



Беларускі дзяржаўны канцэрн па нафце і хіміі

Рэспубліканскае унітарнае прадпрыемства
«Вытворчае аб'яднанне
«Беларуснафта»

вул. Рагачоўская, 9, 246003, г. Гомель, Беларусь

Тэл. +375 232 71 65 53

Факс: +375 232 79 34 35, 71 25 22

E-mail: contact@beloil.by

УНП 400051902, р.р. 301211111019 у Рэгіянальнай

дырэкцыі № 300 па Гомельскай вобласці

ААТ «БПС-Сбербанк», БИК 153001369

г. Гомель, вул. Крестыянская, 29а

11 ЯНВ 2018

№

201-23/19/1

На № _____ ад _____



Белорусский государственный концерн по нефти и химии

Республиканское унитарное предприятие
«Производственное объединение
«Белоруснефть»

ул. Рагачевская, 9, 246003, г. Гомель, Беларусь

Тел. +375 232 71 65 53

Факс: +375 232 79 34 35, 71 25 22

E-mail: contact@beloil.by

УНП 400051902, р.р. 301211111019 в Региональной

дирекции № 300 по Гомельской области

ОАО «БПС-Сбербанк», БИК 153001369

г. Гомель, ул. Крестыянская, 29а

Руководителю компании

О реализации нефти
ОАО «НК «Янгпур»

Уважаемые господа!

Во исполнение договора поручения № 203 от 24.10.2016, заключенного между РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» и ОАО «Нефтяная компания «Янгпур», РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» предлагает к поставке на территории Российской Федерации в феврале-декабре 2018 года до 25 300 т (+/-20% в опционе продавца) нефти из ресурсов ОАО «Нефтяная компания «Янгпур».

Поставка нефти будет осуществляться по договору между Покупателем и ОАО «Нефтяная компания «Янгпур» (резидент РФ) согласно следующему графику:

Месяц поставки в 2018 году	Количество метрических тонн нетто		
		Гарантированный минимальный объем поставки	Максимально возможный объем поставки
Февраль	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Март	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Апрель	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Май	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Июнь	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Июль	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Август	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Сентябрь	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Октябрь	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Ноябрь	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760
Декабрь	2 300 (+/-20%)	1 840	2 760

Дополнения (приложения) к Договору на месячную поставку нефти, в которых будут зафиксированы предварительная цена и стоимость нефти в месяце поставки, Стороны подписывают не позднее 24-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Нефть соответствует показателям качества ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Условие поставки: УУН №569а.

Валюта цены – российские рубли.

Валюта платежа – российские рубли.

Предварительная цена одной тонны нефти рассчитывается по следующей формуле:

$$Ц = ((B + 0,5*SUM + 0,5*SUR)*7,23 - Tп + Поправка)*ЦБдолл - T1 + T2,$$

где:

B – среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, в долларах США за баррель;

SUM – среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Mediterranean) vs fwd Dated Brent» (код AAGXX00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, в долларах США за баррель;

SUR – среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Rotterdam) vs fwd Dated Brent» (код AAGXJ00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, в долларах США за баррель;

Tп – вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки.

ЦБ долл – средний официальный курс рубля к долл.США, публикуемый Центральным банком Российской Федерации с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

T1 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть», действующими на дату подписания дополнения (приложения), определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – УНН Грузополучателя. Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть», действующими на дату подписания дополнения (приложения), определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

Поправка – величина, предлагаемая претендентом, долл.США/тонна.

Окончательная стоимость поставленной нефти определяется по формуле:

$$Ц = ((B + 0,5*SUM + 0,5*SUR)*7,23 - T_{п} + Поправка)*ЦБ_{долл} - T1 + T2,$$

где

B – среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» за месяц поставки, в долларах США за баррель;

SUM – среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Mediterranean) vs fwd Dated Brent» (код AAGXX00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ за месяц поставки, в долларах США за баррель;

SUR – среднее арифметическое всех средних котировок «Spread Urals (Rotterdam) vs fwd Dated Brent» (код AAGXJ00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе “Russian Urals/ESPO spot assessments“ за месяц поставки, в долларах США за баррель;

T_п – вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки.

