**Форма 2 «Требования к предмету оферты»**

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДМЕТУ ОФЕРТЫ**

**(техническое задание)**

***1.Общие положения.***

* Предмет закупки: реагента катализатора для установки каталитического крекинга 1А-1МОАО «Славнефть-ЯНОС»;
* Инициатор закупки: ОАО «Славнефть-ЯНОС»;
* Плановые сроки поставки Товара: июль 2017-июнь 2020 г.г.;
* Полные отгрузочные реквизиты грузополучателя: 150023, г. Ярославль, ул. Гагарина 77, База оборудования ОАО «Славнефть-ЯНОС»;
* Товар представлен не делимым Лотом.

***2. Требования к предмету закупки.***

**Документы, перечисленные в таблице ниже необходимо предоставить в конверте с Технической частью оферт:**

| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **<Техническая часть>** |  |  |  |
| 1 | Соответствие предлагаемого товара техническим требованиям, указанным в техническом задании. | Сертификаты, паспорта, свидетельства либо иные документы подтверждающие качество продукции(заверенные копии) | Да/нет | Предоставление в составе оферты |

Отклонение в количестве фактически поставленного Товара по причинам, связанным с технологией транспортировки или затаривания, не превышает 10% от количества, указанного в п.2 Формы 2 «Требования к предмету оферты»

Товар должен быть изготовлен в соответствии с утвержденным «Техническим заданием» к Форме 2 «Требование к предмету оферты» нормативными документами.

Более подробные технические характеристики в «Техническом задании» к Форме 2.

***Общие требования к продукту.***

2.1. Поставщик обязуется поставить Товар, не бывший в эксплуатации и изготовленный не ранее 6 месяцев от даты заключения Договора поставки, но не более 18 (восемнадцати) месяцев с момента получения товара Покупателем.

2.2. Гарантийный срок на Товар составляет 12 (двенадцать) месяцев с момента получения Товара Покупателем.

2.3. Поставщик указывает в оферте изготовителя и страну происхождения Товара.

***3. Условия выполнения поставки товаров.***

3.1 Товар должен соответствовать требованиям, предъявляемым к нему в прилагаемом техническом задании ОАО «Славнефть-ЯНОС» «На поставку катализатора каталитического крекинга установки 1А-1М».

3.2 В комплекте с Товаром Поставщик обязан предоставить следующую документацию:

- Два оригинала товарной накладной накладной по формам, утвержденным постановлением Госкомстата РФ от 25.12.98 г. № 132 (торг-12); ТТН.

- Сертификат анализа / качества производителя,

- Сертификат происхождения, оформленный Торгово-Промышленной Палатой страны происхождения,

- Действующий паспорт безопасности на товар по форме EC (Европейского Сообщества), либо паспорт безопасности химической продукции в соответствии с ГОСТ 30333-2007,3.1. Товар поставляется на условиях DDP г. Ярославль (DAP в случае валютного контракта).

- Упаковочные листы на каждое грузовое место;

- Оригинал счет-фактуры.

3.3. Датой поставки является дата получения Товара, с принадлежностями и документами указанными в п. 3.2 настоящего ПДО, Покупателем на складе Покупателя в г. Ярославле.

3.4. Обязанности Поставщика по передаче Товара Покупателю считаются исполненными с момента получения Товара Покупателем на складе Покупателя в г. Ярославле со всеми необходимыми документами и подписания Покупателем оригиналов товарных накладных. В противном случае Товар считается не поставленным и оплате не подлежит.

3.5. Право собственности на Товар, а также риск случайной гибели или повреждения Товара переходит от Поставщика к Покупателю с момента передачи Товара Покупателю с документами указанными в п. 3.2 настоящего ПДО, на складе Покупателя в г. Ярославль..

3.6. По истечении срока передачи Товара Покупатель вправе отказаться от принятия Товара и его оплаты без какого-либо предварительного уведомления Поставщика и возмещения ему затрат.

3.7. При некомплектной поставке Товара Поставщик обязан за свой счет доукомплектовать Товар, либо допоставить недостающие документы на него в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты установления некомплектности Товара либо отсутствия документов. В случае невыполнения данного условия настоящего приложения, Товар считается не поставленным и оплате не подлежит.

3.8. Проект Соглашения о технологических гарантиях и штрафных санкциях, которое в дальнейшем будет подписано между Заказчиком (ОАО «Славнефть-ЯНОС») и Производителем/Поставщиком и будет являться неотъемлемой частью Договора поставки (или Приложения к нему) либо Приложением № 4 к валютному Контракту.

***4. Условия оплаты***

4.1. Покупатель обязуется оплатить Товар в течение 90 (девяносто) календарных дней с момента его получения при условии надлежащего исполнения Поставщиком принятых на себя обязательств, включая получение Покупателем вместе с Товаром всех необходимых принадлежностей на Товар, а также относящихся к нему документов в соответствии с п. 3.2 настоящего раздела.

4.2. Изменение условий и порядка оплаты возможно по взаимному согласию Сторон, закреплённому в Приложении к Договору поставки (Форма 3 «Проект договора и приложения»).

4.3. Стоимость Товара включает:

-  стоимость тары, маркировки, погрузки, затрат на транспортировку, консервацию и упаковку, обеспечивающую сохранность товара при погрузочно-разгрузочных работах и транспортировке товара;

- транспортные и страховые расходы по доставке товара до склада Покупателя по адресу г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 77.

- организацию и проведение всех необходимых пуско-наладочных работ (если это предусмотрено конструкцией), а так же таможенных процедур, необходимых для таможенной очистки Товара (в случае поставки Товара на условиях DDP);

***5. Требования к Контрагенту.***

5.1. **Участник закупки является производителем предлагаемого Товара, либо, в случае, если сам производитель не занимается реализацией продукции на территории РФ:**

* **официальным торговым домом производителя,**
* **постоянным региональным представительством производителя-нерезидента на территории РФ с правом ведения коммерческой деятельности,**
* **постоянно действующим дилером/дистрибьютором производителя**.

