.Ленск, ул.Победы, 67 | 60 |
|  | МАЗС № 48 г. Ленск | Ленский район, г.Ленск, ул.Победы, 97 | 60 |
|  | АЗС № 70 г. Ленск | Ленский район, г. Ленск, ул. Объездная | 60 |
|  | АЗС № 69 г. Мирный | Мирнинский район, г. Мирный, 229 км трассы Ленск-Мирный | 60 |
|  | АЗС г. Мирный (новая АЗС) | Мирнинский район, г. Мирный, ул. Вилюйская 1 А. | 60 |
|  | АЗС №142 п. Айхал | Мирнинский район, п. Айхал | 60 |
|  | АЗС №141 п. Чернышевский | Мирнинский район, п. Чернышевский | 60 |
|  | КАЗС №171 г. Удачный | Мирнинский район, г. Удачный | 60 |
|  | КАЗС п. Витим | Ленский район, п.Витим, ул. Энтузиастов, 12/2 | 60 |
|  | КАЗС с. Оленек | Оленёкский район, с.Оленек, ул. Набережная, 1 | 60 |
|  | АЗС № 1404 ОПТИ  г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п.Серебряный Бор, 378 км автодороги "Лена" | 60 |
|  | АЗС № 33 п. Чульман | Нерюнгринский район, п. Чульман, ул. Советская (394 км автодороги "Лена" + 750 м) | 60 |
|  | АЗС № 95 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, в 300 м от водогрейной котельной (южная объездная дорога автодороги "Лена", промплощадка НУР) | 60 |
|  | КАЗС №165 п. Чульман | Нерюнгринский район, п. Чульман, объездная дорога поселка | 60 |
|  | КАЗС №96 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пересечение улиц Мира и Тимптонская | 60 |
|  | КАЗС №133 с. Большой Хатыми | Нерюнгринский район, п. Хатыми (475 км автодороги "Лена" + 550 м) | 60 |
|  | КАЗС №168 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г.Нерюнгри, р-н пищекомбината перед ж/д мостом | 60 |
|  | КАЗС №172 п. Беркакит | Нерюнгринский район, п.Беркакит ул.Мусы Джалиля 90м от ГЭК "Железнодорожник" | 60 |
|  | АЗС №174 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г.Нерюнгри ул.Имени Газеты "Комсомольская правда" 50м от существующего шиномонтажа | 60 |
|  | АЗС № 44 с. Амга | Амгинский район, с.Амга, трасса Амга-Якутск 2 км | 60 |
|  | КАЗС с. Абага | с.Абага, ул.Сасыл-Сысы, 22 | 60 |
|  | КАЗС №167с.Эмиссы | с.Эмиссы, ул.Кюннюк Уурастыырап, 28/1 | 60 |
|  | КАЗС с. Алтанцы | Амгинский район, с.Алтанцы, ул.Лесная, 1 Г | 60 |
|  | КАЗС №169 с. Соморсун | Амгинский район, с.Соморсун, ул. Константинова 1 г | 60 |
|  | КАЗС с. Качикатцы | Хангаласский район, с.Качикатцы, а/д Якутск-Большой Невер 1056 км | 60 |
|  | АЗС №1402 ОПТИ п. Нижний Бестях | Мегино-Кангаласский, п.Нижний Бестях, Неверская трасса 3 км | 60 |
|  | АЗС № 71 с. Ытык-Кюель | Таттинский район, с.Ытык-Кюель, Урочище Маппыйы, при въезде с г.Якутск | 60 |
|  | КАЗС №18 с. Усть-Татта | Таттинский, с.Усть-Татта | 60 |
|  | КАЗС № 46 с. Соттинцы | Усть-Алданский, с.Соттинцы, ул.Константинова, 1/1 | 60 |
|  | АЗС № 47 с. Борогонцы | Усть-Алданский район, с.Борогонцы, ул.Ленина, 1а, при въезде слева | 60 |
|  | КАЗС с. Кептени | Усть-Алданский район, с.Кептени, ул. Совхозная 3 | 60 |
|  | КАЗС с. Бейдинга | Усть-Алданский район, с.Бейдинга | 60 |
|  | АЗС №173 п. Черский | Нижнеколымский район, п. Черский, 2-3 км, между п.Черский и п.Зеленый Мыс | 60 |
|  | АЗС № 42 п. Нижнеянск | Усть-Янский район, п.Нижнеянск, при въезде на нефтебазу | 60 |
|  | КАЗС с. Казачье | Усть-Янский район, с.Казачье | 60 |
|  | АЗС № 41 г. Нюрба | Нюрбинский район, с. Антоновка, мкр. Нефтебаза | 60 |
|  | КАЗС с. Малыкай | Нюрбинский район, с.Малыкай | 60 |
|  | КАЗС №146 г. Нюрба | г. Нюрба, мкр.Убоян | 60 |
|  | АЗС № 39 с. Верхневилюйск | Верхневилюйский район, с.Верхневилюйск | 60 |
|  | АЗС № 61 с. Хоро | Верхневилюйский район, Хоринский наслег, 687 км автотрассы Якутск-Мирный | 60 |
|  | АЗС № 38 г. Вилюйск | Вилюйский район, г.Вилюйск, ул.Мира (рядом с д.84) | 60 |
|  | АЗС № 45 с. Сунтар | Сунтаоский район, с.Сунтар, ул.Вилюйская, 2 | 60 |
|  | КАЗС с. Кутана | Сунтарский район, с.Кутана | 60 |
|  | АЗС № 143 г. Олекминск | Олёкминский район, г. Олекминск, ул.Спасская, 81Б | 60 |
|  | КАЗС с. Абага | Олёкминский район, с. Абага | 60 |
|  | КАЗС с. Даппарай | Олёкминский район, с.Даппарай, ул.Еловая, 16/1 | 60 |
|  | КАЗС с. Саныяхтах | Олёкминский район, ул.Полевая, 1А |  |
|  | КАЗС с. Токко | Олёкминский район, с. Токко | 60 |
|  | КАЗС с. Чапаево | Олёкминский район, с. Чапаево | 60 |
|  | КАЗС с. Тяня | Олёкминский район, с. Тяня | 60 |
|  | КАЗС № 50 п. Сангары | Кобяйский район, п.Сангары | 60 |
|  | АЗС № 112 г. Среднеколымск | Среднеколымский район, г.Среднеколымск, на нефтебазе | 60 |
|  | АЗС № 1405 ОПТИ г. Томмот | Алданский район, г. Томмот, ул.Магистральная, литер "А" при въезде в город по левой стороне | 60 |
|  | АЗС № 36 г. Алдан | Алданский район, г. Алдан, ул. Билибина, 48 | 60 |
|  | АЗС № 54 г. Алдан | Алданский район, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, 129 | 60 |
|  | АЗС № 16 с. Улу | Алданкий район, с. Улуу | 60 |
|  | АЗС № 29 п. Депутатский | Усть-Янский район, п.Депутатский, ул.Центральная | 60 |
|  | АЗС № 43 п. Усть-Куйга | Усть-Янский район, п.Усть-Куйга, ул.Транспортная д.4 | 60 |
|  | АЗС № 100 п. Хандыга | Томпонский район, п.Хандыга, ул.Олимпийская, 41 | 60 |
|  | АЗС № 25 с. Куйдусун | Оймякомнский район, участок Куйдусун, рядом МУП "Куйдусун" | 60 |
|  | АЗС № 26 с. Кюбеме | Оймяконский район, с.Кюбеме, трасса Колыма 525 км | 60 |
|  | КАЗС №28 с. Кескил | Томпонский район, с.Кескил | 60 |
|  | КАЗС №136 с. Крест-Хальджай | с.Крест-Хальджай | 60 |
|  | КАЗС №2 с. Теплый Ключ | Томпонский район, с.Теплый Ключ | 60 |
|  | КАЗС №170 п. Джебарики Хая | Томпонский район, п.Джебарики Хая | 60 |
|  | КАЗС с. Тополиное | Томпонский район, с. Тополиное | 60 |
|  | АЗС № 140 п. Чокурдах | Аллаиховский район, п.Чокурдах, на нефтебазе | 60 |
|  | АЗС № 18 п. Эльдикан | Усть-Майский район, п.Эльдикан, ул.Рабочая, 1, рядом гаражи ОАО "Теплоэнергосервис" | 60 |
|  | АЗС № 19 п. Усть-Мая | Усть-майский район, п.Усть-Мая, ул.Лесная, рядом склад ГСМ ЦЭС | 60 |
|  | АЗС № 22 п. Солнечный | Усть-Майский район, п.Солнечный | 60 |
|  | КАЗС с. Кюпцы | Усть-Майский район, с.Кюпцы | 60 |
|  | КАЗС с. Эжанцы | Усть-майский район, с.Эжанцы, рядом склад ГСМ ЦЭС | 60 |
|  | КАЗС с. Усть-Миль | Усть-Майский район, с.Усть-Миль, рядом дизельная электростанция ЦЭС | 60 |
|  | КАЗС с. Белькачи | Усть-Майский район, с.Белькачи, рядом дизельная электростанция ЦЭС | 60 |
|  | АЗС № 1 | г.Якутск, ул. Автодорожная | 60 |
|  | АЗС № 2 | г. Якутск, ул. Труда, 4 | 60 |
|  | АЗС № 3 | г.Якутск, Вилюйский тр. 3 км | 60 |
|  | АЗС № 4 | г.Якутск, ул. Чернышевского | 60 |
|  | АЗС № 5 с. Намцы | с.Намцы Намского района | 60 |
|  | АЗС № 6 п. Жатай | г.Якутск, Жатайский перекресток | 60 |
|  | АЗС № 7 п. Кангалассы | г.Якутск, п. Кангалассы | 60 |
|  | АЗС № 11 с. Магарас | Горный район, с. Магарас Горного района | 60 |
|  | АЗС № 12 с. Бердигестях | Горный район, с. Бердигестях Горного района | 60 |
|  | АЗС № 15 с. Намцы | Намский район, с.Намцы Намского района | 60 |
|  | АЗС № 51 | г.Якутск, ул. 50 лет Советской Армии | 60 |
|  | АЗС № 62 | г.Якутск, Х-Юряхское шоссе | 60 |
|  | КАЗС с. Илбенге | Вилюйский район, с.Илбенге (360 км трассы Вилюй) | 60 |
|  | НПЗС (навигация) | г.Якутск, 202 микрорайон, лодочная станция | 60 |
|  | АЗС № 9 г. Покровск | Хангаласский район, г.Покровск, участок Селекционная | 60 |
|  | АЗС № 10 п. Мохсоголлох | Хангаласский район, п.Мохсоголлох, ул.Заводская, 25 | 60 |
|  | АЗС № 56 с. Булгунняхтах | Хангаласский район, с.Булгунняхтах, переулок Клубный, 9 | 60 |
|  | КАЗС с. Октемцы | Ханагаласский район, с.Октемцы, ул.Озерная, 24 | 60 |
|  | КАЗС с. Синск | Хангаласский район, с.Синск, ул.Юбилейная, 55 | 60 |
|  | АЗС №1401 | г.Якутск, Маганский перекресток, 1 | 60 |

**2.1.3. Сроки оказания услуг**: с «11» марта 2025 года до «10» марта 2028 года.

**2.1.4 Условия выполнения работ, нормативно правовая база:**

- Федеральный закон Российской Федерации от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственник объектов»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 12.02.1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 22.06.1995 г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»;

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ;

- Постановление Правительства РФ от 16.12.2020 №2124 «Об утверждении требований к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов»;

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

**2.1.5 Обоснование начальной (максимальной) цены договора (НМЦД):**

В соответствии с п.п. «в» п.1 п.9.2.1.1 Положения о закупке определение и обоснование НМЦД настоящей закупки осуществлялось на основе метода «Анализ рынка», по результатам запроса коммерческих переложений получена ценовая информация, через специализированные информационные системы, согласно п.п. «в» п.1 п.9.2.1.1 Положения о закупке.

Расчёт начальной (максимальной) цены договора произведен согласно п.п. «а» п. 2 п.9.2.1.1 Положения о закупке, при сравнивании цен выбрана наименьшая из предложенных.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № лота | Источник ценовой информации  №1 | Источник ценовой информации  №2 | **НМЦД без учета НДС, руб.** |
| 1 | 13 788 000,00 | 24 996 960,00 | 13 788 000,00 |

Цена договора является фиксированной на период проведения закупки и в период исполнения обязательств по договору.

Цена договора должна включать в себя стоимость всех выполняемых Исполнителем работ, транспортные расходы по доставке сил и средств для проведения тактико-специальных учений, прочие работы и затраты, связанные с выполнением работ и параметрами, определенными техническим заданием Заказчика, в том числе сумму командировочных расходов,  а также расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов (кроме НДС) других обязательных платежей, установленных действующим законодательством Российской Федерации и связанных с исполнением договора.

Участники, плательщики НДС, подают свои ценовые предложения без учета НДС, но в случае если Участник будет признан Победителем и с ним будет заключен договор, расчеты по договору будут производиться с учетом НДС. Неучтенные затраты Участника, связанные с исполнением Договора, не включенные в стоимость Договора, указанную в Заявке Участника, не подлежат оплате Заказчиком.

**2.1.6. Форма, сроки и порядок оплаты услуг:** Безналичный расчет. Аванс не предусмотрен. Оплата осуществляется Заказчиком ежемесячно в течении трех лет, путем перечисления на расчетный счет Исполнителя.

Услуги по договору оплачиваются Заказчиком ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя не позднее 10-го числа текущего месяца, следующего за отчетным, на основании счетов, выставленных Исполнителем и Актов оказанных услуг за отчетный месяц.

Количество и объем оказываемых услуг (выполняемых работ) ПАСФ будут определяться по результатам оказания услуг/выполнения работ. Оплата за оказанные услуги/выполненные работы будет осуществляться ежемесячно равными долями от определенной договором суммы денежных средств на год. При этом ежемесячная доля включает в себя оплату реально проведенных работ (подготовка и проведение учений и тренировок, участие в проведении учебно-тренировочных занятий), оказанных услуг (оказание методической помощи в обслуживание и содержании агрегатов, техники для предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработка предложений по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов и снижению потерь от них, участие в работе КЧС и ПБ Общества).

Заказчик обеспечивает необходимым объемом оборудования СИЗ и ЛАРН непосредственно для своих филиалов. В соответствии с Графиком учений по ликвидации аварийных ситуаций и пожаров на объектах АО «Саханефтегазсбыт»

Работы, выполненные ПАСФ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, не входят в сумму договора и будут оплачиваться отдельно в соответствии с Договором (с составлением Акта сдачи-приемки выполненных работ, Сводной сметы, Счёта и Счёта-фактуры).

**2.1.7.** **Требования к качеству и объему оказываемых услуг:**

Исполнитель гарантирует:

1) поддерживать силы и средства в постоянной готовности к реагированию по ликвидации ЧС на обслуживаемых объектах Заказчика;

2) проводить консультационно-профилактическую работу, направленную на предупреждение возникновения аварийных ситуаций, взрывов и выбросов опасных веществ для информирования персонала производственных объектов;

3) проводить профилактические осмотры опасных производственных объектов на основании согласованных графиков с привлечением персонала производственных объектов;

4) фиксировать факты проведения указанных мероприятий записями в специальных журналах на каждом объекте и оформить соответствующие акты;

5) согласовывать Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО;

6) проводить обязательные тактико-специальные учения по графику (Приложение №1 к техническому заданию), по разработанным и утвержденным Замыслом на проведение учений на объектах АО «Саханефтегазсбыт» с целью утверждения Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

7) осуществлять превентивные мероприятия (ТСУ, КШУ, тренировки с нештатным АСФ АО «Саханефтегазсбыт»), согласно Приложения №3 к Договору.

8) При получении от Заказчика сообщения о ЧС в том числе связанной с разливом нефти или нефтепродуктов обеспечивает выполнение требований законодательством Российской Федерации о порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. Аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров

9) Проводить газоспасательные, аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы в ходе локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на Объектах Заказчика

10) Применять силы и средства Исполнителя для газоспасательных работ, локализации, ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на Объектах Заказчика в соответствии с утвержденными Планами по предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛАРН) на объектах Заказчика

11) Проводить газоспасательные работы, работы по локализации, ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме до полной ликвидации последствий разлива нефти или нефтепродуктов.