ЦБ долл – средний официальный курс рубля к долл.США, публикуемый Центральным банком Российской Федерации за все дни месяца поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

T1 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть», действующими на месяц прокачки, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – УНН Грузополучателя. Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть», действующими на месяц прокачки, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

Поправка – величина, предлагаемая претендентом, долл.США/тонна.

Окончательная цена и стоимость определяются не позднее второго рабочего дня месяца следующего за месяцем поставки в виде соответствующего дополнения (приложения) к контракту, являющегося его неотъемлемой частью.

Если Platts опубликует поправки к ранее опубликованным котировкам, то будет применяться и иметь обратную силу с даты публикации (но не позже последнего дня месяца поставки) откорректированный расчет на разницу любой величины, которая будет иметь место.

Условия оплаты:

Транспортировка нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» производится по договору Производителя ресурсов с ПАО «Транснефть» за счет Покупателя. В течение 3 (трех) банковских дней с даты оформления задания на платеж ПАО «Транснефть» Покупатель

производит авансовый платеж в размере стоимости транспортировки нефти на расчетный счет Продавца.

Предварительная оплата исходя из предварительной стоимости нефти, зафиксированной в соответствующем дополнении (приложении) на месячную поставку нефти, осуществляется Покупателем не позднее 6 (шести) банковских дней с даты оформления маршрутного поручения ПАО «Транснефть» на прокачку партии нефти, за вычетом ранее произведенного авансового платежа в размере стоимости транспортировки нефти.

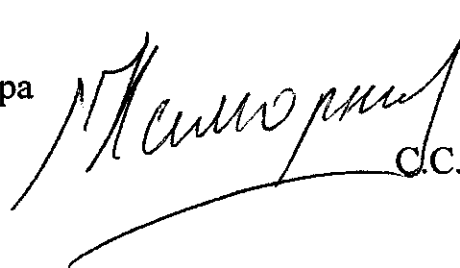
К настоящему предложению на поставку нефти приложены проекты договора и приложений к нему, одобренные всеми заинтересованными службами Поставщика. Договор на поставку нефти должен быть подписан обеими сторонами в срок не позднее 23 января 2018 года. Направляя своё коммерческое предложение, вы полностью принимаете условия договора и приложений к нему, а также срок подписания договора.

В случае Вашей заинтересованности в закупке нефти на вышеуказанных условиях, просим Вас не позднее 11 ч 00 мин 19.01.2018 по минскому (московскому) времени направить **ТОЛЬКО** на адрес электронной почты tender4@beloil.by коммерческое предложение с обязательным указанием:

- ежемесячное количество закупаемой нефти в феврале-декабре 2018 года;
- значение величины Поправки в формуле цены в долларах США/т.

Коммерческие предложения, направленные другим способом и/или на иной адрес электронной почты, а также после срока, указанного в настоящем письме, к рассмотрению не принимаются.

Заместитель генерального директора
по обеспечению углеводородным
сырьём и реализации продукции



С.С.Каморников

Договор поставки углеводородного сырья № ____

г. Москва

__ января 2018 года.

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» (ОАО «НК «Янгпур»), именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице директора Полякова Александра Викторовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____ именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Поставщик передает, а Покупатель принимает и оплачивает нефть ГОСТ Р 51858-2002 (далее - «Товар») из ресурсов ОАО «НК «Янгпур» в период с 01 февраля 2018 года по 31 января 2018 года включительно в количестве 25 300 (двадцать пять тысяч триста) тонн (+/-20% в опционе Поставщика) ориентировочно на общую сумму _____ (_____00 копеек), в том числе НДС-18% на условиях настоящего Договора.

1.2. Минимальное количество поставляемого Товара в течение календарного месяца (далее – месяц поставки) составляет 1 840 тонн.

1.3. Количество Товара, передаваемого в течение месяца поставки, предварительная цена, направление поставки определяются Сторонами в Дополнениях, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Окончательная цена определяется Сторонами в отдельных Дополнениях к настоящему Договору, подписываемых Сторонами последним днем месяца поставки.