Полномочия дилера/дистрибьютора должны быть подтверждены следующими документами:

- сертификатом о полномочиях постоянно действующего дилера/дистрибьютора от производителя, заверенным печатью и подписью производителя – на бланке производителя, с переводом на русский язык, или подписанный с производителем двусторонний дилерский договор;

- официальным письмом производителя, что именно данный дилер будет представлять в указанном тендере компанию-производителя, на бланке производителя, с печатью и подписью, с переводом на русский язык.

5.2. Дополнительные требования:

Документы, перечисленные в таблице ниже необходимо предоставить в конверте с Технической частью оферт:

| **№ п/п** | **Требование  (параметр оценки)** | **Документы, подтверждающие соответствия требованию** | **Единица измерения** | **Условия соответствия** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| **1** | **Общие требования** |  |  |  |
| 1.1 | Контрагент является производителем, или официальным торговым домом производителя или постоянным региональным представительством производителя или постоянно действующим дилером / дистрибьютором производителя. | Официальное письмо на фирменном бланке с печатью за подписью руководителя от Контрагента, либо сертификат о полномочиях постоянно действующего дилера, либо письмо производителя, подтверждающее происхождение товара | Да/нет | Предоставление в составе оферты |

**6. Особые условия:**

**6.1. В технической части оферты обязательно должно быть отражено:**

**1. Техническое предложение в соответствии с прилагаемым ТЗ «На поставку катализатора каталитического крекинга установки 1А-1М».**

**2.Заполненный Проект «ГАРАНТИЙНОЕ СОГЛАШЕНИЕ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ГАРАНТИЯХ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ ЗА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ».**

Руководитель Ответственного подразделения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю.Уржумов

подпись Ф.И.О.

# Приложение № 1, к Форме 2

# ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

# на разработку технико-коммерческого предложения

# по поставке катализатора для установки каталитического крекинга 1А-1М

1. Цель работы – подгрузка катализатора установки каталитического крекинга 1А-1М каталитического производства для поддержания активности каталитической системы.
2. Основание для выполнения работы – истечение срока действия договора поставки катализатора каталитического крекинга.
3. Объем работ включает в себя:

Предоставление технико-коммерческого предложения в адрес ОАО «Славнефть-ЯНОС» на поставку катализатора установки каталитического крекинга 1А-1М с учетом требований, указанных в настоящем техническом задании. Поставщик выбирается на тендерной основе. Закупка катализатора крекинга для установки 1А-1М осуществляется на 3 года.

1. Исходные данные для выбора типа и марки катализатора установки каталитического крекинга 1А-1М

|  |
| --- |
| **4.1.** Установка каталитического крекинга 1А-1М предназначена для переработки смеси непревращенного остатка установки гидрокрекинга и прямогонного вакуумного газойля с целью получения высокооктанового компонента бензина и головки стабилизации – сырья для установок алкилирования и МТБЭ. |
| **4.2.** Межремонтный пробег установки составляет 3 года. |
| **4.3.** Загрузка по сырью – 187,5 – 206,25 т/час (соответствует 100-110% от номинала). |
| **4.4.** Объем катализаторной системы – 450 т. |
| **4.5.** В качестве сырья установки используются:  - непревращенный остаток установки гидрокрекинга;  - прямогонный вакуумный газойль с установок ВТ-3 и ВТ-6;  В период простоя установки гидрокрекинга предусмотрена возможность работы на прямогонном вакуумном газойле.  Качественная характеристика сырьевых потоков приведена в **Приложении №1.** |
| **4.6.** Основные регламентированные значения параметров технологического процесса приведены в **Приложении №2**.  Если Поставщик катализатора считает, что предоставленные рабочие параметры не обеспечивают оптимальный режим его каталитической системы, он имеет право представить предлагаемые параметры, которые наиболее четко демонстрируют потенциальные возможности катализатора, предлагаемого Поставщиком.  Заказчик предоставит все необходимые исходные данные для выполнения работы при запросе Поставщика. |
| **4.7.** Принципиальная схема реакторного блока приведена в **Приложении №3.** |

1. Требования к технической части технико-коммерческого предложения

|  |
| --- |
| **5.1.** Требования к качеству вырабатываемой продукции представлены в **Приложении №4.** |
| **5.2.** Требования к выходу продуктов:  **5.2.1.** При переработке смесевого сырья (соотношение непревращенного остатка к прямогонному вакуумному газойлю 40/60%):  - сухого газа (Н2-С1-С2) – не более 2,5 % масс.  - стабильного бензина (фр. 35-215 0С) – не менее 55,1 % масс.  - головки стабилизации (С3-С4) – не менее 20,35 % масс.  **5.2.2.** При переработке прямогонного вакуумного газойля:  - сухого газа (Н2-С1-С2) – не более 2,5 % масс.  - стабильного бензина (фр. 35-215 0С) – не менее 52,0 % масс.  - головки стабилизации (С3-С4) – не менее 15,0 % масс. |
| **5.3.** Подгрузка свежего катализатора **–** не более 0,5 кг/т сырья. |
| **5.4.** Катализатор должен обеспечить полное замыкание теплового баланса по системе реакторного блока (без дополнительного подогрева транспортного воздуха и подачи топлива в регенератор Р-2). |
| **5.5.** Требуемые характеристики свежего катализатора:  **5.5.1.** Содержание фракции 0-20мкм не более 3 %  **5.5.2.** Содержание фракции 0-40мкм не более 17 %  **Содержание фракций определяется обязательно методом лазерной дифракции.** |
| **5.6.** Катализаторная система должна обеспечивать выбросы в атмосферу (дымовые газы из Р-2):  **5.6.1.** NO - не более 6,559 г/сек  **5.6.2.** NO2 – не более 11,806 г/сек  **5.6.3.** SО2 – не более 18,32 г/сек  **Для достижения требуемых показателей применение добавок к катализаторной системе обязательно, указать их долю в катализаторе. Указать методы определения наличия/присутствия добавок и контроля применения добавок.** |
| **5.7.** В технической части предложения представить заполненные **Приложения № 5,6,7.** |
| **5.8.** Поставщик катализатора должен указать объем свежего катализатора, загруженного в систему (в тоннах), который будет соответствовать 75% замене катализаторной системы для определения даты начала гарантийного пробега по достижению гарантированных показателей. |
| **5.9.** **Гарантийные показатели:** Требования пунктов **4.3, 6.7, раздела 5, приложения №4** являются гарантийными показателями и требуют отражения в гарантийном соглашении. По пунктам 5.1 и 5.2, 5.3 указать, при каких параметрах достигаются гарантийные показатели. |
| **5.10. Штрафные санкции: в случае невыполнения хотя бы одного гарантийного показателя предусмотреть ответственность в денежном эквиваленте в % от стоимости общей партии катализатора за каждый из невыполненных показателей.**  **Указать максимальную ответственность Поставщика.** |