12) Участвовать в работе комиссий по определению степени готовности сил и средств Заказчика к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в составе нештатных аварийно-спасательных формирований, по установлению причин и обстоятельств, произошедших на Объектах Заказчика разливов нефти и нефтепродуктов, разработке предложений по их предупреждению и снижению потерь от них.

**2.1.8. Обязательные требования к Участнику:** Участник закупки должен:

**1)** иметь Свидетельство об аттестации профессионально-аварийного формирования Участника, на право ведения аварийно-спасательных работ:

- газоспасательных работ;

- поисково-спасательных работ;

- работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ.

Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно-спасательных работ должно отвечать требованиям Постановления Правительства РФ от 22.12.2011 г. № 1091 "О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя" и Приказа МЧС РФ от 20 февраля 2013 г. N 102 "Об утверждении Положения о постоянно действующих комиссиях по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя"

**2)** иметь собственный или привлекаемый (оформленный в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации или привлекаемый по трудовым либо гражданско-правовым договорам) квалифицированный персонал.

Согласно Постановления Правительства РФ от 16.12.2020 №2124 «Об утверждении требований к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов» в соответствии с объемом возможного разлива нефти и нефтепродуктов (до 5000 тонн на сухопутной территории и поверхности водных объектов за исключением внутренних морских вод и территориального моря РФ) количество спасателей устанавливается **не менее 22 спасателей,** соответствующих требованиям пп. 8 п.2.1.8 документации**,** обученных и аттестованных, из которых:

- **не менее 4 спасателей** обученных и аттестованных на право ведения по газоспасательным работам;

- **не менее 5 спасателей** обученных и аттестованных на право ведения по поисково-спасательным работам;

- **не менее 17 спасателей** обученных и аттестованных на право ведения работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов.

В случае повышения уровня происшествия, чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов, Участник должен иметь возможность оперативного наращивания группировки сил и средств.

**3)** иметь Паспорт аварийно-спасательного формирования, в соответствии с требованиями Приказа МЧС России от 12 марта 2018 г. N 99 "Об утверждении Порядка регистрации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований"

**4)** иметь Лицензию на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности или договор с утилизирующей компанией, действующей на весь срок оказания услуг по договору аварийно-спасательного обслуживания.

**5)** Разработанный временной расчет прибытия сил и средств к объектам Заказчика, для проведения аварийно-спасательных работ с указанием времени прибытия спасателей на место локализации и ликвидации ЧС с учетом следующих требований, согласно Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации»:

- связанных с утечкой газа - не превышающие 1 час после получения оперативной информации о ЧС;

- связанных с разливом нефти и нефтепродуктов - не превышающие время ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов 4 часа - при разливе в акватории, 6 часов - при разливе на почве с момента поступления информации о разливе.

**6)** Участник закупки должен иметь дислокацию спасателей НАСФ (групп, звеньев) на территории Республики Саха (Якутия) и иметь в наличии силы и средства (спасатели, техника) на территории Республики Саха (Якутия), для выполнения аварийно-спасательных работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов и газоспасательных работ на объектах Заказчика.

**7)** иметь собственную дежурно-диспетчерскую службу с круглосуточным режимом работы, согласно Федеральному закону № 151-ФЗ "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей " Статья 6. Задачи аварийно-спасательных служб.

**8)** Полис страхования от несчастных случаев работников ПАСФ Участника со страховой суммой, действующий на момент подачи заявки, согласно Федеральному закону № 151-ФЗ "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей " Статья 31. Страховые гарантии спасателей.

С включением следующих рисков:

- смерти в результате несчастного случая;

- постоянной (полной) утраты трудоспособности в результате несчастного случая с установлением I, II, III групп инвалидности;

**9)** Участник должен иметь опыт оказания услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения за последние 3 года (2022-2024 гг.). Достаточно иметь опыт на какой-либо один из вышеуказанных объектов.

**3. Проект Договора**

**ДОГОВОР №\_\_\_\_**

**на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов,**

**объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах**.

г. Якутск «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г.

**Акционерное общество «Саханефтегазсбыт»,** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице генерального директора **Лебедева Виктора Николаевича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава и свидетельства на право ведения аварийно-спасательных работ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, выданного отраслевой комиссией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», на основании Протокола заседания закупочной комиссии АО «Саханефтегазсбыт» №\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **Основные сокращения:**

- ЧС - чрезвычайная ситуация обстановка на определённой территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, распространения заболевания, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей, согласно Федерального закона Российской Федерации от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

- АСФ – аварийно-спасательное формирование;

- ТСУ – тактико-специальные учения;

- КШУ – командно-штабные учения;

- ОПО – опасные производственные объекты;

- ПЛАРН – план по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

- ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации аварий на объекте.

**2. Предмет договора**

2.1. Во исполнение требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственник объектов», Федерального закона Российской Федерации от 21.12.1994г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Федерального закона Российской Федерации от 22.06.1995г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ, Постановления Правительства РФ от 16.12.2020 №2124 «Об утверждении требований к составу и оснащению аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований, участвующих в осуществлении мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов», Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 г. № 2451 «Об утверждении Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства:

1) поддерживать силы и средства в постоянной готовности к реагированию по ликвидации ЧС на обслуживаемых объектах Заказчика;

2) проводить консультационно-профилактическую работу, направленную на предупреждение возникновения аварийных ситуаций, взрывов и выбросов опасных веществ для информирования персонала производственных объектов;

3) проводить профилактические осмотры опасных производственных объектов на основании согласованных графиков с привлечением персонала производственных объектов, с целью обеспечения готовности организации к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах Заказчика;

4) зафиксировать факты проведения указанных мероприятий записями в специальных журналах на каждом объекте и оформить соответствующие акты;

5) согласовывать Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО;

6) проводить обязательные комплексные учения по графику (Приложение №2 к Договору), по разработанным и утвержденным Замыслом на проведение учений на объектах АО «Саханефтегазсбыт» с целью утверждения Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

7)осуществлять превентивные мероприятия (ТСУ, КШУ, тренировки с нештатным АСФ АО «Саханефтегазсбыт»), согласно Приложения №3 к Договору.

2.2. Перечисленные в п.2.1. обязательства, оказываются Исполнителем в отношении объектов, перечисленных в Приложении № 1 к настоящему Договору;

**3. Права и обязанности сторон**

**3.1. Заказчик обязуется:**

3.1.1. При эксплуатации Объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями промышленной, пожарной и экологической безопасности, установленными законодательством, действующими ГОСТ и техническими условиями проведения регламентных работ по обслуживанию оборудования, требованиями охраны труда и промышленной санитарии

3.1.2. Выполнять письменные рекомендации Исполнителя, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС.

3.1.3. Предоставлять Исполнителю полную, достоверную информацию об обслуживаемых **Объектах**, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему договору.

3.1.4. В случае возникновения **ЧС** незамедлительно уведомить Исполнителя об ее возникновении.

3.1.5. Обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и **Объекты** для проведения работ по профилактике и ликвидации **ЧС**, проведения совместных тренировок, практических занятий и учений, согласованных надлежащим образом с Заказчиком.

3.1.6. Оказывать Исполнителю содействие в оказании услуг в соответствии с условиями настоящего договора.

3.1.7. Принимать выполненные услуги и работы, а также оплачивать их в установленном настоящим договором порядке.

**3.2. Заказчик вправе:**

3.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством оказываемых услуг, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

3.2.2. Осуществлять контроль над исполнением ПАСФ Исполнителя.

3.2.3. Заказчик имеет право осуществлять контроль над исполнением ПАСФ обязательств:

- о заключении на период выполнения работ/оказания услуг договоров добровольного страхования от несчастных случаев работников ПАСФ Участника;

- о проведении предварительных медицинских осмотров работников ПАСФ Участника на предмет отсутствия противопоказаний по состоянию здоровья к выполнению работ/оказанию услуг. (в договор)

3.2.4. В случае возникновения ЧС, предоставлять Исполнителю необходимую технику и средства, а также помещения для хранения необходимых материалов (сорбента, средств ЛРН) и прочего аварийно-спасательного оборудования согласно оформленной заявки. Условия предоставления техники, средств, помещений и прочего аварийно-спасательного оборудования оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему договору.

**3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Поддерживать силы и специальные технические средства в постоянной готовности к выдвижению и проведению аварийно-спасательных работ по ликвидации **ЧС** на обслуживаемых **Объектах** Заказчика в соответствии с действующими нормативно-правовым актом РФ (п.2.1 настоящего Договора).

3.3.2. Проводить обязательные комплексные учения по графику, по разработанным и утвержденным Замыслом на проведение учений на объектах АО «Саханефтегазсбыт» с целью утверждения Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (Приложение №2).

3.3.3. Осуществлять превентивные мероприятия (тренировки с нештатным АСФ АО «Саханефтегазсбыт») согласно Приложению №3.

3.3.4. Ежемесячно производить мониторинг возникновения ЧС природного, техногенного и биолого-социального характера.

3.3.5. Обеспечить реагирование сил и средств согласно ПЛАРН, ПМЛА с момента получения от Заказчика информации о **ЧС,** связанных с эксплуатацией обслуживаемых объектов нефти и нефтепродуктов Заказчика.

3.3.6. По информации о ЧС на объекте Заказчика обеспечить реагирование (выезд) сил и средств на объекты Заказчика в течение (время сбора 40 мин., убытие к месту ЧС, время реагирования 15 мин.).

3.3.7. Прибыть на объект Заказчика по информации о ЧС и провести аварийно-спасательные работы по локализации и ликвидации ЧС, связанные с разливами нефти и нефтепродукта, газоспасательными работами.

3.3.8. Применять силы и средства Исполнителя для газоспасательных работ, локализации, ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на Объектах Заказчика в соответствии с утвержденными ПЛАРН на объектах Заказчика

3.3.9. Проводить газоспасательные работы, работы по локализации, ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий на Объектах Заказчика в круглосуточном режиме до полной ликвидации последствий разлива нефти или нефтепродуктов.

3.3.10. Участвовать в работе комиссий по определению степени готовности сил и средств Заказчика к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в составе нештатных аварийно-спасательных формирований, по установлению причин и обстоятельств, произошедших на Объектах Заказчика разливов нефти и нефтепродуктов, разработке предложений по их предупреждению и снижению потерь от них.

3.3.11. Нормативное время прибытия сил и средств АСФ к объектам Заказчика:

- связанных с утечкой газа - не превышающие 1 час после получения информации о ЧС;

- связанных с разливом нефти и нефтепродуктов - не превышающие время ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов 4 часа - при разливе в акватории, 6 часов - при разливе на почве с момента поступления информации о разливе.

3.3.12. Обеспечить количество спасателей по информации о ЧС от Заказчика в соответствии с объемом возможного разлива нефти и нефтепродуктов количество спасателей устанавливается не менее:

до 500 тонн - 8 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 6 человек;

до 1000 тонн - 12 спасателей, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 9 человек;

до 5000 тонн - 22 спасателя, из них аттестованных на ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов 17 человек.

В случае повышения уровня происшествия, чрезвычайной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов, Исполнитель обязан оперативно наращивать группировки сил и средств.

3.3.13. После подписания Договора в течении 15 дней Исполнитель обязуется приступить к изучению ПЛАРН, ПМЛА объектов Заказчика;

3.3.14. Совместно с Заказчиком составить план-график профилактических осмотров опасных производственных объектов в течении 20 дней с момента подписания Договора.

3.3.15. По заявке Заказчика согласовывать Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, вносить корректировки и предложения по Плану;

3.3.16. Исполнитель несёт ответственность за качество, объем оказанных услуг и сроки оказания услуг. Исполнитель гарантирует качество оказанных услуг; гарантирует соответствие объемов и качество выполненных услуг согласно условиям настоящего Договора.

3.3.17. В случае изменения телефона оперативного дежурного или адреса электронной почты, незамедлительно уведомить Заказчика о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.3.18. Использовать технику, оборудование, специальные средства и материалы, соответствующие ГОСТ РФ и имеющим обязательную сертификацию.

3.3.19. Поставить в известность Заказчика об обстоятельствах, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Договору, в случае их возникновения.

3.3.20. В ходе оказания услуг обеспечить соблюдение своими работниками требований производственной дисциплины, требований трудового и природоохранного законодательства, норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

3.3.21. Застраховать от несчастных случаев своих работников, оказывающих услуги в рамках настоящего Договора, на срок, действия настоящего договора.

3.3.22. Использовать персональные данные физических лиц, полученные от Заказчика строго в соответствии с Федеральным Законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006г. «О персональных данных», в том числе:

• осуществлять обработку персональных данных только в целях исполнения настоящего Договора;

• обеспечивать конфиденциальность персональных данных и не передавать их третьим лицам (если иное не предусмотрено действующим законодательством РФ, условиями настоящего Договора и согласием субъекта персональных данных);

• организовать хранение полученных персональных данных на бумажных или электронных носителях в соответствии с Федеральным Законом № 152-ФЗ от 27 июля 2006г. «О персональных данных».

**3.4. Исполнитель вправе:**

3.4.1**.** Давать письменные рекомендации, по завершению этапов превентивных мероприятий (п. 3.3.2 настоящего Договора) направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС.

3.4.2**.** Требовать оплаты надлежаще оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ.

3.4.3**.** Запрашивать у Заказчика всю необходимую информацию и документацию, которые требуются для оказания услуг по настоящему Договору.

**4. Приёмка оказанных услуг, стоимость услуг (работ) и порядок расчетов**

4.1. Приёмка оказанных услуг.

4.1.1. Исполнитель в ежемесячный отчётный период, оформляет Акт оказанных услуг и направляет его в адрес Заказчика.

4.1.2. Заказчик обязуется принять результат оказанных Исполнителем Услуг и направить Исполнителю подписанный Акт оказанных услуг, либо направить мотивированный отказ в приемке оказанных услуг.

4.1.3. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки оказанных Исполнителем оказанных услуг, Сторонами составляется двухсторонний акт с указанием перечня необходимых доработок и сроков их устранения.

4.2. Стоимость, сроки и порядок оплаты услуг:

4.2.1. Стоимость услуг согласно п.2.1 настоящего договора составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей, ежемесячная сумма за оказание услуг составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублейв месяц, с/без НДС.

4.2.2. Услуги по настоящему договору оплачиваются Заказчиком ежемесячно, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Услуги оплачиваются Заказчиком не позднее 10-го числа текущего месяца, следующего за отчетным, на основании счетов, выставленных Исполнителем и Актов оказанных услуг за отчетный месяц.

4.2.3. Оплата по настоящему Договору считается произведенной Заказчиком с момента перечисления соответствующих денежных сумм с расчетного счета Заказчика на расчетный счет Исполнителя.

4.3. Стоимость, сроки и порядок оплаты услуг, оказываемых **при фактической ликвидации ЧС:**

4.3.1. Стоимость услуг определяется в подписываемом Сторонами прямого договора согласно п. 14.4.1 Положения о закупке АО «Саханефтегазсбыт», прямые закупки вследствие наступления чрезвычайных обстоятельств (для их предотвращения, ликвидации последствий, пополнение установленных норм аварийного запаса товаров) или обстоятельств непреодолимой силы осуществляются только в случае, если возникла срочная необходимость в определенных товарах, работах, услугах, и отсутствует время для проведения конкурентных закупок.

4.3.2. Стоимость услуг при фактической ликвидации ЧС рассчитывается на основании заявки и места происшествия ЧС, фактических объемов нефтеразлива, транспортно-логистической схемы для доставки сил и средств, количества привлекаемых спасателей и средств локализации и ликвидации ЧС и на основании фактических затрат Исполнителя. Для подтверждения затрат, использованных при фактических ликвидациях ЧС исполнитель обязуется предоставить заказчику все чеки, документы, подтверждающие ликвидацию ЧС, включающие: часы работ спасателей, авиабилеты. Фактическое использование СИЗ, сорбентов актируется на месте после ликвидации ЧС. Затраты, не обоснованные документами, не оплачиваются.