1.4. Точное количество Товара, передаваемого в течение месяца поставки, определяется сторонами не позднее 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

2. УСЛОВИЯ ДОГОВОРА.

2.1. Поставка Товара осуществляется Поставщиком путем отгрузки Товара трубопроводным транспортом ПАО «Транснефть» на УН Грузополучателя (далее – «Грузополучатель»).

2.2. Стороны подписывают Акт приема-передачи Товара (по форме Приложение №3) последним днем месяца поставки на основании сведений ПАО «Транснефть».

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

А.В. Поляков

2.3. Базис поставки Товара: УУН 68 км н/тр Тарасовское-Муравленское СИКН № 569а (далее - УУН Производителя).

2.4. Стоимость диспетчеризации, стоимость услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» включена в стоимость Товара.

2.5. Потери нефти при ее транспортировке относятся на Покупателя.

2.6. Право собственности на Товар, а так же риск случайной гибели Товара, переходит от Поставщика к Покупателю в момент сдачи Товара в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» на УУН Производителя и подписания суточного акта приема-сдачи представителем Поставщика и представителем ПАО «Транснефть».

2.7. Партией Товара Сторонами признается количество Товара, поставляемое в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть». Поставщик предоставляет Покупателю заверенную копию Акта приема-сдачи нефти на УУН Производителя в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть» (сдача по СИКН), заверенную Производителем.

2.8. Обязательство Поставщика по передаче Товара считается исполненным с момента подписания суточного акта приема-сдачи представителем «Поставщика» и представителем ПАО «Транснефть» на УУН Поставщика.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. Поставщик обязан:

3.1.1. Предоставить в ПАО «Транснефть» в течение 2 (двух) рабочих дней с даты предоставления Покупателем инструкции с указанием порядка передачи Товара, пункта назначения, наименования Грузополучателя, УУН Грузополучателя в виде официального письма, оригинал (в копии Покупателю) заказа на транспортировку Товара от УУН Поставщика до УУН Грузополучателя,

3.1.2. Организовать от своего имени оказание услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» от УУН Поставщика до УУН Грузополучателя.

Подтверждением выполнения Поставщиком своих обязательств по организации оказания услуг ПАО «Транснефть» по транспортировке Товара является выход задания на платеж ПАО «Транснефть».

3.1.3. Передать Покупателю Товар. Передать подписанный Акт приема-передачи Товара не позднее первых 10 (десяти) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки. Электронная копия приемлема с последующей отправкой оригинала (заверенной копии).

3.1.4. В случае осуществления Покупателем предварительной оплаты, Поставщик предоставляет Покупателю счет-фактуру, составленный в соответствии с п.5.1 ст.169 НК РФ на сумму полученного аванса в течение 5 (пяти) календарных дней после зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

А.В. Поляков

3.1.5. Выставить и передать Покупателю, в течение 5 (Пяти) календарных дней после подписания акта приема-передачи Товара от Поставщика Покупателю, счет-фактуру на Товар.

3.2. Покупатель обязан:

3.2.1. Предоставить Поставщику инструкции с указанием порядка передачи Товара (строки компаний) от Покупателя до Грузополучателя в конечном пункте транспортировки, пункта назначения, наименования Грузополучателя, УУН Грузополучателя в виде официального письма, в течение 2-х рабочих дней с даты подписания соответствующего Дополнения (по форме Приложения №1) к настоящему Договору.

3.2.2. Предоставить в течение 2 (двух) рабочих дней, после получения от Поставщика копии заказа на транспортировку Товара от УУН Поставщика до УУН Грузополучателя, копию подтверждения Грузополучателя о готовности принять Товар.

3.2.3. Оплатить Поставщику стоимость поставляемого Товара в соответствии с разделом 5 настоящего Договора.

3.2.4. Принять у Поставщика Товар с оформлением акта приема-передачи Товара.

4. КАЧЕСТВО.

4.1. Качество поставляемого Товара должно соответствовать ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ.