1. Требования к технической и коммерческой части технико-коммерческого предложения

|  |
| --- |
| **6.1.** Коммерческую часть предоставить в соответствии с документацией о запросе предложения. |
| **6.2.** Сроки предоставления технико-коммерческого предложения в соответствии с документацией. |
| **6.3.** Катализатор должен быть упакован с целью обеспечения сохранности катализатора. Упаковка должна предохранять катализатор от всякого рода случайных повреждений при перевозке с учетом возможных перегрузок, а также длительного хранения. На упаковке должна содержаться отчетливая информация о товаре на русском языке (грузополучатель, отправитель, марка катализатора, контракт, вес брутто, вес нетто, страна происхождения). |
| **6.4.** Базис поставки DDP склад ОАО «Славнефть-ЯНОС». |
| **6.5.** Поставщик обязан предоставить официально заверенные копии нормативной документации, паспорта безопасности на катализатор, а также официальные данные о классе опасности. |
| **6.6.** Поставщик предоставляет гарантии поставки и качества катализатора. |
| **6.7.** Поставщик катализатора обеспечивает техническую поддержку и сопровождение катализатора:  **6.7.1.** Регулярное посещение (не реже 1 раза в 3 месяца) ОАО «Славнефть-ЯНОС» для обсуждения технических характеристик поставленного катализатора  **6.7.2.** Мониторинг, прогнозирование активности и характеристик катализатора  **6.7.3.** Еженедельное проведение анализов равновесного катализатора с предоставлением результатов на ОАО «Славнефть-ЯНОС»  **6.7.3.1.**  Точное определение химического состава для расчета степени обмена системы на новый катализатор и содержания добавки ZSM-5  **6.7.3.2.** Анализ катализаторной пыли (химический и фракционный состав) для установления возможной причины повышенных потерь катализатора на установке крекинга  **6.7.4.** Техническая поддержка при пуске установки, в случае аварийной ситуации относящейся к реакторному блоку установки  **6.7.5.**  Проведение обучающих семинаров посвященных процессу и в области новейших технологий и методов оценки и оптимизации рабочих показателей установки FCC и катализаторам FCC силами и за счет поставщика не реже 1 раза в год  **6.7.6.**  Поддержка через интернет-портал  **6.7.7.**  Наличие русскоговорящего специалиста службы технической поддержки  **6.7.8.**  Проведение ВКС |
| **6.8.** Заказчик оставляет за собой право распоряжаться по своему усмотрению без согласования с Производителем/Поставщиком и на своих условиях образцами равновесных катализаторов и передавать информацию о них Третьим сторонам. |

Приложение №1 к техническому заданию

Качественная характеристика сырьевых потоков:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели качества | Сырьевые составляющие | | |
| Смесевое сырье (40/60%) | Прямогонный вакуумный газойль | Гидроочищенный вакуумный газойль |
| 1. | Плотность при 200С, кг/м3 | 879 | 908 | 838 |
| 2. | Фракционный состав, 0С |  |  |  |
| НК | 318 | 321 | 307 |
| 5% | 355 | 355 | 357 |
| 10% | 366 | 367 | 367 |
| 50% | 423 | 431 | 417 |
| 70% | 451 | 461 | 443 |
| 90% | 494 | 504 | 485 |
| 95% | 512 | 520 | 504 |
| КК | 536/98 | 541/98 | 526 |
| 3. | Коксуемость по Конрадсону, %масс. | 0,09 | 0,13 | 0,01 |
| 4. | Содержание серы, %масс. | 1,02 | 1,7 | 0,00006 |
| 5. | Кинематическая вязкость при 1000С | 5,025 | 6,159 | 4,00 |