4.3.3. Услуги оплачиваются Заказчиком на основании счетов, выставленных Исполнителем и подписанными сторонами Актов оказанных услуг, а также Акта о снятие угрозы ЧС, подписанная сторонами и комиссией по чрезвычайной ситуации и обеспечения пожарной безопасности соответствующего уровня реагирования ЧС.

4.4. Стоимость услуг по настоящему договору является фиксированной и изменению в дальнейшей не подлежит.

4.5. Стоимость договора включает в себя стоимость всех выполняемых Исполнителем работ, транспортные расходы по доставке сил и средств для проведения комплексных учений, прочие работы и затраты, связанные с выполнением работ и параметрами, определенными техническим заданием Заказчика, в том числе сумму командировочных расходов,  а также расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов других обязательных платежей, установленных действующим законодательством Российской Федерации и связанных с исполнением договора.

4.6. Сверка взаиморасчётов между Заказчиком и Исполнителем производится в течение 30 (тридцати) календарных дней после полного исполнения обязательств Исполнителем по настоящему Договору.

4.7. Окончательный расчёт по настоящему Договору производится в течение 10 (десяти) банковских дней после оформления акта сверки взаиморасчётов между сторонами.

4.8. Исполнитель обязан оформить первичные документы бухгалтерского учета в соответствие с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

4.9. Обязательства по оплате стоимости товара считаются выполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.10. Оплата производится в рублях Российской Федерации. Источник финансирования – Тариф на электрическую энергию.

4.11. Стороны пришли к соглашению при наличии возможности направления первичных документов бухгалтерского учета направлять посредством ЭДО в системе «Диадок».

Документы, передаваемые по системе «Диадок», подписываются уполномоченными представителями с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи (далее – ЭП).

Документы, направленные в системе «Диадок» и подписанные с использованием вышеуказанной ЭП, признаются электронными документами, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанными собственноручной подписью уполномоченного представителя стороны по договору, имеют полную юридическую силу и правовой статус оригиналов.

В случае оспаривания любой из Сторон действительности ЭП, такая ЭП признается действительной до тех пор, пока решением суда, вступившим в законную силу, не будет установлено иное.

4.12. Все расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в настоящем Договоре. Все изменения в платежных реквизитах при исполнении Договора оформляются дополнительным соглашением Сторон.

1. **Ответственность сторон**
   1. За нарушение Заказчиком сроков оплаты выполненных работ и оказанных услуг, установленных настоящим Договором, Исполнитель вправе предъявить Заказчику пени в размере 1/360 ключевой ставки Банка России от несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки.
   2. В случае нарушения исполнителем срока реагирования на ЧС, Исполнитель возмещает прямые затраты Заказчику, связанные с невыполнением данного договорного обязательства, а также пени в размере 1/360 удвоенной ключевой ставки Банка России за каждый час просрочки Исполнителя.
   3. В случае некачественного оказания услуг Исполнителем, указанных в п. 2.1. настоящего Договора, в результате которых к Заказчику были предъявлены обоснованные претензии со стороны федеральных/государственных/муниципальных контрольных/надзорных органов, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 20% от годовой стоимости оказываемых услуг.
   4. Требование о начислении и уплате пени и штрафов должно предъявляться заинтересованной Стороной в письменном виде. Без предъявления такого требования начисление и уплата пени и штрафов не производится. Уплата пени и штрафов не освобождает стороны от исполнения договорных обязательств или устранение нарушений.
   5. В случае невозможности исполнения настоящего Договора по вине Заказчика, он обязан возместить Исполнителю фактические расходы, связанные с вынужденным простоем.
   6. Исполнитель не имеет права на получение с Заказчика процентов (ст. 317.1 ГК РФ) на сумму долга по настоящему Договору за весь период пользования денежными средствами.

**6. Форс-мажор**

6.1. Стороны несут ответственность за исполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение или частичное неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить доступными мерами.

К таким обстоятельствам относятся наводнения, пожар, землетрясения, и иные явления природы, а также война, военные действия, акты или действия государственных органов или органов власти, забастовки, блокады, введение чрезвычайного положения, гражданские беспорядки.

6.3. При наступлении указанных обстоятельств, сторона, подвергшаяся их воздействию, должна в течение 3-х суток направить в письменной форме уведомление о них другой стороне. Уведомление должно содержать данные о характере обстоятельств, а также оценку их влияния на выполнение стороной своих обязательств по договору.

При этом сторона подвергшаяся воздействию непреодолимой силы, должна доказать существование непреодолимой силы достоверными документами (справка компетентного государственного органа).

6.4. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы исполнение сторонами обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства и их последствия.

После прекращения указанных обстоятельств или их последствий сторона должна в течение 5-ти дней направить извещение об этом другой стороне в письменном виде.

6.5. Если эти обстоятельства или их последствия будут продолжаться более двух календарных месяцев, то каждая из сторон имеет право отказаться в письменном виде от дальнейшего исполнения принятых на себя обязательств по настоящему Договору с соблюдением п. 9.1. настоящего Договора.

6.6. Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнения обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

**7. Антикоррупционные условия**

7.1. Общество довело до сведения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

информацию о размещении Антикоррупционной политики акционерного общества «Саханефтегазсбыт», утвержденной решением Совета директоров Общества, на официальном сайте Общества ([саханефтегазсбыт.рф)](http://corpmsp.ru/) в разделе «Антикоррупционная политика».

Заключением настоящего Договора другая Сторона подтверждает свое ознакомление с Антикоррупционной политикой акционерного общества «Саханефтегазсбыт».

7.2. При взаимодействии, исполнении своих обязательств по настоящему Договору и/или в связи с его исполнением Стороны обязуются обеспечить соблюдение требований Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере противодействия коррупции и принять меры по соблюдению требований вышеуказанных нормативных правовых актов Российской Федерации членами их органов управления, их работниками и аффилированными лицами.

За невыполнение и (или) ненадлежащее выполнение вышеуказанных требований в сфере противодействия коррупции Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

7.3. При взаимодействии, исполнении своих обязательств по настоящему Договору и/или в связи с его исполнением Стороны обязуются не совершать и не допускать совершение членами их органов управления, их работниками и аффилированными лицами деяний (действий), подпадающих под понятие «коррупция», предусмотренное статьей 1 Федерального закона от 25.12.2008 273-ФЗ «О противодействии коррупции»; деяний (преступлений) коррупционной направленности, предусмотренных Уголовным кодексом Российской Федерации; иных деяний (действий), нарушающих требования федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере противодействия коррупции.

7.4. В случае возникновения у Стороны обоснованных предположений, что произошло или может произойти совершение коррупционного деяния (правонарушения), предусмотренного пунктом 3 настоящей Антикоррупционной оговорки (далее – совершение коррупционного деяния (правонарушения)), соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в письменной форме по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу ее местонахождения. В письменном уведомлении Сторона обязана указать соответствующие факты, представить документы и иные материалы, подтверждающие, что произошло или может произойти совершение коррупционного деяния (правонарушения) другой Стороной, членом ее органа управления, ее работником и аффилированным лицом.

Сторона, получившая уведомление о совершении коррупционного деяния (правонарушения), обязана рассмотреть полученное уведомление и сообщить другой Стороне в письменной форме по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу ее местонахождения о результатах его рассмотрения в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения письменного уведомления.

* 1. Сторона, уведомившая другую Сторону о совершении коррупционного деяния (правонарушения), принимает меры по обеспечению своему работнику, сообщившему о совершении коррупционного деяния (правонарушения), гарантий, предотвращающих его неправомерное увольнение, неправомерный перевод на нижестоящую должность, неправомерное лишение или снижение размера премии, неправомерный перенос времени отпуска, неправомерное привлечение к дисциплинарной ответственности.
  2. В случае совершения одной Стороной коррупционного деяния (правонарушения) или неполучения другой Стороной в соответствии с пунктом 4 настоящей Антикоррупционной оговорки информации о результатах рассмотрения уведомления о совершении коррупционного деяния (правонарушения) другая Сторона вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора путем направления Стороне, совершившей коррупционное деяние (правонарушение), письменного уведомления по почте заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу ее местонахождения не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до указанной в письменном уведомлении даты прекращения действия настоящего Договора, а также потребовать от Стороны, совершившей коррупционное деяние (правонарушение), возмещения документально подтвержденных убытков, причиненных досрочным прекращением настоящего Договора.

**8. Порядок урегулирования споров.**

8.1. Стороны будут стремиться разрешить все вопросы и разногласия, возникающие при неисполнении или ненадлежащим исполнении Сторонами принятых на себя обязательств по настоящему Договору, путём соблюдения претензионного порядка.

8.2. Претензионный порядок урегулирования споров обязателен. Сторона, получившая претензию, обязана дать ответ в течение 15 (пятнадцати) дней с даты её получения.

8.3. В случае не достижения Сторонами взаимоприемлемого решения, спор разрешается в Арбитражном суде Республики Саха (Якутия), в соответствии с действующим законодательством РФ.

**9. Срок действия договора**

9.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания (регистрации) Сторонами, заключен сроком на 3 (три) года, и действует с «11» марта 2025 года до «10» марта 2028 года, а в части выполнения работ при ликвидации последствий ЧС и финансовых расчетов между Сторонами - до полного их завершения.

**10. Расторжение договора**

10.1. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Сторона, пожелавшая расторгнуть договор, должна не менее чем за 30 дней направить письменное предложение о расторжении настоящего договора другой Стороне. Предложение о расторжении настоящего договора направляется заказным письмом по почте России.

10.2. Требование о расторжении настоящего Договора может быть заявлено Стороной в суд только после получения письменного отказа другой Стороны на предложение, расторгнуть договор либо неполучения ответа на такое предложение в тридцатидневный срок.

10.3. В случае расторжения договора по инициативе Заказчика, Заказчик обязан оплатить услуги и работы, выполненные Исполнителем до расторжения настоящего Договора, а также документально подтвержденные прямые расходы, понесенные Исполнителем при прекращении работ.

10.4. Досрочное расторжение настоящего Договора в одностороннем порядке по инициативе исполнителя возможно в случаях:

10.4.1. Не исполнение Заказчиком письменных рекомендаций Исполнителя, направленных на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС.

10.4.2. Образования задолженности по оплате услуг со стороны Заказчика перед Исполнителем за два календарных месяца.

**11. Дополнительные условия**

11.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон. Приложения и Дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

11.2. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**11. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»:**  **Акционерное Общество**  **«Саханефтегазсбыт»** | **«Исполнитель»:** |
| АО «САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ»  Юридический адрес:  677000, Республика Саха (Якутия),  г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3  Почтовый адрес: 677000, Республика Саха (Якутия),  г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3  ИНН/КПП 1435115270/546050001  р/с 40702810276000012012  БИК 049805709  к/с 30101810300000000709  Якутское отделение №8603  ПАО «Сбербанк России» г. Якутск  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Н. Лебедев/**  **М.П.** |  |

Приложение № 1

к Договору на оказание услуг

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 г.

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**оказываемых услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов,**

**объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием**.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Месторасположение объектов** | **Максимальный объем резервуара, м3** | Ежемесячная сумма за оказание услуг, руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Площадка нефтебазы Батагайская | Верхоянский район, п. Батагай, ул. Чолбонская, 20 | 2000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Белогорская | Абыйский район, п. Белая Гора, ул. Ефимова, 23. | 3000 |  |
|  | Склад ГСМ с. Хонуу филиала Белогорской нефтебазы | Момский район, п. Хонуу, мкр. Нефтебаза | 2000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Жиганской | Жиганский район, п. Жиганск, ул. Молодежная, 24. | 1000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Зырянской | Верхнеколымский район, п. Зырянка, ул. Нефтебазовская, 1. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Ленской | Ленский район, г. Ленск, ул. Победы, 82. | 5000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Нагорнинской | Нерюнгринский район, п. Нагорный. | 1000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Нижне-Бестяхской | Мегино-Кангаласский район, с. Павловск, ул. Железнодорожников | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеколымской | Нижнеколымский район, п. Черский, мкр. Зелёный Мыс, нефтебаза. | 5000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеянской | Усть-Янский район, п. Нижнеянск, нефтебаза. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Нюрбинской | Нюрбинский район, с. Антоновка, нефтебаза. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Сунтарской | Сунтарский район, с. Сунтар, ул. Вилюйская, 2. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Олёкминской | Олёкминский район, г. Олёкминск, мкр. Нефтебаза. | 5000 |  |
|  | Пункт отбора нефти г. Олёкминск | Олёкминский район, г. Олёкминск. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Сангарской | Кобяйский район, п. Сангары, мкр. Нефтебаза. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Среднеколымской | Среднеколымский район, г. Среднеколымск, ул. Ардасенова, 1. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Томмотской | Алданский район, г. Томмот-3, ул. Торговая, 3. | 3000 |  |
|  | Группа резервуаров и сливо-наливных устройств | Алданский район, г. Томмот-3, | 1000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Усть-Куйгинской | Усть-Янский район, п. Усть-Куйга, ул. Нефтяников, 1. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Хандыгской | Томпонский район, п. Хандыга, ул. Кычкина, 53. | 5000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Чокурдахской | Аллаиховский район, п. Чокурдах, ул. Дежнёва, 14. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Эльдиканской | Усть-Майский район, п. Эльдикан, ул. Чкалова, 70. | 3000 |  |
|  | Площадка нефтебазы Якутской | П. Жатай, ул. Строда, 12. | 5000 |  |
|  | Сеть газопотребления Якутской нефтебазы | п. Жатай, ул. Строда, 12. | III класс опасности |  |
|  | Сеть газопотребления Ленской нефтебазы | Ленский район, г. Ленск, ул. Победы, 82. | III класс опасности |  |
|  | АГРС Нижний Бестях | Мегино-Кангаласский район, с. Павловск, ул. Железнодорожников | II класс опасности |  |
|  | АЗС № 28 п.Батагай | Верхоянский район, п.Батагай, ул. Чолбонская, 20 | 60 |  |
|  | КАЗС г.Верхоянск | Верхоянский район, г. Верхоянск, Комсомольская 41 | 60 |  |
|  | КАЗС п. Белая Гора | Абыйский район, п. Белая Гора | 60 |  |
|  | КАЗС с. Хонуу | Момский район, с. Хонуу | 60 |  |
|  | АЗС № 57 п. Жиганск | Жиганский район, п. Жиганск | 60 |  |
|  | АЗС № 52 п. Зырянка | Верхнеколымский район, п.Зырянка, рядом с нефтебазой (переулок Нефтебазовский, 1) | 60 |  |
|  | АЗС № 34 г. Ленск | Ленский район, г.Ленск, ул.Победы, 67 | 60 |  |
|  | МАЗС № 48 г. Ленск | Ленский район, г.Ленск, ул.Победы, 97 | 60 |  |
|  | АЗС № 70 г. Ленск | Ленский район, г. Ленск, ул. Объездная | 60 |  |
|  | АЗС № 69 г. Мирный | Мирнинский район, г. Мирный, 229 км трассы Ленск-Мирный | 60 |  |
|  | АЗС г. Мирный (новая АЗС) | Мирнинский район, г. Мирный, ул. Вилюйская 1 А. | 60 |  |
|  | АЗС №142 п. Айхал | Мирнинский район, п. Айхал | 60 |  |
|  | АЗС №141 п. Чернышевский | Мирнинский район, п. Чернышевский | 60 |  |
|  | КАЗС №171 г. Удачный | Мирнинский район, г. Удачный | 60 |  |
|  | КАЗС п. Витим | Ленский район, п.Витим, ул. Энтузиастов, 12/2 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Оленек | Оленёкский район, с.Оленек, ул. Набережная, 1 | 60 |  |
|  | АЗС № 1404 ОПТИ  г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п.Серебряный Бор, 378 км автодороги "Лена" | 60 |  |
|  | АЗС № 33 п. Чульман | Нерюнгринский район, п. Чульман, ул. Советская (394 км автодороги "Лена" + 750 м) | 60 |  |
|  | АЗС № 95 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, в 300 м от водогрейной котельной (южная объездная дорога автодороги "Лена", промплощадка НУР) | 60 |  |
|  | КАЗС №165 п. Чульман | Нерюнгринский район, п. Чульман, объездная дорога поселка | 60 |  |
|  | КАЗС №96 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, пересечение улиц Мира и Тимптонская | 60 |  |
|  | КАЗС №133 с. Большой Хатыми | Нерюнгринский район, п. Хатыми (475 км автодороги "Лена" + 550 м) | 60 |  |
|  | КАЗС №168 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г.Нерюнгри, р-н пищекомбината перед ж/д мостом | 60 |  |
|  | КАЗС №172 п. Беркакит | Нерюнгринский район, п.Беркакит ул.Мусы Джалиля 90м от ГЭК "Железнодорожник" | 60 |  |
|  | АЗС №174 г. Нерюнгри | Нерюнгринский район, г.Нерюнгри ул.Имени Газеты "Комсомольская правда" 50м от существующего шиномонтажа | 60 |  |
|  | АЗС № 44 с. Амга | Амгинский район, с.Амга, трасса Амга-Якутск 2 км | 60 |  |
|  | КАЗС с. Абага | с.Абага, ул.Сасыл-Сысы, 22 | 60 |  |
|  | КАЗС №167с.Эмиссы | с.Эмиссы, ул.Кюннюк Уурастыырап, 28/1 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Алтанцы | Амгинский район, с.Алтанцы, ул.Лесная, 1 Г | 60 |  |
|  | КАЗС №169 с. Соморсун | Амгинский район, с.Соморсун, ул. Константинова 1 г | 60 |  |
|  | КАЗС с. Качикатцы | Хангаласский район, с.Качикатцы, а/д Якутск-Большой Невер 1056 км | 60 |  |
|  | АЗС №1402 ОПТИ п. Нижний Бестях | Мегино-Кангаласский, п.Нижний Бестях, Неверская трасса 3 км | 60 |  |
|  | АЗС № 71 с. Ытык-Кюель | Таттинский район, с.Ытык-Кюель, Урочище Маппыйы, при въезде с г.Якутск | 60 |  |
|  | КАЗС №18 с. Усть-Татта | Таттинский, с.Усть-Татта | 60 |  |
|  | КАЗС № 46 с. Соттинцы | Усть-Алданский, с.Соттинцы, ул.Константинова, 1/1 | 60 |  |
|  | АЗС № 47 с. Борогонцы | Усть-Алданский район, с.Борогонцы, ул.Ленина, 1а, при въезде слева | 60 |  |
|  | КАЗС с. Кептени | Усть-Алданский район, с.Кептени, ул. Совхозная 3 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Бейдинга | Усть-Алданский район, с.Бейдинга | 60 |  |
|  | АЗС №173 п. Черский | Нижнеколымский район, п. Черский, 2-3 км, между п.Черский и п.Зеленый Мыс | 60 |  |
|  | АЗС № 42 п. Нижнеянск | Усть-Янский район, п.Нижнеянск, при въезде на нефтебазу | 60 |  |
|  | КАЗС с. Казачье | Усть-Янский район, с.Казачье | 60 |  |
|  | АЗС № 41 г. Нюрба | Нюрбинский район, с. Антоновка, мкр. Нефтебаза | 60 |  |
|  | КАЗС с. Малыкай | Нюрбинский район, с.Малыкай | 60 |  |
|  | КАЗС №146 г. Нюрба | г. Нюрба, мкр.Убоян | 60 |  |
|  | АЗС № 39 с. Верхневилюйск | Верхневилюйский район, с.Верхневилюйск | 60 |  |
|  | АЗС № 61 с. Хоро | Верхневилюйский район, Хоринский наслег, 687 км автотрассы Якутск-Мирный | 60 |  |
|  | АЗС № 38 г. Вилюйск | Вилюйский район, г.Вилюйск, ул.Мира (рядом с д.84) | 60 |  |
|  | АЗС № 45 с. Сунтар | Сунтаоский район, с.Сунтар, ул.Вилюйская, 2 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Кутана | Сунтарский район, с.Кутана | 60 |  |
|  | АЗС № 143 г. Олекминск | Олёкминский район, г. Олекминск, ул.Спасская, 81Б | 60 |  |
|  | КАЗС с. Абага | Олёкминский район, с. Абага | 60 |  |
|  | КАЗС с. Даппарай | Олёкминский район, с.Даппарай, ул.Еловая, 16/1 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Саныяхтах | Олёкминский район, ул.Полевая, 1А |  |  |
|  | КАЗС с. Токко | Олёкминский район, с. Токко | 60 |  |
|  | КАЗС с. Чапаево | Олёкминский район, с. Чапаево | 60 |  |
|  | КАЗС с. Тяня | Олёкминский район, с. Тяня | 60 |  |
|  | КАЗС № 50 п. Сангары | Кобяйский район, п.Сангары | 60 |  |
|  | АЗС № 112 г. Среднеколымск | Среднеколымский район, г.Среднеколымск, на нефтебазе | 60 |  |
|  | АЗС № 1405 ОПТИ г. Томмот | Алданский район, г. Томмот, ул.Магистральная, литер "А" при въезде в город по левой стороне | 60 |  |
|  | АЗС № 36 г. Алдан | Алданский район, г. Алдан, ул. Билибина, 48 | 60 |  |
|  | АЗС № 54 г. Алдан | Алданский район, г. Алдан, ул. 50 лет ВЛКСМ, 129 | 60 |  |
|  | АЗС № 16 с. Улу | Алданкий район, с. Улуу | 60 |  |
|  | АЗС № 29 п. Депутатский | Усть-Янский район, п.Депутатский, ул.Центральная | 60 |  |
|  | АЗС № 43 п. Усть-Куйга | Усть-Янский район, п.Усть-Куйга, ул.Транспортная д.4 | 60 |  |
|  | АЗС № 100 п. Хандыга | Томпонский район, п.Хандыга, ул.Олимпийская, 41 | 60 |  |
|  | АЗС № 25 с. Куйдусун | Оймякомнский район, участок Куйдусун, рядом МУП "Куйдусун" | 60 |  |
|  | АЗС № 26 с. Кюбеме | Оймяконский район, с.Кюбеме, трасса Колыма 525 км | 60 |  |
|  | КАЗС №28 с. Кескил | Томпонский район, с.Кескил | 60 |  |
|  | КАЗС №136 с. Крест-Хальджай | с.Крест-Хальджай | 60 |  |
|  | КАЗС №2 с. Теплый Ключ | Томпонский район, с.Теплый Ключ | 60 |  |
|  | КАЗС №170 п. Джебарики Хая | Томпонский район, п.Джебарики Хая | 60 |  |
|  | КАЗС с. Тополиное | Томпонский район, с. Тополиное | 60 |  |
|  | АЗС № 140 п. Чокурдах | Аллаиховский район, п.Чокурдах, на нефтебазе | 60 |  |
|  | АЗС № 18 п. Эльдикан | Усть-Майский район, п.Эльдикан, ул.Рабочая, 1, рядом гаражи ОАО "Теплоэнергосервис" | 60 |  |
|  | АЗС № 19 п. Усть-Мая | Усть-майский район, п.Усть-Мая, ул.Лесная, рядом склад ГСМ ЦЭС | 60 |  |
|  | АЗС № 22 п. Солнечный | Усть-Майский район, п.Солнечный | 60 |  |
|  | КАЗС с. Кюпцы | Усть-Майский район, с.Кюпцы | 60 |  |
|  | КАЗС с. Эжанцы | Усть-майский район, с.Эжанцы, рядом склад ГСМ ЦЭС | 60 |  |
|  | КАЗС с. Усть-Миль | Усть-Майский район, с.Усть-Миль, рядом дизельная электростанция ЦЭС | 60 |  |
|  | КАЗС с. Белькачи | Усть-Майский район, с.Белькачи, рядом дизельная электростанция ЦЭС | 60 |  |
|  | АЗС № 1 | г.Якутск, ул. Автодорожная | 60 |  |
|  | АЗС № 2 | г. Якутск, ул. Труда, 4 | 60 |  |
|  | АЗС № 3 | г.Якутск, Вилюйский тр. 3 км | 60 |  |
|  | АЗС № 4 | г.Якутск, ул. Чернышевского | 60 |  |
|  | АЗС № 5 с. Намцы | с.Намцы Намского района | 60 |  |
|  | АЗС № 6 п. Жатай | г.Якутск, Жатайский перекресток | 60 |  |
|  | АЗС № 7 п. Кангалассы | г.Якутск, п. Кангалассы | 60 |  |
|  | АЗС № 11 с. Магарас | Горный район, с. Магарас Горного района | 60 |  |
|  | АЗС № 12 с. Бердигестях | Горный район, с. Бердигестях Горного района | 60 |  |
|  | АЗС № 15 с. Намцы | Намский район, с.Намцы Намского района | 60 |  |
|  | АЗС № 51 | г.Якутск, ул. 50 лет Советской Армии | 60 |  |
|  | АЗС № 62 | г.Якутск, Х-Юряхское шоссе | 60 |  |
|  | КАЗС с. Илбенге | Вилюйский район, с.Илбенге (360 км трассы Вилюй) | 60 |  |
|  | НПЗС (навигация) | г.Якутск, 202 микрорайон, лодочная станция | 60 |  |
|  | АЗС № 9 г. Покровск | Хангаласский район, г.Покровск, участок Селекционная | 60 |  |
|  | АЗС № 10 п. Мохсоголлох | Хангаласский район, п.Мохсоголлох, ул.Заводская, 25 | 60 |  |
|  | АЗС № 56 с. Булгунняхтах | Хангаласский район, с.Булгунняхтах, переулок Клубный, 9 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Октемцы | Ханагаласский район, с.Октемцы, ул.Озерная, 24 | 60 |  |
|  | КАЗС с. Синск | Хангаласский район, с.Синск, ул.Юбилейная, 55 | 60 |  |
|  | АЗС №1401 | г.Якутск, Маганский перекресток, 1 | 60 |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»:**  **Акционерное Общество**  **«Саханефтегазсбыт»** | **«Исполнитель»:** |
| **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Н. Лебедев /**  **М.П.** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /**  **М.П.** |

Приложение № 2

к Договору на оказание услуг

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 г.

**План-график**

**проведения комплексных учений по разработанным и утверждённым Замыслам на проведение учений на объектах АО «Саханефтегазсбыт»**

**с целью утверждения Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **п/п №** | **Наименование объекта** | **Мероприятия** | **Срок исполнения** |
|  | Площадка нефтебазы Батагайской  филиала «Батагайская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Верхоянский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Батагайская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-2000. | 2027 г. |
|  | Площадка Белая-Гора  филиала «Белогорская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Абыйский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Белогорская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2027 г. |
|  | Склад ГСМ с. Хонуу филиала «Белогорская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Момский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте Склад ГСМ с. Хонуу филиала «Белогорская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-2000. | 2027 г. |
|  | Площадка нефтебазы Жиганской  филиала «Жиганская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Жиганский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Жиганская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-1000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Зырянской  филиала «Зырянская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Верхнеколымский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Зырянская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Томмотской  филиала «Томмотская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Алданский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Томмотская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2027 г. |
|  | Группа резервуаров и сливо-наливных устройств филиала «Томмотская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Алданский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Томмотская нефтебаза».  Муниципальный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-1000. | 2027 г. |
|  | Площадка нефтебазы Хандыгской  филиала «Хандыгская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Томпонский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Хандыгская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-5000. | 2027 г. |
|  | Площадка нефтебазы Нагорнинской  филиала «Нагорнинская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Нерюнгринский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Нагорнинская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-1000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеянской  филиала «Нижнеянская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Усть-Янский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Нижнеянская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Нижнеколымской (Зеленый мыс)  филиала «Нижнеколымская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Нижнеколымский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Нижнеколымская нефтебаза» (Зеленый Мыс).  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-5000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Нижне-Бестяхской  филиала «Нижне-Бестяхская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Мегино-Кангасаллский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Нижне-Бестяхская нефтебаза»  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Олекминской  филиала «Олекминская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Олекминский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Олекминская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-5000. | 2026 г. |
|  | Пункт подготовки и сбора нефти г. Олекминск филиала «Олекминская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Олекминский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Олекминская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Нюрбинской  филиала «Нюрбинская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Нюрбинский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Нюрбинская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2027 г. |
|  | Площадка нефтебазы Сунтарской Склад ГСМ филиала «Нюрбинская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Сунтарский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте Склад ГСМ филиала «Нюрбинская нефтебаза». Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2027 г. |
|  | Площадка нефтебазы Сангарской  филиала «Сангарская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Кобяйский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Сангарская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Среднеколымской  филиала «Среднеколымской нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Среднеколымский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Среднеколымская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Усть-Куйгинской  филиала «Усть-Куйгинская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Усть-Янский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Усть-Куйгинская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Чокурдахской  филиала «Чокурдахская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Аллаиховский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Чокурдахская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2025 г. |
|  | Площадка нефтебазы Ленская  филиала «Ленская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Ленский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Ленская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-5000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Эльдиканской  филиала «Эльдиканская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ «Усть-Майский район», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Эльдиканская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-3000. | 2026 г. |
|  | Площадка нефтебазы Якутской  филиала «Якутская нефтебаза» | Тактико-специальные учения с органами управления силами и средствами Якутского звена ЯТП РСЧС, КЧС и ОПБ ГО «Поселок Жатай», НАСФ АО «Саханефтегазсбыт», ПАСФ, подразделений ОГПС на тему: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте филиала «Якутская нефтебаза».  Региональный уровень реагирования, наибольшая емкость на объекте РВС-5000. | 2026 г. |

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»:**  **Акционерное Общество**  **«Саханефтегазсбыт»** | **«Исполнитель»:** |
| **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Н. Лебедев / М.П.** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /**  **М.П.** |

Приложение № 3

к Договору на оказание услуг

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 г.

**Превентивные мероприятия**

**(тренировки с нештатным АСФ АО «Саханефтегазсбыт»)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **п/п №** | **Наименование объекта** | **Мероприятия** | **Срок исполнения** |
| 1. | Площадка нефтебазы Ленской  филиала «Ленская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 2. | Площадка нефтебазы Якутской  филиала «Якутская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 3. | Площадка Олекминской филиала «Олекминская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 4. | Площадка нефтебазы Нижне-Бестяхской  филиала «Нижне-Бестяхская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 5. | Площадка нефтебазы Хандыгской  филиала «Хандыгская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 6. | Площадка нефтебазы Усть-Куйгинской филиала «Усть-Куйгинская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |
| 7. | Площадка нефтебазы Нижнеколымской  филиала «Нижнеколымская нефтебаза» | Объектовая тренировка с НАСФ  АО «Саханефтегазсбыт»  Тема: «Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов на объекте» | 2025-2028 гг.  Ежегодно по плану проведения тренировок |

|  |  |
| --- | --- |
| **«Заказчик»:**  **Акционерное Общество**  **«Саханефтегазсбыт»** | **«Исполнитель»:** |
| **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Н. Лебедев / М.П.** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /**  **М.П.** |

Приложение № 4

к Договору на оказание услуг

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 г.

**Заявление о добросовестности**

г. Якутск «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г.