5.1. Окончательная цена одной тонны нетто Товара устанавливается в российских рублях и рассчитывается по формуле:

Ц = ((В + 0,5 * SUM + 0,5 * SUR) * 7,23 – Тп + Поправка) * ЦБдолл – Т1 + Т2, где

Ц - цена Товара на УУН Поставщика в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой без учета НДС;

В - среднее из средних котировок Brent Дейтед, опубликованных в «Платт'с Круде Ойл Маркетвайер» в течение месяца поставки товара, в долларах США за баррель (код PCAAS00), если стороны не договорились иначе;

SUM - среднее из средних котировок спреда Юралс (Медитерранеан) к Brent Дейтед, опубликованных в «Платт'с Круде Ойл Маркетвайер» в разделе «Российский Юралс /ЕСПО спот ассесментс» в течение месяца поставки товара, в долларах США за баррель (код AAGXX00);

SUR - среднее из средних котировок спреда Юралс (Роттердам) к Brent Дейтед, опубликованных в «Платт'с Круде Ойл Маркетвайер» в разделе «Российский Юралс /ЕСПО спот ассесментс» в течение месяца поставки, в долларах США за баррель (код AAGXJ00);

Договор поставки углеводородного сырья № ___ от ___ января 2018 года

_____ А.В. Поляков _____

Тп - вывозная экспортная таможенная пошлина на сырую нефть, устанавливаемая Правительством Российской Федерации в долларах США за тонну, действующая в течение месяца поставки.

ЦБ долл - средний официальный курс рубля к долл.США, публикуемый Центральным банком Российской Федерации за все дни месяца поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

Т1 - Стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО "Транснефть", действующими на месяц прокачки, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС.

Т2 - Стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – УУН Грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО "Транснефть" поставляемой партии Товара, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС.

Поправка – определяется в долларах США за одну метрическую тонну нетто и составляет _____ долларов США (без НДС).

Среднее из средних значений котировок B, SUM, SUR, используемые для расчета цены, округляются до трех десятичных знаков после запятой.

При изменении установленных значений параметров формулы, Стороны согласовывают и фиксируют новые значения в Дополнении к настоящему Договору.

Если Platts опубликует поправки к ранее опубликованным котировкам, то будет применяться и иметь обратную силу с даты публикации (но не позже последнего дня месяца поставки) откорректированный расчет на разницу любой величины, которая будет иметь место.

5.2. Оплату за Товар Покупатель производит исходя из предварительной стоимости Товара, рассчитанной Сторонами и зафиксированной в соответствующем Дополнении (по форме Приложения № 1) к настоящему Договору.

Предварительная цена Товара рассчитывается по формуле, приведенной в п.5.1. настоящего Договора. Для расчета предварительной цены Товара Стороны используют котировки и курс доллара за период с 01 по 20-е (включительно) число месяца, предшествующего месяцу поставки. При расчете предварительной цены используется ожидаемая экспортная таможенная пошлина на сырую нефть в месяце поставки Товара.

Дополнение к Договору, в котором будет зафиксирована предварительная цена и стоимость Товара в месяце поставки, Стороны подписывают не позднее 24-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Расчет за Товар производится Покупателем на основании выставленного Поставщиком счета на предоплату следующим образом:

в течение 3 (Трех) банковских дней с даты оформления задания на платеж ПАО «Транснефть» Покупатель производит авансовый платеж в размере стоимости транспортировки Товара на расчетный счет Поставщика;

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

_____ А.В. Поляков _____

не позднее 6 (Шести) банковских дней с даты оформления маршрутного поручения ПАО «Транснефть» Покупатель оплачивает предварительную стоимость в соответствии с Дополнением (по форме Приложения № 1) за вычетом ранее произведенного авансового платежа, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Обязательным условием платежа является наличие выпущенного маршрутного поручения.

5.3. По окончании месяца поставки Стороны определяют окончательную цену Товара по формуле, приведенной в п.5.1., используя все котировки за месяц поставки и фиксируют ее в Дополнении (по форме Приложения № 2) к настоящему Договору.