40% - гидроочищенный вакуумный газойль

60% - прямогонный вакуумный газойль

Приложение №2 к техническому заданию

Основные регламентированные значения параметров технологического процесса

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Предельные параметры технологического процесса | Параметры прогнозируемые поставщиком |
| 1. | **Реактор Р-1** | | |
| Сырье, т/час | 187,5- 206,25 |  |
| Расход шлама, т/час | 0-25 |  |
| Температура подогрева сырья | 220-380 |  |
| Температура на выходе из лифт-реактора Р-4, 0С | 480-550 |  |
| Температура на выходе из циклонов грубого разделения, 0С | 480-520 |  |
| Расход легкого каталитического газойля (квенч), т/час | 0-15 |  |
| Давление в реакторе Р-1, кгс/см2 | Не более 1,3 |  |
| Расход пара, кг/час: |  |  |
| - На флюидизацию в J-образное колено | Не более 3000 |  |
| - Аварийный пар | 200-500 |  |
| - На распыл сырья в сырьевые форсунки | Не более 6000 |  |
| - На распыл шлама в шламовую форсунку | Не более 400 |  |
| - В кольца предварительной отпарки | Не более 1050 |  |
| - В основное кольцо отпарной секции | Не более 4000 |  |
| 2. | **Регенератор Р-2** | | |
| Температура кипящего слоя, 0С | Не более 730 |  |
| Температура в сепарационной зоне, 0С | Не более 730 |  |
| Давление в регенераторе Р-2, кгс/см2 | Не более 0,9 |  |
| Расход воздуха в транспортную линию, кг/час | Не более 50000 |  |
| Расход воздуха в верхний кольцевой распределитель, кг/час | Не более 42000 |  |
| Расход воздуха в средний кольцевой распределитель, кг/час | Не более 40000 |  |
| Расход воздуха в нижний кольцевой распределитель, кг/час | Не более 30000 |  |
| Расход воздуха в кольцо перетока, кг/час | 200-2000 |  |
| Дымовые газы  Содержание О2, %об. | 1,1-3,5 |  |

Приложение №3 к техническому заданию

Принципиальная схема реакторного блока



Приложение №4 к техническому заданию

Характеристика продукции: пропан-бутиленовая фракция

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. измерения | Требования к продукту | |
| Заказчик | Прогноз поставщика |
| 1. | Углеводородный состав: | %масс |  |  |
| -сумма С2 |  | Не более 2 |  |
| -сумма С3 |  | Не более 40 |  |
| -сумма С4Н8 |  | Не менее 30,8 |  |
| -сумма iС4Н8 |  | Не менее 9 |  |
| -сумма С4 |  | Не менее 50 |  |
| -сумма С5 и выше |  | Не более 1 |  |

Характеристика продукции: стабильный бензин каталитического крекинга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. измерения | Требования к продукту | |
| Заказчик | Прогноз поставщика |
| 1. | Фракционный состав: |  |  |  |
| - начало кипения | 0С | Не ниже 35 |  |
| - конец кипения | 0С | Не выше 215 |  |
| 2. | Октановое число: |  |  |  |
| - И.М. | пункт | Не менее 92 |  |
| - М.М | пункт | Не менее 82 |  |

Приложение №5 к техническому заданию

Для заполнения поставщиком на официальном бланке предприятия

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Параметры  поставщика |
|  | Выход бензина, %масс. (конец кипения – не выше 2150С) |  |
|  | Октановое число бензина:  -ОЧ М.М. (моторный метод)  -ОЧ И.М. (исследовательский метод) |  |
|  | Выход пропан-бутиленовой фракции, %масс. |  |
|  | Содержание бутиленов в пропан-бутиленовой фракции, %масс. |  |
|  | Выход сухого газа, %масс. |  |
|  | Выход стабильного бензина (фр. 35-2150С), %масс. |  |
|  | Параметры процесса: |  |
|  | Сырье, т/час |  |
|  | Расход шлама, т/час |  |
|  | Температура подогрева сырья, 0С |  |
|  | Температура на выходе из лифт-реактора Р-4, 0С |  |
|  | Температура на выходе из циклонов грубого разделения, 0С |  |
|  | Расход легкого каталитического газойля (квенч), т/час |  |
|  | Давление в реакторе Р-1, кгс/см2 |  |
|  | Расход пара, кг/час: |  |
|  | На флюидизацию в J-образное колено |  |
|  | Аварийный пар |  |
|  | На распыл сырья в сырьевые форсунки |  |
|  | На распыл шлама в шламовую форсунку |  |
|  | В кольца предварительной отпарки |  |
|  | В основное кольцо отпарной секции |  |
|  | Температура дымовых газов |  |
|  | Кратность циркуляции катализатора |  |
|  | **Регенератор Р-2** |  |
|  | Температура кипящего слоя, 0С |  |
|  | Температура в сепарационной зоне, 0С |  |
|  | Давление в регенераторе Р-2, кгс/см2 |  |
|  | Расход воздуха в транспортную линию, кг/час |  |
|  | Расход воздуха в регенератор, кг/час |  |
|  | Содержание О2 в дымовых газах, %об. |  |
|  | Гранулометрический состав свежего катализатора:  0-20 мкм  0-40 мкм  40-80 мкм  80-105 мкм  105-149 мкм |  |
|  | Цена предлагаемого катализатора, $/ за метрическую тонну |  |

Приложение №6 к техническому заданию

Для заполнения поставщиком на официальном бланке предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей  Смесевое сырье 40/60% | Температура в зоне выхода из райзера  (температура реакции), 0С | | | | | |
| 505 | 510 | 515 | 520 | 525 | 530 |
| 1. | Выход сухого газа (Н2-С1-С2), %масс. |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Выход ПБФ, %масс. |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Содержание бутиленов в ПБФ, %масс. |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Выход стабильного бензина (фр. 35-2150С), %масс. |  |  |  |  |  |  |
| 5. | ОЧ (М.М.) |  |  |  |  |  |  |
| 6. | ОЧ (И.М.) |  |  |  |  |  |  |

Приложение №7 к техническому заданию

Для заполнения поставщиком на официальном бланке предприятия

Материальный баланс установки каталитического крекинга

(реакторно-регенераторный блок)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Прямогонный вакуумный газойль | | Смесевое сырье | |
| 40%/60%  смесь непревращенного остатка установки гидрокрекинга и прямогонного вакуумного газойля | |
| 1. | Взято сырья, %масс. | 100 | 110 | 100 | 110 |
| 2. | Выходы продуктов, %масс |  |  |  |  |
| - сухой газ, не более |  |  |  |  |
| - ПБФ, не менее |  |  |  |  |
| - стабильный бензин каталитического крекинга |  |  |  |  |
| - легкий каталитический газойль |  |  |  |  |
| - тяжелый каталитический газойль |  |  |  |  |
| - кокс (выжигаемый) |  |  |  |  |
| 3. | Температура реактора |  |  |  |  |
| 4. | Температура кипящего слоя регенератора |  |  |  |  |