Настоящим \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, гарантирует и подтверждает, что на момент заключения Договора между **Исполнителем** и **АО «Саханефтегазсбыт»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Заказчик»**:

1. **Исполнитель** состоит на налоговом учете в Межрайонной ИФНС России с «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. с присвоением ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКПО\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_ и КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
2. **Исполнитель** гарантирует, что все сведения о нем в ЕГРЮЛ достоверны на момент подписания Договора и будут оставаться достоверными в дальнейшем.
3. **Исполнитель** подтверждает, что он своевременно и в полном объеме выполняет все установленные действующим НК РФ обязанности налогоплательщика, а также не является должником по платежам, подлежащим уплате в бюджет РФ. Кроме того, **Исполнитель** подтверждает, что в отношении него не инициирована процедура банкротства, а также то, что он не находится в стадии ликвидации или реорганизации.
4. **Исполнитель** располагает полномочиями, денежными, материальными и трудовыми ресурсами, а также прочими условиями, необходимыми для заключения договора и исполнения всех обязательств по Договору. Исполнение Договора не влечет за собой нарушения положений каких-либо иных договоров или судебных запретов, обязательных для **Исполнителя**.
5. **Исполнитель** соглашается, что обязательства, предусмотренные настоящим заявлением, являются существенными условиями Договора, влияющими на оценку исполнения **Исполнителем** обязательств как надлежаще исполненных.
6. **Исполнитель** заверяет **Заказчика** в том, что будет активно взаимодействовать с представителями **Заказчика** и контролирующих органов по всем вопросам, связанным с фактом и правомерностью уплаты НДС, налога на прибыль в бюджет и другие налоги, предусмотренные НК РФ.
7. **Исполнитель** обязуется предпринять все необходимые действия для соблюдения гарантий, данных настоящим заявлением, в течение всего срока действия Договора.

|  |
| --- |
| **«Исполнитель»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М.П. |

**4.** **Порядок проведения закупки. Инструкции по подготовке Заявок**

* 1. **Общий порядок проведения закупки**
     1. Закупка проводится в следующем порядке:

**а)** публикация Извещения о проведении закупки (подраздел 4.2.);

**б)** предоставление закупочной документации Участникам (подраздел 4.3.);

**в)** подготовка Участниками своих Заявок, разъяснения и изменение Заказчиком Извещения/Документации (подраздел 4.4.);

**г)** требования к Участникам (подраздел 4.5.);

**д)** подача Заявок и их прием (подраздел 4.6.);

**е)** изменение условий Заявки (подраздел 4.7.);

**ж)** открытие информации с Заявками Участников (подраздел 4.8.);

**з)** оценка Заявок Участников (подраздел 4.9.);

**и)** проведение переторжки (подпункт 4.9.3.5.);

**к)** определение Победителя закупки (подраздел 4.10.);

**л)** уведомление Участников о результатах закупки (подраздел 4.11.);

**м)** заключение Договора (подраздел 4.12.);

* 1. **Публикация Извещения о проведении закупки**
     1. Извещение о проведении закупки в электронной форме размещается на ЭП и на сайте Общества в порядке, указанном в пункте 1.1.1. настоящей Документации.

**4.3.** **Предоставление закупочной документации Участникам**

* + 1. Документация о закупке размещается на ЭП и на сайте Общества вместе с Извещением об осуществлении закупки.
    2. Участники могут также получить Документацию о закупке в порядке, указанном в Извещении о проведении закупки.
  1. **Подготовка Заявки**
     1. **Общие требования к Заявке**

4.4.1.1.Заявки на участие в закупке представляются согласно требованиям к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке, указанным в настоящей документации о закупке и должны содержать следующее:

**а)** Заявку на участие в закупке на каждый заявленный лот отдельно по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей Документации (подраздел 5.1.);

**б)** Сведения об опыте работы Участника по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей Документации (подраздел 5.2.);

**в)** Сведения о наличии трудовых ресурсов Участника по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей Документации (подраздел 5.3.);

**г)** Временные расчеты прибытия сил и средств ПАСФ на объекты АО «Саханефтегазсбыт» (подраздел 5.4.);

**д)** Анкету Участника по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей Документации (подраздел 5.5.);

**е)** Справку об отсутствии признаков крупной сделки по форме и в соответствии с инструкциями, приведенными в настоящей Документации (подраздел 5.6.);

**ж)** Документы, подтверждающие соответствие Участника требованиям настоящей Документации (п.п. 4.5.2.2 Документации) предоставляются одновременно с Заявкой.

**4.4.1.2.** Заявка на участие в закупке и Приложения к ней (п.п. «а»-«е» п. 4.4.1.1) должны быть подписаны уполномоченным лицом Участника / Лидером коллективного участника, что удостоверяется документом в соответствии с п.п. «б» п. 4.5.2.2. и заверены, печатью (если имеется) Участника / Лидера коллективного участника.

**4.4.1.3** Заявка и Приложения к ней (п.п. «а»-«е» п. 4.4.1.1) должны быть отсканированными оригиналами документов.

**4.4.1.4.** При отсутствии Заявки на участие в закупке (п.п. «а» п. 4.4.1.1), остальные документы, предоставленные Участником, не подлежат рассмотрению, и такой Участник считается не подавшим Заявку на участие в закупке.

* + 1. **Требования к сроку действия Заявки**
       1. Заявка (Форма 1) действительна в течение срока, указанного Участником. В любом случае этот срок не должен быть менее чем 30 (тридцати) календарных дней со дня, следующего за днем окончания срока подачи Заявок.
    2. **Требования к языку Заявки**
       1. Все документы, входящие в Заявку, должны быть предоставлены на русском языке.
    3. **Требования к валюте Заявки**
       1. Все суммы денежных средств, указанные в документах, входящих в Заявку, должны быть выражены в российских рублях.
    4. **Порядок, место, дата начала и дата и время окончания срока подачи Заявок**

**4.4.5.1.** Заявка направляется посредством ЭП, указанный в п. 1.1.1. настоящей Документации.

**4.4.5.2.** Заявка должна быть направлена не позднее даты и времени, указанного в Извещении о проведении закупки.

Дата начала подачи Заявок: **13.02.2025 года.**

Дата и время окончания подачи Заявок и открытие доступа к Заявкам: **09:00 (время местное) 19.02.2025 года.**

* + 1. **Форма, порядок, даты начала и окончания срока предоставления Участникам разъяснений положений закупочной Документации** 
       1. Любой участник состязательной закупки вправе направить Заказчику на адрес Общества, электронный адрес, указанный в Извещении, либо в случае проведения закупки в электронной форме через ЭП официальный запрос о даче разъяснений положений Извещения о проведении закупки и (или) Документации о закупке, но не позднее 2 (двух) рабочих дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в состязательной закупке.
       2. В течение 2 (двух) рабочих дней с даты поступления запроса Заказчик осуществляет разъяснение положений Документации о закупке и размещает их на ЭП и на сайте Общества с указанием предмета запроса, но без указания Участника такой закупки, от которого поступил указанный запрос. При этом Заказчик вправе не осуществлять такое разъяснение в случае, если указанный запрос поступил позднее, чем за 2 (два) рабочих дня до даты окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке. Дата и время окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений Документации о закупке: **17:00 (время местное) 18.02.2025 года.**
       3. Разъяснения положений документации о закупке размещаются заказчиком на ЭП и на сайте Общества не позднее чем в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения о предоставлении указанных разъяснений.
       4. Разъяснения положений закупочной Документации не должны изменять предмет закупки и существенные условия проекта договора.
    2. **Порядок внесения изменений в закупочную Документацию, отмены закупки** 
       1. Организатор закупки по собственной инициативе или в ответ на запрос о разъяснениях закупочной документации потенциального участника, с согласования руководства Общества, вправе в любое время до истечения срока предоставления заявок на участие в закупке, в порядке внести изменения в извещение о проведении закупки и закупочную документацию, в том числе продлить срок окончания подачи заявок, при этом не допускается изменение предмета закупки.
       2. Изменения, вносимые в извещение об осуществлении закупки, закупочную документацию размещаются заказчиком на ЭП и на сайте Общества не позднее чем в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения о внесении указанных изменений.

**4.4.7.3.** В случае внесения изменений в Извещение об осуществлении закупки, закупочную документацию срок подачи заявок на участие в закупке должен быть продлен таким образом, чтобы с даты размещения на ЭП и на сайте Общества указанных изменений до даты окончания срока подачи заявок на участие в закупке оставалось не менее чем 2 (два) рабочих дня.

* + - 1. Заказчик вправе отменить закупку по одному и более предмету закупки (лоту) в любое время, вплоть до подведения итогов закупки, не неся при этом никакой ответственности перед Участниками закупок, в том числе по возмещению каких-либо затрат, связанных с подготовкой и подачей заявки на участие в состязательной закупке.

**4.4.7.5** Решение об отмене закупки размещается на ЭП в день принятия этого решения, если решение принято до срока окончания подачи заявок. Если решение принято после срока окончания подачи заявок, то сведения об отмене от проведения закупки отражаются в протоколе заседания комиссии и размещаются на ЭП не позднее чем через 3 (три) дня со дня подписания таких протоколов.

* + 1. **Дата рассмотрения Заявок Участников и подведения итогов закупки.**

**4.4.8.1** Дата рассмотрения Заявок (ориентировочно): **20.02.2025 года**

**4.4.8.2** Дата подведения итогов закупочной процедуры (ориентировочно): **21.02.2025 года**

* + 1. **Требования к предоставлению Заявок**

**4.4.9.1.** Все требуемые документы в составе Заявки в соответствии с условиями настоящей Документации должны быть предоставлены Участниками через ЭП в форме электронных документов, подписанных электронной цифровой подписью лица, имеющего право действовать от имени Участника в доступном для прочтения формате и прилагаться Участником к Заявке по каждому лоту.

**4.4.9.2.** Все файлы должны быть в доступном для прочтения формате: не должны иметь защиты от их открытия и печати. ***Файлы должны быть именованы так, чтобы из их названия было понятно, какой документ в каком файле находится. Документы должны быть читаемые, сканированные с оригиналов документов и представлены в цветном изображении в формате PDF, с качестовом изображения не ниже 300 dpi.***

* 1. **Требования к Участникам. Подтверждение соответствия предъявляемым требованиям**

**4.5.1. Требования к Участникам**

**4.5.1.1.** Участником закупки может быть любое юридическое лицо независимо от организационно**-**правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала либо любое физическое лицо, в том числе индивидуальный предприниматель. Кроме этого, участником закупки может быть коллективный участник – объединение нескольких юридических лиц независимо от организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей выступающих на стороне одного участника закупки. Любые такие объединения (коллективный участник) должны подтверждаться на основании договора, соглашения или ином правоустанавливающем основании.

При этом участник либо коллективный участник закупки, утрачивает свой статус после истечения срока подачи заявок, если он не подал заявку на участие в закупочной процедуре.

* + - 1. Заявка на участие в закупке должна полностью соответствовать каждому из установленных настоящей документацией требований или быть лучше, то есть установленные требования в документации являются минимально допустимыми.
      2. Чтобы претендовать на участие в данной процедуре закупки и на право заключения Договора, Участник (**а в случае подачи заявки коллективным участником – как лидер коллективного участника, так и каждый из членов коллективного участника**) должен полностью соответствовать следующим требованиям:

**а)** в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2006 No281-ФЗ «О  
специальных экономических мерах и принудительных мерах» Участник закупки не  
должен являться юридическим или физическим лицом, включенным в перечень,  
утвержденный постановлением Правительства РФ от 11.05.2022 No851 «О мерах по  
реализации Указа Президента Российской Федерации от 3 мая 2022 г. No252», в  
отношении которого применяются специальные экономические меры,  
предусмотренные п.п. «а» п. 2 Указа Президента РФ от 03.05.2022 г. No 252, либо  
являться организацией, находящейся под контролем таких лиц.  
 Представление информации или документов, подтверждающих о соответствии  
участника закупки вышеуказанному требованию, не требуются.

**б)** сведения об Участнике закупки не должны быть в реестрах недобросовестных поставщиков (РНП);

**в)** не должно проводиться ликвидации участника закупки – юридического лица и должны отсутствовать решения арбитражного суда о признании участника закупки – юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

**г)** деятельность участника процедуры закупки не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки;

**д)** у участника процедуры закупки задолженность по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня и государственные внебюджетные фонды должна отсутствовать или не превышать 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов;

**е)** чтобы претендовать на участие в данной процедуре закупки, Участник закупки (**а в случае подачи заявки коллективным участником - каждый из членов коллективного участника**) должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке и иметь соответствующие действующие лицензии на выполнение видов деятельности в рамках Договора).

Лидер коллективного участника должен быть уполномочен договором, соглашением или иным правоустанавливающим документом подписанный всеми членами коллективного участника на представление их интересов в проводимой закупке соответствовать всем обязательным требованиям.Для отнесения группы лиц к категории субъекта МСП каждый из участников такой группы должен соответствовать требованиям к таким субъектам согласно статье 4 Федерального закона от 24.07.2007 N 209-ФЗ "О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации»;

**ж)** соответствовать обязательным требованиям п.2.1.8. Документации в полном объеме.

В случае, если Заявку на участие в закупке подает Коллективный участник, то требованиям настоящего пункта (за исключением пп. 2 п.2.1.8 Документации) должен соответствовать минимум 1 (один) член Коллективного участника.

Требованиям пп. 2 п.2.1.8 Документации должны соответствовать члены коллективного участника в совокупности.

**4.5.2.** **Требования к документам, подтверждающим соответствие Участника установленным требованиям**

* + - 1. Участник закупочной процедуры должен направить документы, подтверждающие его соответствие вышеуказанным требованиям в соответствии с п.п. 4.6. настоящей Документации.
      2. Документами, подтверждающими соответствие Участника, вышеуказанным требованиям являются следующие документы:

**а)** Устав в действующей редакции со всеми изменениями и дополнениями с отметкой налогового органа, заверенный печатью организации;

**б)** документы о назначении руководителя (приказы, протоколы собрания учредителей и т.д.); если Заявка подписывается представителем Участника по доверенности, то к Заявке прилагается оригинал доверенности и вышеуказанные документы на лицо, выдавшее доверенность представителю;

**в)** бухгалтерский баланс вместе с отчетами о прибылях и убытках - формы № 1 и № 2 за 2023 год. Баланс предоставляется с отметкой ИФНС *(в случае сдачи баланса в бумажной форме)* или с приложением квитанции ИФНС о приеме либо с электронной отметкой *ИФНС (в случае сдачи в электронной форме);*

**г)** декларацию по НДС за последний отчетный период. Декларация предоставляется с отметкой ИФНС *(в случае сдачи в бумажной форме)* или с приложением квитанции ИФНС о приеме либо с электронной отметкой *ИФНС (в случае сдачи в электронной форме)* (если Участник плательщик налога на добавленную стоимость);

**д)** декларацию (патент и т.д.) за последний отчетный период при применении Участником упрощенной или иной системы налогообложения (если Участник в соответствии НК РФ не признается налогоплательщиком налога на добавленную стоимость). Декларация предоставляется с отметкой ИФНС (в случае сдачи в бумажной форме) или с приложением квитанции ИФНС о приеме либо с электронной отметкой ИФНС (в случае сдачи в электронной форме);

**е)** отчет "Расчет по страховым взносам" за последний отчетный период с отметкой ИФНС *(в случае сдачи в бумажной форме)* или с приложением квитанции ИФНС о приеме либо с электронной отметкой *ИФНС (в случае сдачи в электронной форме).* В случае если Участник закупки не уплачивает страховые взносы, то предоставить в письменной форме на фирменном бланке пояснение с указанием оснований для отсутствия обязательств по уплате страховых взносов.

**ж)** документ, подтверждающий наличие решения (одобрения) со стороны установленного законодательством РФ органа о заключении крупной сделки, оформленный в соответствии с законодательством РФ, или в случае, если сделка согласно законодательству, не является для Участника крупной – справку в соответствии с формой из раздела 5 Документации.

Примечание: Таковыми документами являются:

* для общества с ограниченной ответственностью – выписка из протокола, содержащего решение о совершении крупной сделки, принятое и оформленное в соответствии со ст. 46 Федерального закона от 08.02.1998 №14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» либо выписка из Устава Участника, подтверждающая право единоличного или коллегиального исполнительного органа заключать крупные сделки самостоятельно;
* для акционерного общества – выписка из протокола, содержащего решение об одобрении крупной сделки, принятое и оформленное в соответствии со ст.79 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» либо документ, подтверждающий, что Участник является акционерным обществом, состоящим из одного акционера, который одновременно осуществляет функции единоличного исполнительного органа;
* для унитарного предприятия – документ, подтверждающий решение собственника имущества унитарного предприятия о совершении крупной сделки, принятое в соответствии со ст.23 Федерального закона от 14.11.2002 №161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях»];

На основании ч. 7 ст. 46 Закона N 14-ФЗ положения настоящего пункта Документации не применяются к Обществам, состоящим из одного участника, который одновременно является единственным лицом, обладающим полномочиями единоличного исполнительного органа Общества.