По окончании месяца поставки, стороны вправе иным образом определить окончательную цену на Товар, путем подписания соответствующего Дополнения к настоящему договору.

5.4. В случае если стоимость поставленного Товара превысит сумму произведенных Покупателем платежей, окончательный расчет за Товар производится в течение 8 (Восьми) рабочих дней с даты получения Покупателем счета-фактуры Поставщика.

5.5. В случае если сумма предоплаты, произведенная Покупателем, превысит стоимость фактически поставленного в отчетном месяце Товара, Поставщик обязуется возвратить Покупателю остаток денежных средств, в течение 6 (Шести) рабочих дней с момента получения соответствующего письменного требования.

5.6. В случае изменения транспортных тарифов ПАО «Транснефть»:

- Стороны вносят изменение в расчет стоимости Товара и фиксируют измененную стоимость в дополнении к Договору;

- Поставщик выставляет Покупателю счет на сумму увеличения стоимости транспортировки, а Покупатель оплачивает его в течение двух банковских дней с даты получения этого счета.

5.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.2. В случае отказа Поставщика от поставки партии Товара в полном объеме в течение месяца поставки, Покупатель имеет право требовать у Поставщика уплаты пени в размере 1 % от стоимости недопоставленного количества Товара, в соответствии с ценой, определенной в п.5.1., 5.3., при этом Поставщик должен выполнить обязательства по поставке недопоставленного объема в следующем календарном месяце, по цене Товара, зафиксированной для месяца, когда поставка должна была состояться. В случае непоставки указанного объема в следующем месяце, при отсутствии виновных действий со стороны Покупателя, Поставщик уплачивает

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

А.В. Поляков

25 % от стоимости партии Товара, рассчитанной в соответствии с указанным в настоящем договоре порядке.

6.3. В случае отказа Покупателя от приема партии Товара в полном объеме, в течение месяца поставки, Поставщик имеет право требовать у Покупателя уплату пени в размере 1 % от стоимости недопоставленного количества Товара, в соответствии с ценой, определенной в п. 5.1., 5.3., при этом Покупатель должен выполнить обязательства по приемке непринятого объема в следующем календарном месяце, по цене Товара, зафиксированной для месяца, когда Товар должен был быть принят. В случае если Покупатель не принял указанный объем в следующем месяце, при отсутствии виновных действий со стороны Поставщика, Покупатель уплачивает 25% от стоимости партии Товара, рассчитанной в соответствии с указанным в настоящем договоре порядке.

6.4. Ответственность, установленная пунктами 6.1. и 6.2. Договора не применяется, если отклонение по количеству в партии Товара составляет не более 5 %.

7. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;

- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора. После направления письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения от другой Стороны подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения положений настоящей статьи Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей статье действий и/или неполучения другой Стороной в установленном настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона может расторгнуть настоящий Договор в установленном законом порядке. Сторона, по чьей инициативе по основаниям, предусмотренным положениями настоящей статьи, был расторгнут настоящий Договор, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

8. ФОРС-МАЖОР.

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение принятых по настоящему Договору обязательств, если оно

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

_____ А.В. Поляков _____

(неисполнение или частичное неисполнение) явилось следствием возникновения обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего Договора, препятствующих его исполнению и находящихся вне разумного контроля Сторон.

8.2. В случаях, указанных в п.8.1. настоящего Договора, срок выполнения обязательств по нему отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства либо на другой срок по согласованию Сторон.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность надлежащего исполнения обязательства в связи с наступлением форс-мажорных обстоятельств, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о наступлении факта таких обстоятельств и времени их окончания, обеспечивая при этом подтверждение возникновения таких обстоятельств, несет риск убытков, ставших следствием не извещений или несвоевременности таких извещений. Факт возникновения обстоятельств, указанных в п.8.1. Договора должен быть подтвержден свидетельством Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации, либо Торгово-Промышленных палат или компетентных государственных органов, расположенных по месту нахождения какой-либо из Сторон настоящего Договора.

8.4. Несоблюдение п.8.3. настоящего Договора лишает Стороны права ссылаться на обстоятельства форс-мажора в будущем.

