Приложение №1 к договору

№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Техническое задание на оказание услуги**

**«Разработка нормативов потерь нефти и нефтепродуктов при производстве и норм потребления топлива для ПАО «Славнефть-ЯНОС» на 2027-2028 года».**

1. Цель и назначение оказываемых услуг

Технологические потери нефти и нефтепродуктов происходят на нефтеперерабатывающих предприятиях во всех звеньях технологической цепочки – от поступления сырья, до отгрузки готовой продукции. Налоговый кодекс РФ в ст.254 п.п.3 п.7 дал следующее определение технологическим потерям:

«Технологическими потерями признаются потери при производстве и (или) транспортировке товаров (работ, услуг), обусловленные технологическими особенностями производственного цикла и (или) процесса транспортировки, а также физико-химическими характеристиками применяемого сырья».

Эти потери приравниваются к материальным расходам для целей налогообложения. Согласно ст.252 Налогового кодекса РФ налогоплательщик уменьшает полученные доходы на сумму произведенных расходов. Норматив потерь должен иметь экономическое обоснование и документальное подтверждение.

Целью настоящей работы является разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов для установок Общества, нормативов товарных потерь нефти и нефтепродуктов, нормативов безвозвратных потерь нефтепереработки, нормативов потерь на нефтехимию и общие потери по Обществу, отражающие допустимый уровень этих потерь, которые могут быть достигнуты в Обществе при существующей технологии, а также разработка норм потребления топлива для установок Общества.

1. Состав услуг и требования к результатам
   1. Изучение объектов и нормативных документов предприятия с целью определения источников возникновения безвозвратных потерь углеводородов на всех этапах технологического процесса производства товарной продукции.
   2. Анализ регламентов работы, технологических схем и производственных процессов на технологических объектах предприятия.
   3. Определение структуры безвозвратных потерь углеводородов предприятия.
   4. Разработка методик расчета идентифицированных потерь по источникам возникновения с применением инструментальных замеров потерь на объектах Общества. Предоставление и согласование методик расчета идентифицированных потерь по источникам возникновения с применением инструментальных замеров технологических потерь на объектах ПАО «Славнефть-ЯНОС».
   5. Разработка карт идентифицированных источников потерь по объектам Общества.
   6. Проведение инструментальных замеров для определения идентифицированных потерь на объектах Общества.
   7. Расчет идентифицированных потерь.
   8. Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов для установок Общества, нормативы товарных потерь нефти и нефтепродуктов, норматив безвозвратных потерь нефтепереработки, норматив потерь на нефтехимию и общие потери по Обществу, отражающие допустимый уровень этих потерь, которые могут быть достигнуты в Обществе при существующей технологии с учетом сезонности.
   9. Подготовка отчетных материалов.
   10. Анализ работы печного и теплообменного оборудования на установках предприятия, проведение необходимых инструментальных замеров.
   11. Описание методик расчета потребления топлива для каждой установки.
   12. Расчет потребления топлива установками Общества.
   13. Расчет зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидрокрекинга, гидроочисток дизельного топлива и бензина.
   14. Разработка норм потребления топлива установками для ПАО «Славнефть-ЯНОС» с учетом сезонности.
   15. Подготовка отчетных материалов.

Разработанные нормативы технологических потерь нефтепродуктов при производстве и нормы расхода топлива должны отражать допустимый уровень для Общества при существующей технологии. Базовыми документами для разработки нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов при производстве являются:

- Инструкция по нормированию и учету потерь нефти и нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих предприятиях Миннефтехимпрома СССР: утвержденная МНХП СССР в 1984 г.;

- Методика расчета потерь нефти и нефтепродуктов из резервуаров нефтеперерабатывающих предприятий, утвержденная Минэнерго РФ в 2000 г.;

1. Порядок проведения приемки результатов этапов оказанных услуг

По окончании этапов оказанных услуг Заказчику представляются отчеты в 1 экземпляре, электронные версии документов в форматах "Документ Word" – "doc" и "Adobe Acrobat Document" – "pdf":