**з)** оригинал справки ИФНС по месту регистрации о сумме задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты всех уровней или государственные внебюджетные фонды, полученная в налоговом органе (с отметкой ИФНС) или справку ИФНС об исполнении налогоплательщиком обязанности по уплате налогов, сборов и т.д., с приложением (в случае наличия задолженности) справки о наличии на дату формирования справки положительного или нулевого сальдо единого налогового счета налогоплательщика, полученные автоматизировано через систему электронной отчетности и документооборота. Справки должны быть предоставлены в формате .pdf и датированы не ранее 15 (пятнадцати) дней до дня приглашения к участию в закупке.

**и)** Свидетельство об аттестации профессионально-аварийного формирования Участника, отвечающее требованиям Постановления Правительства РФ от 22.12.2011 г. № 1091 "О некоторых вопросах аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя" и Приказа МЧС РФ от 20 февраля 2013 г. N 102 "Об утверждении Положения о постоянно действующих комиссиях по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя" на право ведения аварийно-спасательных работ:

- газоспасательных работ;

- поисково-спасательных работ;

- работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод РФ и территориального моря РФ. (п.п.1 п. 2.8.)

**к)** документы, подтверждающие трудовые взаимоотношения с сотрудниками (трудовые книжки сотрудников, договора гражданско-правового характера, трудовые договоры), которые будут выполнять работы по договору (п.п.2 п.2.8) (форма 3);

**л)** Удостоверения (документы) об обучении на право ведения газоспасательных работ, поисково-спасательных работ, аварийно-спасательных работ, работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов (п.п.2 п.2.8);

**м)** Книжки спасателей, которые будут выполнять работы по договору, подтверждающие прохождение ими аттестации (п.п.2 п.2.8) (форма 3);

**н)** Паспорт аварийно-спасательного формирования Участника (п.п. 3, 6 п.2.8);

**о)** Лицензия или выписка из реестра лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности (п.п. 5 п.2.8) или договор с утилизирующей компанией и лицензия на утилизирующую компанию или выписка из реестра лицензий на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности. (п.п.4 п.2.8);

**п)** Временные расчеты прибытия сил и средств к объектам Заказчика, для проведения аварийно-спасательных работ (п.п.5 п.2.8);

**р)** Утвержденное штатное расписание сотрудников о наличии диспетчера, либо приказом о создании дежурно-диспетчерской службы в организации;(п.п.7 п.2.8);

**с)** полис страхования от несчастных случаев работников ПАСФ Участника (п.п.8 п.2.8);

**т)** заключенные договоры на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения, и документы, подтверждающие их выполнение (акты выполненных работ, оказанных услуг) (п.п. 9, п.2.8).

**4.5.2.3.** В случае, если Заявку на участие в закупке подает Коллективный участник, лидеру Коллективного участника необходимо предоставить дополнительно следующие документы:

**а)** договор, соглашение или иной правоустанавливающий документ, подписанный всеми членами коллективного участника, которым он уполномочен на представление их интересов в проводимой закупке (включая право подписания и подачи Заявки на участие в закупке (форма 5.1), взаимодействие с Заказчиком, право заключения договора по итогам данной закупки).

Такой договор, соглашение или иной правоустанавливающий документ также должен включать в себя:

- положение о закреплении намерения каждого члена коллективного участника исполнить договор по итогам закупки;

- положение о сроке действия документа;

- положение о том, что при победе по итогам закупки изменение договора о коллективном участии допускается только по согласованию с Заказчиком;

- положение о солидарной ответственности перед Заказчиком по обязательствам, связанным с исполнением договора.

* 1. **Подача Заявок и их прием.** 
     1. Заявки на участие в закупке представляются согласно требованиям к содержанию, оформлению и составу заявки на участие в закупке, указанным в Документации о закупке через ЭП с использованием функционала ЭП, указанной в Документации и Извещении о проведении закупки.
     2. Участники при оформлении Заявки через ЭП обязаны использовать формы и инструкции по их заполнению, предусмотренные настоящей Документацией. Правила передачи Заявок через ЭП определяются регламентом данной системы и соглашением Участника с оператором данной системы.
     3. Участник закупки вправе подать только одну заявку на участие в закупке в отношении каждого предмета закупки (лота) в любое время с момента размещения извещения о проведении закупки до предусмотренных документацией о закупке даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в такой закупке.
     4. В случае установления факта подачи одним Участником двух и более заявок на участие в закупке, при условии, что поданные ранее заявки таким Участником не удалены, все заявки на участие в закупке такого Участника не рассматриваются.

**4.7. Изменение условий Заявки**

**4.7.1.** Участник закупки в электронной форме, подавший заявку на участие в закупке, вправе внести изменения в поданную заявку не позднее даты окончания срока подачи заявок на участие в закупке, направив об этом уведомление оператору ЭП.

**4.7.2.** Участник закупки вправе отозвать заявку, но только до заседания закупочной комиссии по подведению итогов закупки, направив об этом уведомление заказчику и оператору ЭП.

**4.7.3.** Правила отзыва или внесения изменений в Заявку через ЭП определяются регламентом ЭП. Заявка на участие в закупке является измененной или отозванной, если изменение осуществлено или уведомление об отзыве заявки получено оператором ЭП.

**4.8. Открытие доступа к поступившим Заявкам Участников закупки**

**4.8.1.** В день, час, указанные в извещении о проведении закупки, ЭП проводит открытие доступа к поступившим электронным документам с Заявками в порядке, предусмотренном регламентом ЭП.

* 1. **Закупочная комиссия. Отбор и оценка Заявок**
     1. **Общие положения**
        1. Для определения поставщика (исполнителя, подрядчика) по результатам проведения закупки заказчик создает комиссию по осуществлению закупки.
        2. Рассмотрение Заявок осуществляется закупочной комиссией и иными лицами (экспертами и специалистами) привлеченными комиссией для участия в процедуре закупки.
        3. Рассмотрение Заявок включает этап отбора заявок (пункт 4.9.2.) и этап оценки заявок (пункт 4.9.3.).
        4. Этап отбора заявок может совмещаться с этапом оценки заявок, при этом составляется единый протокол заседания закупочной комиссии рассмотрения заявок и подведения итогов закупки. Заявки Участников, которым отказано закупочной комиссией в допуске к участию в закупке и признанные отклоненными, не подлежат оценке.
        5. Общий рекомендованный срок проведения заказчиком этапов отбора и оценки заявок должен составлять не более 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня открытия доступа к заявкам. Данный срок может быть продлен инициатором закупки или закупочной комиссией с пересмотром сроков поставки товара (выполнения работ, оказания услуг), в случае необходимости.
     2. **Этап отбора Заявок**
        1. Отбор участников закупки проводится из числа участников закупки, своевременно подавших заявки на участие в закупке. В рамках отбора экспертная группа проверяет поданные заявки на соответствие установленным требованиям в Извещении и закупочной Документации:

**а)** правильность оформления заявки;

**б)** соответствие участника требованиям, установленным в закупочной документации;

**в)** предоставление, действительность и достоверность документов, требуемых закупочной документацией;

**г)** соответствие предлагаемой продукции и предлагаемых условий договора техническим, коммерческими требованиям закупочной документации;

**д)** соответствие данных, указанных в заявке (оферте) приложенным к заявке документам, и в случае если процедура проводится в электронной форме - данным указанным на электронной площадке;

**е)** не превышение цены предложения Участника начальной (максимальной) цены договора (цены лота).

**4.9.2.2.** В ходе рассмотрения заявок на участие в закупке Заказчик имеет право запрашивать у соответствующих органов государственной власти, а также юридических и физических лиц, указанных в Заявке на участие в закупке и приложениях к ней, информацию о достоверности указанных сведений.

* + - 1. При проведении отборочного этапа закупочная комиссия может направить запросы участникам процедуры закупки (при этом, не должны создаваться преимущественные условия участнику или нескольким участникам):

- о разъяснениях положений заявок и предоставлении не представленных документов или представленных в нечитаемом виде. При этом не допускаются запросы или требования о представлении недостающих документов или разъяснений, направленных на изменение существенных частей заявки на участие в закупке, а именно изменение коммерческих условий такой заявки (предмета закупки, цены договора, сроков поставки (выполнения работ, оказания услуг));

- об исправлении арифметических, грамматических и иных очевидных ошибок, выявленных в ходе отборочного этапа, с обязательным получением согласия участника с таким исправлением, и направлении исправленных документов. При этом применяются следующие правила:

- при наличии разночтений между ценой, указанной в заявке, и ценой, получаемой путем суммирования итоговых сумм по каждой строке, преимущество имеет итоговая цена;

- при несоответствии итогов умножения единичной цены на количество исправление арифметической ошибки производится исходя из преимущества общей итоговой цены, указанной в заявке.

**4.9.2.4.** При проверке правильности оформления Заявки закупочная комиссия вправе не обращать внимания на мелкие недочеты и погрешности, которые не влияют на существо Заявки. Закупочная комиссия с согласия Участника также может исправлять очевидные арифметические и грамматические ошибки.

* + - 1. Закупочная комиссия в целях борьбы с демпингом при обнаружении цен, стоимость которых ниже среднеарифметической цены всех поданных остальными участниками цен более чем на 20 (двадцать) процентов, в том числе и по результатам переторжки, имеет право запросить обоснование снижения цены договора в виде технико-экономического расчета или сметного расчета. В случае неисполнения установленных антидемпинговыми мерами требований заявка такого участника закупки отклоняется.
      2. По результатам проведения отборочной стадии закупочная комиссия также имеет право отклонить Заявки, которые:

**а)** поданы Участниками, которые не относятся к субъектам малого и среднего предпринимательства, если закупка проводится только среди СМСП;

**б)** не отвечают требованиям настоящей Документации к оформлению;

**в)** поданы Участниками, которые не отвечают требованиям настоящей Документации;

**г)** поданы Участниками, не предоставившими документы (в т. ч. частично), требуемые настоящей Документацией, либо представленные документы недействительны, содержат недостоверные сведения, в том числе о стране происхождения товара;

**д)** содержат предложения о продукции, условиях договора, не соответствующие предмету закупки, техническим, коммерческим требованиям настоящей Документации;

**е)** содержат данные, не соответствующие приложенным документам, и в случае если процедура проводится в электронной форме – данным, указанным на ЭТП;

**ж)** содержат очевидные арифметические или грамматические ошибки, с исправлением которых не согласился Участник;

**з)** содержат цену предложения Участника, которая превышает установленную начальную (максимальную) цену договора, если НМЦД устанавливается в закупочной Документации;

* + - 1. В случае если подавшие заявки Участники удовлетворяют любому из следующих условий:

**а)** в состав учредителей (акционеров) компаний входят одни и те же лица (юридические либо физические), причем их совокупная доля в каждой из компаний превышает 50 %;

**б)** одна из компаний владеет более чем 50 % другой;

**в)** исполнительный орган один и тот же, то в этом случае они рассматриваются как единая группа аффилированных между собой лиц, и от них должна быть представлена одна единая Заявка, в противном случае закупочная комиссия имеет право отклонить все поступившие от данной группы лиц заявки.

**4.9.2.8.** В случае, если заявки потенциальных участников закупки и сами такие участники соответствуют всем требованиям Документации данные участники допускаются к дальнейшей процедуре закупки и признаются участниками закупки, при этом их заявки подлежат обязательной дальнейшей оценке.

**4.9.2.9.** Если на участие в закупке была подана только одна Заявка и Участник, подавший ее соответствует требованиям Документации о закупке или решением закупочной комиссии признан соответствующим требованиям Документации о закупке только один Участник, оценка по критериям не производится, а такой Участник признается единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем) и обязан по требованию Заказчика подписать договор по итогам закупки.

**4.9.2.10.** Решение об отклонении или о допуске Заявки Участника к участию в закупке принимается членами закупочной комиссии на основании рабочих материалов экспертной группы, путем голосования с фиксацией результатов в итоговом протоколе.

**4.9.2.11.** Закупка признается несостоявшейся по следующим причинам:

**а)** в связи с тем, что не подано ни одной заявки на участие в закупке;

**б)** в связи с тем, что по результатам ее проведения все заявки на участие в закупке отклонены;

**в)** в связи с тем, что на участие в закупке подана только одна заявка;

**г)** в связи с тем, что по результатам ее проведения отклонены все заявки, за исключением одной заявки на участие в закупке;

**д)** в связи с тем, что по результатам ее проведения от заключения договора уклонились все участники закупки.

При этом Заказчик не обязан заключать договор с единственным участником состязательной закупки. В случае отсутствия участников принять решение о прямой закупке на основании пункта 14.3.2 Положения о закупке или повторно провести закупочную процедуру.

* + 1. **Этап оценки Заявок**

**4.9.3.1. Национальный режим.**

На основании пп. «м» п. 4 Постановлением Правительства РФ от 23.12.2024 №1875 «О мерах по предоставлению национального режима при осуществлении закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» запрет, ограничение, преимущество не распространяются на настоящую закупку.

**4.9.3.2.** Оценка Заявок Участников производится на основании указанных ниже критериев оценки, их содержания и значимости, установленных в настоящей документации по закупке, с учетом условий, изложенных в п.п.4.9.3.1:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Критерий** | **Порядок оценки** | **Значимость критериев**  **оценки заявок** | |
| **%** | **коэффициент** |
| 1. Ценовой критерий | | |  |  |
| 1.1 | Цена договора | Оценка по критерию производится по данным, указанным в Заявке Участника (форме 5.1 Документации)  Оценка определяется по формуле:  ЦБ i = Ц min / Ц i х 10  где:  Ц i - ценовое предложение Участника закупки, Заявка которого оценивается;  Ц min - минимальное ценовое предложение из представленных участниками закупки | **70** | **0,70** |
| от 1 до 10 баллов | |
| 1. Неценовые критерии | | |  | |
| 2.1 | Опыт по оказанию услуг организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения за 2022-2024 гг. | Оценка по критерию производится исходя из общей стоимости исполненных договоров за 2022-2024 гг. на основании данных, указанных в Сведениях об опыте работы (форма 2 п.5.2 Документации) на основании приложенных документов, согласно п.п. «у» п.4.5.2.2:  Оценка определяется по формуле:  ЦБi= Цi/ Цmaxх 10  где:  - опыт работы Участника закупки, Заявка которого оценивается;  Цmax – максимальный опыт работы из сделанных участниками закупки  **Особенности оценки заявки коллективного участника**: опыт членов коллективного участника оценивается по данному критерию в совокупности. | **30** | **0,30** |
| От 1 до 10 баллов | |
| Совокупная значимость всех критериев | | | **100** | **1** |

**4.9.3.3.** Для оценки Заявок осуществляется расчет итогового рейтинга по каждой Заявке, который рассчитывается путем сложения рейтингов по каждому критерию оценки Заявки, установленному в настоящей документации, умноженных на их значимость по формуле:

Rsum i = (R1iх K1i) + … + (Rni х Kni) где:

Rsumi – итоговый рейтингi-ого предложения;

R1i - рейтинг, присуждаемый i-ому предложению по критерию 1;

K1i - коэффициент значимости критерия 1;

и т.д. по всем критериям

Рейтинг представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки по критерию. Дробное значение рейтинга округляется до двух десятичных знаков после запятой по математическим правилам округления.

Значимость критериев определяется в процентах. При этом для расчета рейтинга применяется коэффициент значимости, равный значению критерия в процентах, деленному на 100.

При наличии фактов неисполнения (ненадлежащего исполнения) участником закупки обязательств по выполнению работ, аналогичных предмету закупки, по договорам, заключенным с Заказчиком, за последние 2 (два) года, предшествующих дате размещения извещения о закупке, в том числе в случае одностороннего отказа Заказчика от исполнения договора в связи с существенным нарушением его со стороны поставщика оценка заявки такого Участника снижается на 2 балла. Рейтинг Заявок Участников пересматривается с учетом данного снижения.