**Дополнение № 1** от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

**к Приложению № 1** от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

**к Договору поставки** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

**ГАРАНТИЙНОЕ СОГЛАШЕНИЕ О ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ГАРАНТИЯХ**

**И ОТВЕТСТВЕННОСТИ ПРОИЗВОДИТЕЛЯ ЗА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ**

г. Ярославль « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

**<Название фирмы>** именуемое в дальнейшем "Производитель", в лице Генерального директора **<ФИО>** , действующего на основании Устава, с одной стороны, и ОАО «Славнефть-ЯНОС», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Карпова Николая Владимировича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», а в отдельности «Сторона», заключили настоящее Гарантийное Соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. **Гарантийные показатели**

При использовании катализатора **<наименование катализатора, марка>** производства <**наименование фирмы>**  на установке каталитического крекинга 1А-1М ОАО «Славнефть-ЯНОС» гарантируется достижение показателей, указанных в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование показателя | Значение | |
| Смесевое сырье  (соотношение непревращенного остатка к прямогонному вакуумному газойлю 40/60%) | Прямогонный  вакуумный  газойль |
| 1 | | Выход сухого газа (Н2-С1-С2), %масс. | не более 2,5 | не более 2,5 |
| 2 | | Выход головки стабилизации (С3-С4), %масс. | не менее 20,35 | не менее 15,0 |
| 3 | | Выход стабильного бензина  (фр. 35-215°C), %масс. | не менее 55,1 | не менее 52,0 |
| 4 | | Фракционный состав стабильного бензина:  начало кипения  конец кипения | не ниже 35  не выше 215 | |
| 5 | | Октановое число стабильного бензина:  ММ (моторный метод)  ИМ (исследовательский метод) | не менее 82,0  не менее 92,0 | |
| 6 | | Удельная норма загрузки  катализатора, кг сухого веса катализатора / тн сырья | не более 0,5 | |
| 7 | | Загрузка по сырью, тн / ч | 187,5 - 206,25  (соответствует 100-110% от номинала) | |
| 8 | | Замыкание теплового баланса по системе реакторного блока – без дополнительного ввода топлива в регенератор Р-2 и подогрева транспортного воздуха. | | |
| 9 | | Качество свежего катализатора  Содержание фракции 0-20 мкм\*, % масс.  Содержание фракции 0-40 мкм\*, %масс. | не более 3  не более 17 | |
| 10 | Выбросы в атмосферу  (дымовые газы из Р-2):  NO, г/сек;  NO2, г/сек;  SO2 , г/сек. | | не более 6,559  не более 11,806  не более 18,32 | |
| 11 | Углеводородный состав пропан-бутиленовой фракции:  сумма С2, %масс.  сумма С3, %масс.  сумма С4H8, %масс.  сумма iС4H8, %масс.  сумма С4, %масс.  сумма С5 и выше, %масс. | | не более 2  не более 40  не менее 30,8  не менее 9  не менее 50  не более 1 | |
| 12 | Техническая поддержка и сопровождение | | Производитель обеспечивает техническую поддержку и сопровождение катализатора:  - Регулярное посещение (не реже 1 раза в 3 месяца) ОАО «Славнефть-ЯНОС» для обсуждения технических характеристик поставленного катализатора.  - Мониторинг, прогнозирование активности и характеристик катализатора.  - Еженедельное проведение анализов равновесного катализатора с предоставлением результатов на ОАО «Славнефть-ЯНОС».  - Точное определение химического состава для расчета степени обмена системы на новый катализатор и содержания добавки ZSM-5.  **-** Анализ катализаторной пыли (химический и фракционный состав) для установления возможной причины повышенных потерь катализатора на установке крекинга.  **-** Техническая поддержка при пуске установки, в случае аварийной ситуации относящейся к реакторному блоку установки.  - Еженедельное определение размера общей удельной поверхности катализатора, цеолита, матрицы.  - Еженедельное определение содержания в катализаторе индикаторов/меток (P, Zn, Mg, Ce и др.) в случае применения добавок повышения октановых характеристик / олефинов, снижения серы в бензине, выбросов СО, SОx, NOx в дымовых газах.  - Ежеквартальное определение химического и фракционного состава пыли из свечей регенератора Р-2 и бункера пылеулавливающей системы, включая дифференциальное и интегральное распределение.  - Проведение обучающих семинаров посвященных процессу и в области новейших технологий и методов оценки и оптимизации рабочих показателей установки FCC и катализаторам FCC силами и за счет поставщика не реже 1 раза в год.  - Наличие русскоговорящего специалиста службы технической поддержки.  - Проведение ВКС. | |

\* – содержание фракций определяется методом лазерной дифракции.

1. **Условия действия гарантий**

Гарантии представлены по выходу продуктов после блока стабилизации, при температуре на выходе лифт-реактора не более 520°С.

Гарантированные показатели будут достигнуты после замещения катализатора < **наименование катализатора, марка** > производства <**название фирмы>** в системе реакторного блока установки 1А-1М более чем на **75%**.

Поставщик предоставляет формулы для расчета и контроля степени замещения катализаторной системы

Настоящая гарантия действительна и остается в силе при выполнении следующих условий:

а) качество сырья будет отличаться от указанного в Приложении 1 не более чем на 5%;

б) установка не имеет технологических и механических проблем в работе: оборудование исправно, нормы и параметры технологического режима соответствуют значениям, указанным в технологическом регламенте ТР-333-2014;

в) катализатор хранится и используется в соответствии с рекомендациями производителя, надлежащим образом переданных заказчику.