- Методики расчета идентифицированных потерь по источникам возникновения с применением инструментальных замеров потерь на объектах ПАО «Славнефть-ЯНОС»

- Карты идентифицированных источников потерь по объектам ПАО «Славнефть-ЯНОС»

- Расчет идентифицированных потерь по объектам ПАО «Славнефть-ЯНОС»

- «Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов при производстве для ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»

- «Разработка норм потребления топлива установками ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»

- Расчет зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидрокрекинга, гидроочисток дизельного топлива и бензина.

и акт сдачи-приемки оказанной услуги.

Заказчик рассматривает предоставленные материалы в течении 30 рабочих дней и по результатам рассмотрения направляет исполнителю подписанный акт сдачи-приемки оказанных услуг или мотивированный отказ от приемки оказанных услуг.

При наличии замечаний заказчика о недостатках исполнитель обязан за свой счет и не более чем в 30-дневный срок, устранить выявленные недостатки и повторно направить материалы заказчику.

1. Исходные данные.

Исходные данные предоставляются заказчиком преимущественно в электронном виде (где это возможно), или на бумажных носителях (в прочих случаях) в течении 15 рабочих дней после предоставления запросов исполнителем. Общий перечень исходных данных, предоставляемых исполнителю по всем блокам оказываемых услуг:

- руководящие документы Общества, регламентирующие учетные операции, методики измерений;

- схемы материальных потоков с указанием связей по каждому продукту между установками, резервуарными парками и участками приема и отгрузки;

- информацию о материальных потоках предприятия (поступление сырья, поставки продукции, потребляемое газообразное топливо, отходы для сжигания и выбросы в атмосферу, складские запасы, в том числе количество резервуаров, их тип, вместимость;

- технологические регламенты установок;

- схемы промышленной канализации и оборотного водоснабжения;

- нормативы потерь;

- нормативы потребления топлива;

- данные по массе газа, сбрасываемого на факел;

- данные по потреблению газообразного, жидкого топлив и кокса;

- материальные балансы установок за период обследования;

- документы по запросу.

1. Период обследования.

- изучение объектов, проведение инструментальных замеров – 235 рабочих дней от 15.11.2024 года.

1. Гарантийные обязательства.
   1. Гарантийный срок – 24 месяца с момента подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг;
   2. В течении указанного срока исполнитель осуществляет авторское сопровождение (консультации по применению результатов оказанных услуг, корректировку отдельных результатов оказанных услуг по результатам их апробации на предприятии). Стоимость указанных услуг входит в цену договора.
2. Требования к документированию.

7.1 Оформление документации должно осуществляться в соответствии с требованиями ЕСКД:

* ГОСТ 2.102-65 ЕСКД. Виды и комплектность конструкторских документов;
* ГОСТ 2.104-68 ЕСКД. Основные надписи;
* ГОСТ 2.105-79 ЕСКД. Общие требования к текстовым документам;
* ГОСТ 2.201-80 ЕСКД. Обозначение изделий и конструкторских документов;
* ГОСТ 2.301-68 ЕСКД. Форматы;
* ГОСТ 2.501-88 ЕСКД. Правила учета и хранения;
* ГОСТ 2.503-90 ЕСКД. Правила внесения изменений;
* ГОСТ 15.001-88 СРПП. Продукция производственно-технического назначения;
* ГОСТ 22352-77 Гарантии изготовителя. Установление и начисление гарантийных сроков в стандартах и технических условиях. Общие положения;
* ГОСТ 28388-89 Системы обработки информации. Документы на магнитных носителях. Порядок выполнения и обращения.