**4.9.3.4.** Комиссия на основании результатов оценки заявок на участие в закупке ранжирует заявки, присваивая каждой заявке порядковый номер в порядке уменьшения степени выгодности содержащихся в них условий исполнения договора. Заявке на участие в закупке, окончательному предложению, в котором содержатся лучшие условия исполнения договора (большее количество баллов), присваивается первый номер. Победителем признается участник закупки, занявший первое место по итогам ранжирования. В случае, если в нескольких заявках на участие в закупке, окончательных предложениях содержатся одинаковые условия исполнения договора, меньший порядковый номер присваивается заявке на участие в закупке, окончательному предложению, которые поступили ранее других заявок на участие в закупке, окончательных предложений, содержащих такие же условия.

**4.9.3.5.** В ходе проведения оценки Заявок закупочная комиссия вправе принять решение о предоставлении Участниками окончательных ценовых предложений, т.е. о проведении переторжки - переговоров с Участниками о добровольном снижении цены договора путем понижения ранее направленной цены, указанной в заявке без изменения остальных условий.

В случае принятия закупочной комиссией решения о проведении переторжки, Участники подают в назначенное закупочной комиссией время, улучшенное ценовое предложение на электронной площадке без дополнительных приложений. Участники должны самостоятельно отслеживать появление приглашения электронной площадки на этап переторжки. Заказчик не несет ответственности в случае неполучения Участниками соответствующей информации.

По решению закупочной комиссии, в случае технических сбоев на ЭП, переторжка может быть проведена путем направления Участниками улучшенных ценовых цен в назначенное закупочной комиссией время на электронный адрес Заказчика, указанный в п. 1.1.1. настоящей Документации, оформленные в соответствии с подразделом 5.1. настоящей Документации, после официального приглашения Заказчиком на этап переторжки.

Предложения Участника закупки по увеличению цены, указанной в первоначальной Заявке на участие в закупке, не рассматриваются, данный Участник считается не участвовавшим в процедуре переторжки с таким ценовым предложением, и Заявка остается действующей с ранее объявленной ценой.

После проведения переторжки лучшая Заявка определяется в порядке, установленном для данной закупки, согласно п.п. 4.9.3.2.

**Определение Победителя закупки**

* + 1. Закупочная комиссия на заседании определяет Победителя закупки. Победителем признается участник, предложивший, по мнению членов закупочной комиссии и результатам оценки, лучшие условия исполнения договора в соответствии с критериями и порядком оценки и сопоставления заявок, которые установлены в настоящей Документации. Участник закупки, признанный Победителем обязан в порядке и сроки, указанные в закупочной документации подписать договор на основании протокола подведения итогов закупки. При уклонении Победителя закупки от заключения Договора обязанность заключения Договора переходит к Участнику закупки, занявшему второе место в соответствии с результатами ранжирования Заявок (п.4.9.3.4).
    2. Решение закупочной комиссии по определению Победителя закупки и Участника закупки, занявшего второе место, отражается в итоговом протоколе заседания комиссии.
  1. **Уведомление Участников о результатах закупки**

**4.11.1** Протоколы, составляемые в ходе закупки, размещаются заказчиком на ЭП и на сайте Общества, не позднее чем через 3 (три) дня со дня подписания таких протоколов, при этом датой подписания считается дата подписания протокола всеми членами закупочной комиссии.

**4.11.2** Протокол, составленный по итогам состязательной закупкидолжен содержать следующие сведения:

**1)** место, время и дата проведения заседания закупочной комиссии;

**2)** наименование предмета закупки;

**3)** информация о присутствующих и отсутствующих членах закупочной комиссии;

**4)** информацию о дополнительных ценовых предложениях участников закупки, в случае проведения этапа переторжки, при условии, что данный этап предусмотрен документацией.

**5)** причины, по которым состязательная закупка признана несостоявшейся, в случае ее признания таковой;

**6)** результаты оценки заявок на участие в закупке, окончательных предложений (если документацией о закупке на последнем этапе ее проведения предусмотрена оценка заявок (этап переторжки), окончательных предложений) с указанием решения комиссии по осуществлению закупок о присвоении каждой такой заявке, каждому окончательному предложению значения по каждому из предусмотренных критериев оценки таких заявок (в случае, если этапом закупки предусмотрена оценка таких заявок);

**7)** наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (при наличии) (для физического лица), местонахождение участника закупки, с которым планируется заключить договор (в случае, если по итогам закупки определен ее победитель), в том числе единственного участника закупки, с которым планируется заключить договор;

**8)** наименование (для юридического лица) или фамилия, имя, отчество (при наличии) (для физического лица), местонахождение участника закупки, занявшего второе место, с которым будет заключен договор в случае, если Участник, признанный Победителем состязательной закупки, уклонился от заключения договора;

**9)** дата подписания протокола.

**4.12. Заключение Договора**

**4.12.1.** Договор по результатам закупки заключается не ранее чем через 10 (десять) календарных дней и не позднее чем через 20 (двадцать) календарных дней с даты размещения на ЭП и на сайте Общества итогового протокола, составленного по результатам закупки в следующем порядке:

- в течение 5 (пяти) календарных дней от даты размещения вышеуказанного протокола Заказчик направляет Победителю, подписанный со своей стороны договор, составленный в соответствии с проектом договора (раздел 3 настоящей Документации), в сканированном виде по электронной почте с «уведомлением о доставке» на электронный адрес, указанный в анкете Участника. Заказчик не несет ответственности в случае неполучения Участником договора, направленного на электронный адрес, указанный в анкете Участника;

- в течение 5 (пяти) календарных дней от даты получения Победителем (дата «уведомления о доставке») подписанного со стороны Заказчика договора, Победитель направляет Заказчику подписанный со своей стороны договор по электронной почте в сканированном виде на адрес Заказчика [var@ynp.ru](mailto:var@ynp.ru).

Подписание оригинальных экземпляров договора стороны обязуются осуществить в течение 30 календарных дней, при этом Заказчик направляет два экземпляра оригинала договора Победителю после подписания договора в сканированном виде.

**4.12.2.** В случае, если Участник, признанный Победителем закупки, уклонился от заключения договора, Заказчик заключает договор с Участником, заявка которого в соответствии с результатами проведения закупки получила второй порядковый номер, согласно протоколу подведения итогов. В этом случае Договор с Участником, занявшим второе место, подписывается в том же порядке и те же сроки, по истечении срока подписания Договора с Победителем или от даты официального отказа Победителя от подписания договора. В случае уклонения от подписания договора участника, занявшего второе место, организатор закупки вправе обратиться с предложением о заключении договора к участнику, занявшему третье место и так далее.

**4.12.3**. В случае выявления Заказчиком факта указания в составе Заявки Участника, признанного Победителем закупки, недостоверных сведений о стране происхождения товара после подведения итогов закупки (определения Победителя), но до момента подписания договора, Заказчик обязан отказаться от заключения договора с таким Участником.

**4.12.4.** В случае необходимости одобрения органом управления заказчика в соответствии с законодательством Российской Федерации заключения договора или в случае обжалования в антимонопольном органе действий (бездействия) заказчика, комиссии по осуществлению конкурентной закупки, оператора электронной площадки договор должен быть заключен не позднее чем через 5 (пять) дней с даты указанного одобрения или с даты вынесения решения антимонопольного органа по результатам обжалования действий (бездействия) заказчика, комиссии по осуществлению конкурентной закупки, оператора электронной площадки.

**4.12.5**. Договор заключается путем объединения исходного проекта договора, приведенного в закупочной документации, и условий заявки Победителя закупки с учетом преддоговорных переговоров, в случае их проведения.

**4.12.6**. Преддоговорные переговоры допускаются:

1. по снижению цены договора без изменения остальных условий договора;
2. по изменению объемов поставляемых товаров (выполняемых работ, оказываемых услуг) и без увеличения цен за единицу продукции (расценок), если возможность таких изменений и их предельные значения были предусмотрены закупочной документацией, но не более чем на 30% (тридцать процентов);
3. по сокращению сроков выполнения договора;
4. направленные на уточнение условий договора, которые не были зафиксированы в проекте договора, документации и заявке Участника, с которым принято решение заключить договор;
5. направленные на уточнение сроков исполнения обязательств по договору, если его подписание затягивается вследствие рассмотрения претензии (разногласий) Участника закупочной комиссией Общества или в Федеральной антимонопольной службе РФ.

Иные преддоговорные переговоры, направленные на изменение условий заключаемого договора в пользу Участника, с которым принято решение заключить такой договор, запрещаются.

Все результаты переговоров фиксируются протоколом преддоговорных переговоров, подписываемым Заказчиком и Победителем закупки. Заказчик размещает на официальном сайте ЕИС информацию о результатах преддоговорных переговоров, если в их ходе поменялись объем, цена или срок исполнения договора по сравнению с указанными в извещении, закупочной документации и заявке Победителя закупки.

**4.12.7**. Если подписание договора затягивается (по сравнению с плановой датой заключения договора) вследствие рассмотрения жалобы в закупочной комиссии или Федеральной антимонопольной службе, а также в случае, указанном в п. 4.12.2, сроки выполнения обязательств по договору могут продлеваться на количество дней рассмотрения жалобы сверх нормативного срока.

**4.12.8.** Заказчик направляет заявление о включении сведений об Участнике закупки, уклонившимся от заключения договора, а также о поставщиках (исполнителях, подрядчиках), с которыми договор по решению суда расторгнут в связи с существенным нарушением ими договора, в реестр недобросовестных поставщиков, который ведется в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» сроком на 2 года.

Также в случае уклонения Участника от заключения договора Заказчик вправе по собственному выбору применить одно или несколько из следующих действий:

- обратиться в суд с иском о понуждении такого Участника закупки заключить договор, а также о возмещении убытков, причиненных уклонением от его заключения;

- заключить Договор с другим Участником, занявшим следующее место по итогам проведенного ранжирования, а также провести переговоры с ним по уменьшению цены его Заявки;

- провести повторную процедуру закупки;

- отказаться от заключения договора и прекратить процедуру закупки.

**4.12.9**. Участником закупки, уклонившимся от заключения договора, считается:

* Победитель закупки, который в определенный Документацией срок не предоставил подписанный со своей стороны договор;
* Победитель закупки, который отказался от предоставления обеспечения договора (если такое требование установлено в Документации о закупке);
* Участник, заявка которого получила второй порядковый номер, который в определенный Документацией срок не предоставил подписанный со своей стороны договор, в случае если Победитель уклонился от подписания договора;

Участник, заявка которого получила второй порядковый номер, который отказался от предоставления обеспечения договора (если такое требование установлено в Документации о закупке), в случае если Победитель уклонился от подписания договора

**4.12.10.**  Заказчик вправе без объяснения причин отказаться от заключения договора по итогам проведенной состязательной закупки, не возмещая Участникам понесенные ими расходы в связи с участием в процедуре закупки.

В случае отказа Заказчика от заключения договора с Победителем закупки, Заказчик размещает информацию о принятом решении на ЭП и сайте Общества, не позднее чем через 3 (три) дня со дня принятия такого решения.

1. **Образцы основных форм документов, включаемых в Заявку**
   1. **Заявка на участие в закупке (форма 1)**

**начало формы**

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Заказчику:

Генеральному директору

АО «Саханефтегазсбыт»

Лебедеву В.Н.

**Заявка**

**на участие в состязательной закупке в электронной форме**

**на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах.**

Изучив Извещение о проведении состязательной закупки, опубликованное [указывается источник и дата публикации], и Документацию по состязательной закупке, и принимая установленные в них требования и условия,

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(полное наименование Участника с указанием организационно-правовой формы)

зарегистрированное по адресу

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(юридический адрес Участника)

предлагает заключить Договор Оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах. на условиях, изложенных в закупочной Документации, в соответствии с Техническим заданием и с настоящим письмом направляет Заявку

по Лоту №\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование** | **Ежемесячная сумма за оказание услуг, без учета НДС, в руб.** | **Стоимость оказания услуг, за весь период действия договора, без учета НДС, в руб.** |
| 1 | Площадка нефтебазы Батагайская |  |  |
| 2 | Площадка нефтебазы Белогорская |  |  |
| 3 | Склад ГСМ с. Хонуу филиала Белогорской нефтебазы |  |  |
| 4 | Площадка нефтебазы Жиганской |  |  |
| 5 | Площадка нефтебазы Зырянской |  |  |
| 6 | Площадка нефтебазы Ленской |  |  |
| 7 | Площадка нефтебазы Нагорнинской |  |  |
| 8 | Площадка нефтебазы Нижне-Бестяхской |  |  |
| 9 | Площадка нефтебазы Нижнеколымской |  |  |
| 10 | Площадка нефтебазы Нижнеянской |  |  |
| 11 | Площадка нефтебазы Нюрбинской |  |  |
| 12 | Площадка нефтебазы Сунтарской |  |  |
| 13 | Площадка нефтебазы Олёкминской |  |  |
| 14 | Пункт отбора нефти г. Олёкминск |  |  |
| 15 | Площадка нефтебазы Сангарской |  |  |
| 16 | Площадка нефтебазы Среднеколымской |  |  |
| 17 | Площадка нефтебазы Томмотской |  |  |
| 18 | Группа резервуаров и сливо-наливных устройств |  |  |
| 19 | Площадка нефтебазы Усть-Куйгинской |  |  |
| 20 | Площадка нефтебазы Хандыгской |  |  |
| 21 | Площадка нефтебазы Чокурдахской |  |  |
| 22 | Площадка нефтебазы Эльдиканской |  |  |
| 23 | Площадка нефтебазы Якутской |  |  |
| 24 | Сеть газопотребления Якутской нефтебазы |  |  |
| 25 | Сеть газопотребления Ленской нефтебазы |  |  |
| 26 | АГРС Нижний Бестях |  |  |
| 27 | АЗС № 28 п.Батагай |  |  |
| 28 | КАЗС г.Верхоянск |  |  |
| 29 | КАЗС п. Белая Гора |  |  |
| 30 | КАЗС с. Хонуу |  |  |
| 31 | АЗС № 57 п. Жиганск |  |  |
| 32 | АЗС № 52 п. Зырянка |  |  |
| 33 | АЗС № 34 г. Ленск |  |  |
| 34 | МАЗС № 48 г. Ленск |  |  |
| 35 | АЗС № 70 г. Ленск |  |  |
| 36 | АЗС № 69 г. Мирный |  |  |
| 37 | АЗС г. Мирный (новая АЗС) |  |  |
| 38 | АЗС №142 п. Айхал |  |  |
| 39 | АЗС №141 п. Чернышевский |  |  |
| 40 | КАЗС №171 г. Удачный |  |  |
| 41 | КАЗС п. Витим |  |  |
| 42 | КАЗС с. Оленек |  |  |
| 43 | АЗС № 1404 ОПТИ  г. Нерюнгри |  |  |
| 44 | АЗС № 33 п. Чульман |  |  |
| 45 | АЗС № 95 г. Нерюнгри |  |  |
| 46 | КАЗС №165 п. Чульман |  |  |
| 47 | КАЗС №96 г. Нерюнгри |  |  |
| 48 | КАЗС №133 с. Большой Хатыми |  |  |
| 49 | КАЗС №168 г. Нерюнгри |  |  |
| 50 | КАЗС №172 п. Беркакит |  |  |
| 51 | АЗС №174 г. Нерюнгри |  |  |
| 52 | АЗС № 44 с. Амга |  |  |
| 53 | КАЗС с. Абага |  |  |
| 54 | КАЗС №167с.Эмиссы |  |  |
| 55 | КАЗС с. Алтанцы |  |  |
| 56 | КАЗС №169 с. Соморсун |  |  |
| 57 | КАЗС с. Качикатцы |  |  |
| 58 | АЗС №1402 ОПТИ п. Нижний Бестях |  |  |
| 59 | АЗС № 71 с. Ытык-Кюель |  |  |
| 60 | КАЗС №18 с. Усть-Татта |  |  |
| 61 | КАЗС № 46 с. Соттинцы |  |  |
| 62 | АЗС № 47 с. Борогонцы |  |  |
| 63 | КАЗС с. Кептени |  |  |
| 64 | КАЗС с. Бейдинга |  |  |
| 65 | АЗС №173 п. Черский |  |  |
| 66 | АЗС № 42 п. Нижнеянск |  |  |
| 67 | КАЗС с. Казачье |  |  |
| 68 | АЗС № 41 г. Нюрба |  |  |
| 69 | КАЗС с. Малыкай |  |  |
| 70 | КАЗС №146 г. Нюрба |  |  |
| 71 | АЗС № 39 с. Верхневилюйск |  |  |
| 72 | АЗС № 61 с. Хоро |  |  |
| 73 | АЗС № 38 г. Вилюйск |  |  |
| 74 | АЗС № 45 с. Сунтар |  |  |
| 75 | КАЗС с. Кутана |  |  |
| 76 | АЗС № 143 г. Олекминск |  |  |
| 77 | КАЗС с. Абага |  |  |
| 78 | КАЗС с. Даппарай |  |  |
| 79 | КАЗС с. Саныяхтах |  |  |
| 80 | КАЗС с. Токко |  |  |
| 81 | КАЗС с. Чапаево |  |  |
| 82 | КАЗС с. Тяня |  |  |
| 83 | КАЗС № 50 п. Сангары |  |  |
| 84 | АЗС № 112 г. Среднеколымск |  |  |
| 85 | АЗС № 1405 ОПТИ г. Томмот |  |  |
| 86 | АЗС № 36 г. Алдан |  |  |
| 87 | АЗС № 54 г. Алдан |  |  |
| 88 | АЗС № 16 с. Улу |  |  |
| 89 | АЗС № 29 п. Депутатский |  |  |
| 90 | АЗС № 43 п. Усть-Куйга |  |  |
| 91 | АЗС № 100 п. Хандыга |  |  |
| 92 | АЗС № 25 с. Куйдусун |  |  |
| 93 | АЗС № 26 с. Кюбеме |  |  |
| 94 | КАЗС №28 с. Кескил |  |  |
| 95 | КАЗС №136 с. Крест-Хальджай |  |  |
| 96 | КАЗС №2 с. Теплый Ключ |  |  |
| 97 | КАЗС №170 п. Джебарики Хая |  |  |
| 98 | КАЗС с. Тополиное |  |  |
| 99 | АЗС № 140 п. Чокурдах |  |  |
| 100 | АЗС № 18 п. Эльдикан |  |  |
| 101 | АЗС № 19 п. Усть-Мая |  |  |
| 102 | АЗС № 22 п. Солнечный |  |  |
| 103 | КАЗС с. Кюпцы |  |  |
| 104 | КАЗС с. Эжанцы |  |  |
| 105 | КАЗС с. Усть-Миль |  |  |
| 106 | КАЗС с. Белькачи |  |  |
| 107 | АЗС № 1 |  |  |
| 108 | АЗС № 2 |  |  |
| 109 | АЗС № 3 |  |  |
| 110 | АЗС № 4 |  |  |
| 111 | АЗС № 5 с. Намцы |  |  |
| 112 | АЗС № 6 п. Жатай |  |  |
| 113 | АЗС № 7 п. Кангалассы |  |  |
| 114 | АЗС № 11 с. Магарас |  |  |
| 115 | АЗС № 12 с. Бердигестях |  |  |
| 116 | АЗС № 15 с. Намцы |  |  |
| 117 | АЗС № 51 |  |  |
| 118 | АЗС № 62 |  |  |
| 119 | КАЗС с. Илбенге |  |  |
| 120 | НПЗС (навигация) |  |  |
| 121 | АЗС № 9 г. Покровск |  |  |
| 122 | АЗС № 10 п. Мохсоголлох |  |  |
| 123 | АЗС № 56 с. Булгунняхтах |  |  |
| 124 | КАЗС с. Октемцы |  |  |
| 125 | КАЗС с. Синск |  |  |
| 126 | АЗС №1401 |  |  |
| ИТОГО: | |  |  |