После замещения катализатора < **наименование катализатора, марка** > производства <**название фирмы>** в системе реакторного блока установки 1А-1М более чем на **75%**, проводится фиксированный пробег по подтверждению гарантийных показателей. Продолжительность фиксированного пробега не более 10 дней.

Заказчик уведомляет Производителя о готовности провести фиксированный пробег не позднее, чем за 10 дней до начала пробега.

По итогам фиксированного пробега составляется двухсторонний акт. В случае отказа Производителя от участия в фиксированном пробеге, не явке представителей Производителя в период фиксированного пробега или отказа от подписи в акте, акт подписывается в одностороннем порядке и является обязательным для Производителя.

Настоящее гарантийное соглашение действует в период с момента замещения катализатора < **наименование катализатора, марка** > производства <**название фирмы>** в системе реакторного блока установки 1А-1М более чем на **75%**, до истечения срока, равного 90 дней с момента загрузки всего количества катализатора < **наименование катализатора, марка** > в систему реакторного блока установки 1А-1М.

1. **Компенсация и ответственность**

В случае невыполнения гарантийных показателей, установленного в ходе проведения фиксированного пробега, Заказчик письменно направляет требование Поставщику о компенсации.

Поставщик осуществляет компенсацию в денежном эквиваленте из расчета не менее **10,0 % от** стоимости всего объема поставляемого катализатора < **наименование катализатора, марка** > за каждый из недостигнутых показателей.

Указанную компенсацию Поставщик обязуется выплатить Заказчику в течение 15 календарных дней с даты предъявления ему письменного требования Покупателя.

При этом в случае не достижения гарантийных показателей (подтвержденного в ходе фиксированного пробега) Поставщик на бесплатной основе проводит реформулирование катализатора крекинга и поставляет оставшееся количество по контракту.

При устранении недостатков Катализатора (восстановлении гарантийных технологических показателей работы Катализатора) силами Заказчика (или привлеченных им третьих лиц) установленная настоящим Соглашением гарантия Производителя сохраняется в полном объеме без какого-либо ущерба в отношении прав Заказчика по требованиям ее исполнения Производителем.

Производитель освобождается от ответственности перед Заказчиком, если докажет, что недостатки рабочих характеристик Катализатора и невыполнение технологических гарантий возникли по вине Заказчика вследствие нарушения Заказчиком требований руководства/инструкции по эксплуатации Катализатора, условий хранения Катализатора, должным образом переданных Заказчику. В этом случае претензии Заказчика удовлетворению не подлежат.

При отказе/уклонении Производителя от устранения недостатков (включая устранение не в полном объеме) по настоящему Соглашению, Заказчик вправе предъявить претензию или заявить соответствующее требование ОАО «Славнефть - ЯНОС» в рамках действующего законодательства Российской Федерации.

ПОДПИСИ СТОРОН

Производитель: Заказчик:

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Карпов Н.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к Гарантийному соглашению о технологических гарантиях

и ответственности производителя за их несоблюдение

Качественная характеристика сырьевых потоков

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели качества | Сырьевые составляющие | | |
| Смесевое сырье  (40/60%) | Прямогонный  вакуумный газойль | Гидроочищенный вакуумный газойль |
| 1. | Плотность при 20°C, кг/м3 | 879 | 908 | 838 |
| 2. | Фракционный состав, °С |  |  |  |
| НК | 318 | 321 | 307 |
| 5% | 355 | 355 | 357 |
| 10% | 366 | 367 | 367 |
| 50% | 423 | 431 | 417 |
| 70% | 451 | 461 | 443 |
| 90% | 494 | 504 | 485 |
| 95% | 512 | 520 | 504 |
| КК | 536/98 | 541/98 | 526 |
| 3. | Коксуемость по Конрадсону, %масс. | 0,09 | 0,13 | 0,01 |
| 4. | Содержание серы, %масс. | 1,02 | 1,7 | 0,00006 |
| 5. | Кинемат. вязкость, при 100°С | 5,025 | 6,159 | 4,00 |

40% - гидроочищенный вакуумный газойль

60% - прямогонный вакуумный газойль

ПОДПИСИ СТОРОН

Производитель: Заказчик:

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Карпов Н.В.

**Дополнение № 2** от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

**к Приложению № 1** от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

**к Договору поставки** № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_\_г.

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

именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

с одной Стороны, и

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть-ЯНОС»)**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора Карпова Николая Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», а в отдельности «Сторона», заключили настоящее дополнение (далее – Дополнение) к вышеуказанному Приложению к Договору о нижеследующем:

1. При нахождении Поставщика на территории Покупателя (доставка Товара на объект Покупателя, оказание сопутствующих услуг, предусмотренных Приложением к Договору) Поставщик обязан:

1.1. Соблюдать нормы действующего законодательства РФ, включая земельное законодательство, законодательство о природных ресурсах, о недрах, об охране окружающей среды, об охране труда, о промышленной и пожарной безопасности.

1.2. Соблюдать (в том числе обеспечить соблюдение работниками Поставщика, а также привлеченных им третьих лиц) требования следующих локальных нормативных актов Покупателя:

- Инструкции № 1 по общим правилам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности на ОАО "Славнефть-ЯНОС";

- Инструкции № 18 по охране труда при работе на высоте;

- Инструкции № 135 по организации безопасного движения транспортных средств и пешеходов на территории ОАО "Славнефть-ЯНОС»;

- Инструкции № 717 по соблюдению Правил охраны труда, промышленной безопасности, пожарной и газовой безопасности на территории ОАО "Славнефть-ЯНОС" работниками сторонних организаций и предприятий;

- Правил экологической безопасности ОАО "Славнефть - ЯНОС";

- Правил благоустройства и содержания территории ОАО "Славнефть-ЯНОС";

- Памятки о действиях персонала при обнаружении подозрительных предметов;

- Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Названные локальные акты Поставщик на момент подписания настоящего Дополнения к Приложению к Договору получил и с ними ознакомлен.