7.2 Документы, являющиеся результатом оказанных услуг по настоящему заданию, должны быть переданы Исполнителем Заказчику услуг в соответствии со следующими требованиями**:**

* На бумажном носителе информации – по одному экземпляру каждого документа;
* На электронном носителе информации (USB флеш-накопитель с файлами документов).
* ***Предпочтительными форматами файлов являются:***
* Для текстовых документов – формат "Документ Word" – "doc", версия Microsoft Word 2007;
* Для графических документов – формат "Рисунок Visio" – "vsd", версия Microsoft Visio 2003.

7.3 Если применяемые исполнителем для создания документов средства не позволяют создать электронные документы в предпочтительных форматах, то электронные документы представить в форматах, доступных без специализированного программного обеспечения, например:

* Для текстовых документов - формат "Adobe Acrobat Document" – "pdf";
* Для графических документов - формат "Adobe Acrobat Document" – "pdf", "Файлы TIF" – "tif".

|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель: | Заказчик: |
|  | ПАО «Славнефть-ЯНОС» Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Карпов |

Приложение №2 к договору

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 г.

**Календарный план**

**Оказание услуг «Разработка нормативов потерь нефти и нефтепродуктов при производстве и норм потребления топлива для ПАО «Славнефть-ЯНОС» на 2027-2028 года».**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Содержание оказываемых услуг** | **Начало оказания услуг** | **Окончание оказания услуг** | **Стоимость, тыс. руб. с НДС** | **Результаты** |
| 1. Изучение объектов и нормативных документов предприятия с целью определения источников возникновения безвозвратных потерь углеводородов на всех этапах технологического процесса производства товарной продукции и изучение печного и теплообменного оборудования для разработки методик расчета потребления топлива установками. | 15.11.2024 г. | 15 рабочих дней от даты 15.11.2024 |  | Методики расчета идентифицированных потерь и методики расчета потребления топлива |
| 2. Сбор и согласование с Заказчиком исходных материалов, необходимых для расчета потерь нефти и нефтепродуктов при производстве и потребления топлива на объектах ПАО «Славнефть-ЯНОС». | 15.11.2024 г. | 15 рабочих дней от даты 15.11.2024 |
| 3. Разработка, предоставление и согласование методик расчета идентифицированных потерь по источникам возникновения с применением инструментальных замеров и методик расчета потребления топлива установками, согласование методик с ПАО «Славнефть-ЯНОС» | 15.11.2024 г. | 30 рабочих дней от даты 15.11.2024 |
| 4. Разработка карт идентифицированных потерь по объектам Общества | 15.11.2024 | 30 рабочих дней от даты посещения производственной площадки. |  | Карты идентифицированных потерь по объектам Общества |
| 5. Разработка методики расчета зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидрокрекинга, гидроочисток дизельного топлива и бензина. | 15.11.2024 | 30 рабочих дней от даты посещения производственной площадки |  | Методика расчета зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидрокрекинга, гидроочисток дизельного топлива и бензина. |
| 6. Проведение инструментальных замеров в зимний, осенний и летний периоды для определения идентифицированных потерь и расчета потребления топлива. | 15.11.2024 | 200 рабочих дней от даты 15.11.2024 |  | Отчет:  - «Расчет идентифицированных потерь по объектам ПАО «Славнефть-ЯНОС»» |
| 7. Предоставление отчетов:  - «Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов при производстве для ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»  - «Разработка норм потребления топлива установками ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»  - Расчет зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидроочистки дизельного топлива и бензина, гидрокрекинга. |  | 35 рабочих дней после выполнения п. 6 но не позднее 1 декабря 2025 года. |  | Отчеты:  -«Разработка нормативов технологических потерь нефти и нефтепродуктов при производстве для ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»  -«Разработка норм потребления топлива установками ПАО «Славнефть – ЯНОС» на 2027-2028 года»  - Расчет зависимости удельного потребления топлива от жизненного цикла каталитических систем установок риформинга, гидрокрекинга, гидроочисток дизельного топлива и бензина. |

|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель: | Заказчик: |
|  | ПАО «Славнефть-ЯНОС» Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Карпов |