Стоимость договора без учета НДС, руб. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(прописью)

Настоящая Заявка имеет правовой статус оферты и действует до «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_года.

Подтверждаем, что предложенная Цена договора включает в себя стоимость всех выполняемых Исполнителем работ, транспортные расходы по доставке сил и средств для проведения тактико-специальных учений, прочие работы и затраты, связанные с выполнением работ и параметрами, определенными техническим заданием Заказчика, в том числе сумму командировочных расходов,  а также расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов (кроме НДС) других обязательных платежей, установленных действующим законодательством Российской Федерации и связанных с исполнением договора.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных» (далее – Закон 152-ФЗ), \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(Наименование Участника процедуры закупки)*

подтверждает получение в целях участия в настоящей закупке требуемых в соответствии с Законом 152-ФЗ всех необходимых согласий на передачу и обработку всех персональных данных субъектов персональных данных, упомянутых в любой из частей заявки, а также направление в адрес таких субъектов персональных данных уведомлений об осуществлении обработки их персональных данных в АО «Саханефтегазсбыт», зарегистрированному по адресу: Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, 3. Перечень действий с персональными данными, в отношении которых получены согласия, включает: обработку (в том числе совершение действий, предусмотренных п.3. ст.3 Закона 152-ФЗ) и передачу такой информации третьим лицам в случаях, установленных законодательством Российской Федерации. Настоящее подтверждение действует в течение 3 (трех) лет со дня его подписания.

Заявляем, что в отношении нашей организации:

**а)** отсутствуют сведения в реестрах недобросовестных поставщиков (РНП);

**б)** не проводится ликвидация, отсутствует решение арбитражного суда о признании банкротом и об открытии конкурсного производства;

**в)** на день подачи заявки деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;

**г)** по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ задолженность по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня и государственные внебюджетные фонды отсутствует или не превышает 25% (двадцати пяти процентов) балансовой стоимости активов.

**д)** не являемся юридическим/физическим лицом, включенным в перечень, утвержденный постановлением Правительства РФ от 11.05.2022 No851 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 3 мая 2022 г. No252», в отношении которого применяются специальные экономические меры, предусмотренные п.п. «а» п. 2 Указа Президента РФ от 03.05.2022 г. No 252, либо организацией, находящейся под контролем таких лиц.

**е)** не являемся иностранным агентом в соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=435981&date=11.01.2023) от 14 июля 2022 года N 255-ФЗ "О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием".

В случае признания нашей организации Победителем по данному лоту мы берем обязательства подписать договор на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах, в соответствии с предметом и условиями закупки согласно Документации о закупке и достигнутых договоренностей в полном объеме в пределах предлагаемой нами стоимости договора.

Настоящая Заявка дополняется следующими документами, включая неотъемлемые приложения:

1. Сведения об опыте работы Участника (форма 2)
2. Сведения о наличии собственных ресурсов (форма 3)
3. Сведения о временных расчетах прибытия сил и средств ПАСФ на объекты АО «Саханефтегазсбыт» (форма 4)
4. Анкета Участника (форма 5);
5. Справка об отсутствии признаков крупной сделки (форма 6);
6. Документы, подтверждающие соответствие Участника установленным требованиям (п. 4.5.2.2 Документации).

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись, М.П.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

**конец формы**

* + 1. **Инструкция по заполнению**
       1. Заявку следует оформить на официальном бланке Участника на каждый заявленный лот отдельно. Участник присваивает Заявке дату и номер в соответствии с принятыми у него правилами документооборота. Заявка должна быть подписана, заверена печатью, указаны фамилия, имя, отчество подписавшего и должность.
       2. Участник должен указать свое полное наименование (с указанием организационно-правовой формы) и юридический адрес.
       3. Участник должен указать стоимость лота цифрами в рублях без НДС, в формате ХХХ ХХХ ХХХ,ХХ,
       4. Участник должен указать срок действия Заявки согласно требованиям подпункта 4.4.2.1 Документации.
       5. Участники, плательщики НДС, подают свои ценовые предложения без учета НДС, но в случае если Участник будет признан Победителем закупки и с ним будет заключен договор, расчеты по договору будут производиться с учетом НДС.

**5.2. Сведения об опыте работы Участника (Форма 2)**

**начало формы**

Приложение 1

к Заявке на участие в закупке

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Сведения об опыте на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения профессиональным аварийно-спасательным формированием**

Наименование и адрес Участника: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Заказчик**  **(полное наименование, ИНН, ОГРН, контактные данные)** | **№, дата, предмет договора** | **Наименование и характеристика**  **Объекта, с кем был заключен договор** | **Объем выполненных/выполняемых работ, тыс.руб.** | **Период выполнения работ** | **Место расположения Объекта/Объектов** |
| 1. Опыт выполнения работ | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Договора, находящиеся на исполнении на момент подачи заявки (справочно) | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 3. Общий стаж выполнения работ по предмету Закупки - \_\_ лет, в т.ч. на объектах нефтепродуктообеспечения - \_\_ лет (справочно) | | | | | | |

с приложением документов, согласно требованиямп.п. «у» п.4.5.2.2. Документации.

**Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись)

Печать

**конец формы**

* + 1. **Инструкции по заполнению**
       1. Участник указывает дату и номер Заявки на участие в запросе предложений(подраздел 5.1.).
       2. Участник указывает свое фирменное наименование (в т.ч. организационно-правовую форму) и свой адрес.
       3. Сведения об опыте работы приводятся согласно таблице. Также могут быть приведены примечания и комментарии.
       4. Участник в обязательном порядке прикладывает подтверждающие документы, согласно требованиямп.п. «у» п.4.5.2.2. Документации.

**5.3. Сведения о наличии трудовых ресурсов Участника (форма 3)**

**начало формы**

Приложение № 2

к Заявке на участие в закупке

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Список штата сотрудников, которые будут**  **выполнять услуги по договору**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№ п/п** | **ФИО** | **Должность** | **Стаж** | **Документ о трудовых взаимоотношениях (дата и номер)** | **Документы о квалификации (дата, номер и кем выдан)** | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | и т.д. |  |  |  |  |  |   С приложением подтверждающих документов, согласно п. «к», «л», «м» п.4.5.2.2 Документации |
|  |

**Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись)

Печать

**конец формы**

**5.3.1. Инструкции по заполнению**

**5.3.1.1.** Участник указывает дату и номер Заявки на участие в запросе предложений (подраздел 5.7). Форма должна быть подписана, заверена печатью, указаны фамилия, имя, отчество подписавшего и должность.

**5.3.1.2.** Участник указывает свое фирменное наименование (в т.ч. организационно-правовую форму) и свой адрес.

**5.3.1.4.** Участник предоставляет сведения о персонале, который будет выполнять работы, в случае победы Участника в закупке.

* + - 1. Участник в обязательном порядке прикладывает подтверждающие документы, согласно требованиямп.п. «к», «л», «м» п.4.5.2.2. Документации.

**5.4. Сведения о временных расчетах прибытия сил и средств ПАСФ на объекты АО «Саханефтегазсбыт» (форма 4)**

**начало формы**

Приложение № 3

к Заявке на участие в закупке

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Временные расчеты прибытия сил и средств на объекты АО «Саханефтегазсбыт» связанных с утечкой газа и с разливом нефти и нефтепродуктов**   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№**  **п/п** | **Наименование опасного объекта** | **Местонахождение и адрес опасного объекта** | **Нормативное время прибытия** | **Время прибытия** | **Примечание** | | **Опасные объекты хранения и использования нефтепродуктов** | | | | | | | 1 | Площадка нефтебазы Батагайская | Верхоянский район, п. Батагай ул. Чолбонская 20 |  |  | (Авто, Авиа) | | 2 |  |  |  |  |  | | и т.д. |  |  |  |  |  | | **Опасные объекты, использующие природный газ** | | | | | | | 1 |  |  |  |  |  | | 2 |  |  |  |  |  | | И.т.д |  |  |  |  |  |   С приложением подтверждающих документов, согласно п. «п», «р», «с» п.4.5.2.2 Документации |
|  |

**Руководитель организации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись)

Печать

**конец формы**

**5.4.1. Инструкции по заполнению**

**5.4.1.1.** Участник указывает дату и номер Заявки на участие в запросе предложений (подраздел 5.7). Форма должна быть подписана, заверена печатью, указаны фамилия, имя, отчество подписавшего и должность.

**5.4.1.2.** Участник указывает свое фирменное наименование (в т.ч. организационно-правовую форму) и свой адрес.

**5.4.1.3.** Участник предоставляет сведения о персонале, который будет выполнять работы, в случае победы Участника в закупке.

**5.4.1.4.** Участник в обязательном порядке прикладывает подтверждающие документы, согласно требованиямп.п. «п», «р», «с» п.4.5.2.2. Документации.

**5.5. Анкета Участника (Форма 5)**

**начало формы**

Приложение 4

к Заявке на участие в закупке

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Анкета Участника**

Наименование и адрес Участника: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

| № п/п | Наименование | Сведения об Участнике |
| --- | --- | --- |
|  | Фирменное наименование Участника |  |
|  | Участники (акционеры, учредители) (перечислить наименования и организационно-правовую форму или Ф.И.О. всех участников (акционеров, учредителей), с указанием доли в уставном капитале) |  |
|  | Свидетельство о внесении в Единый государственный реестр юридических лиц (дата и номер, кем выдано) |  |
|  | Дата, место регистрации в качестве налогоплательщика, № и почтовый адрес органа в которой зарегистрирована организация (на основании Свидетельства о государственной регистрации) |  |
|  | ИНН, КПП, ОГРН, ОКПО Участника |  |
|  | Адрес места нахождения |  |
|  | Почтовый адрес |  |
|  | Филиалы: перечислить наименования и почтовые адреса |  |
|  | Банковские реквизиты (наименование и адрес банка, номер расчетного счета, корреспондентского счета Участника в банке, телефоны банка, прочие банковские реквизиты) |  |
|  | Телефоны Участника (с указанием кода города) |  |
|  | Факс Участника (с указанием кода города) |  |
|  | Адрес электронной почты Участника |  |
|  | Фамилия, Имя и Отчество руководителя Участника, имеющего право подписи согласно учредительным документам Участника, с указанием должности, контактного телефона, факса, электронной почты |  |
|  | Фамилия, Имя и Отчество главного бухгалтера Участника |  |
|  | Фамилия, Имя и Отчество ответственного лица Участника с указанием должности, контактного телефона, факса, электронной почты |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись, М.П.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

**конец формы**

**5.5.1. Инструкция по заполнению**

**5.5.1.1.** Участник указывает дату и номер Заявки на участие в закупке (подраздел 5.1.). Анкета должна быть подписана, заверена печатью, указаны фамилия, имя, отчество подписавшего и должность.

**5.5.1.2.** Участник указывает свое фирменное наименование (в т. ч. организационно-правовую форму) и свой адрес.

**5.5.1.3.** Участники должны заполнить приведенную выше таблицу по всем позициям. В случае отсутствия каких-либо данных указать слово «нет».

**5.5.1.4.** В графе 8 «Банковские реквизиты…» указываются реквизиты, которые будут использованы при заключении Договора.

**5.6.** **Справка об отсутствии признаков крупной сделки (форма 6)**

**начало формы**

Приложение 5

к Заявке на участие в закупке

от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Справка об отсутствии признаков крупной сделки**

Настоящим подтверждаю, что сделка между АО «Саханефтегазсбыт» и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указывается наименование Участника и адрес)*

на оказание услуг по организации аварийно-спасательного обслуживания на объектах транспортировки, хранения и использования нефтепродуктов, объектов газопотребления и газораспределения АО «Саханефтегазсбыт» профессиональным аварийно-спасательным формированием в 2025-2028 годах.

по Лоту № \_\_\_

на сумму \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.

*(указывается сумма, на которую планируется заключить договор в соответствии с Заявкой по Лоту)*

не является крупной, поскольку:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(указываются причины, по которым сделка не является для Участника крупной).*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись, М.П.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

**конец формы**

**5.6.1. Инструкция по заполнению**

**5.6.1.1** Участник указывает дату и номер Заявки на участие в закупке (подраздел 5.1.). Справка должна быть подписана, заверена печатью, указаны фамилия, имя, отчество подписавшего и должность.

**5.6.1.2** Участник указывает свое фирменное наименование (в т. ч. организационно-правовую форму) и свой адрес.

**5.6.1.3** Участники должны указать сумму цифрами в рублях в соответствии с Заявкой по каждому Лоту. Справку можно оформить одну на все заявляемые Лоты, по которым сделка не является для Участника крупной, перечислив сумму по каждому такому лоту.

**5.6.1.4** Участник должен указать причину, по которой сделка не является для Участника крупной.