1.3. Довести до сведения Работников требования указанных в пункте 1.2 Дополнения локальных нормативных актов Покупателя, проводить специальное обучение Работников соблюдению требований указанных документов, обеспечить соблюдение, контролировать знание и исполнение Работниками требований указанных документов при организации и выполнении работ на территории Покупателя. В частности, исключить появление Работников на территории Покупателя в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения.

1.4. Направлять на объекты Покупателя квалифицированных работников, обученных правилам безопасного выполнения работ, имеющих необходимые допуски для производства работ, аттестованных в области промышленной, экологической, энергетической и пожарной безопасности, прошедших проверку знаний по охране труда. По письменному требованию Покупателя представлять документы, подтверждающие обучение и аттестацию работников на право выполнения соответствующих работ.

1.5. Обеспечить выполнение всех необходимых мероприятий по промышленной безопасности, охране труда, окружающей среды, рациональному использованию природных ресурсов, по пожарной безопасности объекта, на котором выполняются работы.

1.6. Обеспечить привлекаемых к выполнению Договора работников необходимыми (если требуется) спецодеждой, исправными средствами индивидуальной защиты, инструментом, оборудованием и приспособлениями; обеспечить применение работниками спецодежды, средств индивидуальной защиты во время выполнения работ и нахождения на объекте Покупателя (кроме зоны, отведенной для размещения бытовых помещений).

1.7. Не допускать хранение и вывозить с места проведения работ все невостребованные материалы и оборудование, отходы производства и потребления, обеспечить ежесменную уборку рабочих мест.

1.8. Соблюдать установленные законодательством требования безопасности при эксплуатации оборудования, используемого в ходе выполнения работ по Договору.

1.9. Обеспечить безопасность дорожного движения на территории Покупателя в соответствии с требованиями федерального закона от 10.12.95 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения» и других нормативных правовых актов. Осуществлять контроль соблюдения водителями Поставщика (или привлеченных им третьих лиц), Правил дорожного движения. В случае совершения дорожно-транспортного происшествия незамедлительно извещать Покупателя.

1.10. Незамедлительно информировать Покупателя обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов, а также требованиями Покупателя. В обязательном порядке включать в комиссии по расследованию представителя Покупателя.

1.11. Устранить выявленные Покупателем нарушения требований настоящего Дополнения в сроки, установленные Покупателем или согласованные с Покупателем.

1.12. Поставщик самостоятельно несет ответственность за допущенные им либо привлеченными к выполнению работ третьими лицами нарушения указанного в настоящем Дополнении и локальных актов Покупателя, включая оплату всех возможных штрафов и возмещение причиненного вреда. В случае если Покупатель был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Поставщика (привлеченных Поставщиком к выполнению работ третьих лиц), Поставщик обязуется не позднее 15 дней со дня получения соответствующего требования Покупателя возместить Покупателю все причиненные этим убытки.

1.13. Поставщик не вправе выполнять указания Покупателя, если это может привести к нарушению требований, обязательных для сторон, по охране труда и окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

1.14. Обеспечить сдачу Покупателю пропусков, выданных работникам Поставщика (или привлеченных им третьих лиц), не позднее дня, следующего за днем окончания срока действия соответствующего пропуска, или за днем увольнения работника – в зависимости от того, что наступит раньше.

1.15. Не осуществлять въезд техники на газоны без согласования с цехами, ответственными за состояние закрепленных планшетов, и цехом № 23 ОАО «Славнефть-ЯНОС». В случае нарушения Покупатель обязуется восстановление нарушенных покрытий производить за счет собственных средств.

1.16. Если аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие на территории Покупателя, произошли по причинам, связанным с Поставщиком или привлеченным им третьим лицом, Поставщик обязуется возместить Покупателю причиненные убытки, в том числе убытки (расходы) в виде сумм, подлежащих выплате работникам Покупателя и иным лицам в соответствии с законодательством, коллективным договором либо локальными актами Покупателя.

1.17. Покупатель не несет ответственности за причинение вреда имуществу или здоровью, травмы, увечья или смерть любого работника Поставщика или привлеченного им третьего лица, произошедшие не по вине Покупателя, а также в случае нарушения ими правил охраны труда или промышленной безопасности.

1.18. Все отходы, образующиеся в процессе деятельности Поставщика, при выполнении работ (услуг) по настоящему Договору на территории Покупателя и не востребованные Покупателем – являются собственностью Поставщика.

1.19. Поставщик обязан рационально использовать необходимые ресурсы (электроэнергию, воду, пар и т.д.) при выполнении работ (услуг) по настоящему Договору.

1.20. Поставщик возмещает все убытки, причинённые Покупателю в связи с производством работ (услуг) по данному Договору.

2. Ответственность Поставщика за нарушение требований, предусмотренных п.1 настоящего Дополнения:

2.1. В случае несвоевременной сдачи пропусков, выданных работникам Поставщика и привлеченных им третьих лиц, Поставщик выплачивает Покупателю штраф в размере 1 500 рублей за каждый несданный (несвоевременно сданный) пропуск.

2.2. В случае нарушения Поставщиком или третьим лицом требований пунктов 1.1 – 1.12 Дополнения Поставщик обязуется уплатить Покупателю штраф в размере 30 000 рублей за каждое допущенное нарушение.

2.3. В случае нарушения работником Поставщика (либо работником третьего лица) Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах на территории ОАО «Славнефть-ЯНОС», выразившегося в появлении на территории Покупателя в состоянии алкогольного, наркотического или иного токсического опьянения, Поставщик выплачивает Покупателю штраф в размере 100 000 рублей за каждый такой установленный факт. В случае совершения нарушения группой лиц сумма штрафа составляет 200 000 рублей.

3. Претензии по настоящему Дополнению подлежат рассмотрению в течение 5 (пяти) дней со дня получения.

Суммы ответственности подлежат уплате Поставщиком в течение 5 (пяти) дней со дня получения претензии. Покупатель вправе взыскать неустойки путем зачета встречных однородных требований и уменьшения таким образом сумм, подлежащих выплате Поставщику. Зачёт допускается не ранее истечения предусмотренного настоящим пунктом срока на рассмотрение претензии.

4. Настоящее Дополнение является обязательной и неотъемлемой частью Приложения № 1 от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г. к Договору поставки № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/17 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2017 г.

5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Дополнением, Стороны руководствуются условиями Договора и Приложения.

6.. Настоящее Дополнение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОСТАВЩИК:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **ПОКУПАТЕЛЬ:**  ОАО «Славнефть-ЯНОС»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **Н.В.Карпов** |

**Форма 4 «Извещение о согласии сделать оферту»**

**ИЗВЕЩЕНИЕ О СОГЛАСИИ СДЕЛАТЬ ОФЕРТУ**

1. Изучив условия предложения делать оферты № <номер ПДО> от <дата ПДО>, мы <наименование организации> в лице <наименование должности руководителя и его Ф.И.О.> сообщаем о согласии сделать оферту № <исх. номер оферты> от <дата оферты>.

В случае полного или частичного отзыва или ухудшения безотзывной оферты обязуемся, безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней после отзыва или ухудшения безотзывной оферты, уплатить ОАО «Славнефть-ЯНОС» штрафную неустойку в размере 5% от суммы Оферты. При несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, а мы обязуемся уплатить пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения.

2. В случае принятия нашей оферты, заключить с ОАО «Славнефть-ЯНОС» договор поставки <наименование товаров > / договор подряда на <наименование работ > / договор оказания услуг по <наименование услуг> на условиях указанного предложения делать оферты не позднее 20 (Двадцати) календарных дней с момента уведомления о принятии нашей оферты.

Если по каким-либо причинам мы откажемся (уклонимся) от подписания договора на предложенных нами в оферте <номер оферты> от <дата оферты> условиях после получения уведомления об акцепте оферты со стороны ОАО «Славнефть-ЯНОС», мы обязуемся безусловно и безоговорочно, не позднее пяти календарных дней после истечения срока, установленного для подписания договора (или дня отказа), уплатить Обществу штрафную неустойку в размере 10% от суммы акцептованной Оферты. Признаем, что при несвоевременной или неполной уплате штрафной неустойки ОАО «Славнефть-ЯНОС» вправе начислить, мы обязаны уплатить, пени в размере 0,5% от несвоевременно уплаченной суммы до момента полного погашения.

3. Сообщаем о себе следующее:

Наименование организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Местонахождение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон, телефакс, электронный адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Организационно - правовая форма: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Дата, место и орган регистрации организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилии лиц, уполномоченных действовать от имени организации с правом подписи юридических и банковских документов

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

3. Мы признаем право ОАО «Славнефть-ЯНОС» не акцептовать ни одну из оферт, и в этом случае мы не будем иметь претензий к Тендерной комиссии и ОАО «Славнефть-ЯНОС».

4. Сообщаем, что для оперативного взаимодействия с Тендерной комиссией по всем вопросам, связанным с нашей офертой нами уполномочен <Ф.И.О., телефон работника организации>.

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

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Фамилия И.О./

(подпись)

**Форма 5 «Предложение о заключении договора»**

На бланке участника закупки ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Адрес: 150000, г. Ярославль, ГКП,

Московский пр., д.130

от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ О ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА**

(безотзывная оферта)

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ направляет настоящую оферту ОАО «Славнефть-ЯНОС» с целью заключения договора поставки <наименование товаров> на следующих условиях:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование предмета оферты:  (в соответствии с требованием к предмету Оферты) |  |
| Сроки поставки |  |
| Стоимость товаров в руб. (без НДС с учетом доставки до станции назначения) |  |
| Полная стоимость товаров в руб. (с НДС с учетом доставки до станции назначения) |  |
| **Детализированное предложение представлено в прилагаемой таблице цен** | |
| Наличие скидок или условия их получения |  |
| Базисные условия поставки |  |
| Условия оплаты |  |
| Гарантийные обязательства |  |
| Типовой договор/протокол разногласий |  |
| Опцион |  |
| Минимальная сумма поставки |  |

1. Настоящее предложение действует до 30.06.2017 г.
2. Настоящее предложение не может быть отозвано и является безотзывной офертой.
3. Допускается акцепт в отношении одной, нескольких или всех позиций, перечисленных в Таблице цен, прилагаемой к настоящей оферте, в любом сочетании.
4. Настоящая оферта может быть акцептована не более одного раза.
5. Акцепт не может содержать условий, отличных от настоящей оферты. Акцепт части Товаров, предусмотренных настоящей офертой без изменений остальных условий признается Поставщиком полным и безоговорочным акцептом и не является акцептом на иных условиях.
6. Более подробные условия оферты содержатся в приложениях, являющихся неотъемлемой частью оферты.

Подпись:

МП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_





**Форма 7 «Перечень аффилированных организаций»**

**ПЕРЕЧЕНЬ АФФИЛИРОВАННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

Участник закупки:

№ ПДО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Полное наименование в соответствии с учредительными документами** | **Фактическое местонахождение** | **Телефон/ факс** | **ФИО руководителя организации** | **Код БИК** | **ИНН** | **ОГРН** | **ОКПО** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Подпись:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /Должность, Фамилия И.О./

МП