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

9.1. Стороны будут стремиться решить все спорные вопросы путем переговоров. Сторона, имеющая претензию к другой стороне, связанную с неисполнением или ненадлежащим исполнением другой стороной своих обязанностей, предусмотренных Договором, до обращения в арбитражный суд должна направить другой стороне письменное требование (претензию) об устранении выявленных нарушений.

9.2. Претензия принимается к рассмотрению при условии, что в ней указывается:

- а) требования заявителя претензии;
- б) сумма претензии и ее обоснованный расчет, если претензия подлежит денежной оценке;
- в) фактические обстоятельства, на которых основываются требования, и доказательства, подтверждающие их;
- г) правовое основание претензии со ссылкой на соответствующие пункты Договора и известные заявителю претензии нормативно-правовые акты;
- д) перечень прилагаемых к претензии документов;
- е) иные сведения, необходимые для урегулирования спора.

9.3. Претензия рассматривается (полностью или частично удовлетворяется или отклоняется) в течении 30 (тридцати) рабочих дней со дня получения. В ответе на претензию указывается признание или непризнание требования, содержащегося в претензии.

9.4. При полном или частичном отказе в удовлетворении претензии в ответе на претензию указывается:

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

А.В. Поляков

- а) правовые основания отказа со ссылкой на соответствующие нормативно-правовые акты и пункты настоящего Договора;
- б) фактические доказательства, обосновывающие отказ;
- в) перечень прилагаемых к претензии документов.

9.5. В случае полного или частичного отказа в удовлетворении претензии, фактического неудовлетворения претензии или неполучения в срок ответа на претензию такой спор подлежит рассмотрению в соответствии с действующим материальным законодательством Российской Федерации в Арбитражном суде г. Москвы.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

10.1. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до выполнения обязательств по Договору каждой из Сторон в полном объеме.

10.2. Каждая из Сторон гарантирует другой Стороне, что:

- является должным образом зарегистрированным юридическим лицом;
- Договор подписан представителями, должным образом уполномоченными на то в соответствии с учредительными документами;
- совершены все действия и выполнены все формальности, необходимые в соответствии с учредительными документами и законодательством Российской Федерации, для заключения Договора, в том числе получены согласия третьих лиц на подписание Договора (если такое согласие требуется);
- при заключении Договора не нарушает каких-либо положений и норм законодательства Российской Федерации, учредительных документов и внутренних нормативных актов Сторон, которые относятся к правам и обязательствам Сторон перед третьими лицами.

Сторона, нарушившая гарантии, указанные в настоящем пункте Договора, обязуется полностью возместить другой Стороне убытки, понесенные в результате такого нарушения.

10.3. Ни одна Сторона не имеет права уступать свои права и обязанности по Договору без предварительного письменного согласия другой Стороны.

10.4. Вся официальная переписка между Сторонами осуществляется путем вручения соответствующих писем уполномоченным представителям Сторон или посредством почтовой связи (заказными письмами с уведомлениями о вручении). Почтовая переписка осуществляется по почтовым адресам, указанным в ст.11. Договора.

Если одна из Сторон изменит свои почтовые, контактные или платежные реквизиты, она обязана письменно информировать об этом другую Сторону до вступления в силу этих изменений. Действия, совершённые по старым адресам и счетам до получения уведомлений об их изменении, засчитываются в исполнение обязательств.

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

А.В. Поляков

10.5. Договор составлен и подписан на русском языке на 10 (Десяти) листах в двух идентичных, подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу – по одному для каждой из Сторон. При этом каждый лист Договора завизирован каждой из Сторон. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью, если подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Поставщик

ОАО «НК «Янгпур»
ИНН 7718887053, КПП 771801001
Юридический адрес: 107113, Россия,
Москва, ул. Сокольнический вал, д.2 А
Почтовый адрес: 629830, ЯНАО,
г.Губкинский, Главпочтамт, а/я№247
тел.: (34936) 5-23-64
ОКПО 09798927
ОГРН 1127746385161
Банковские реквизиты:
Р/с 40702810167500040883
Западно-Сибирский банк ПАО «Сбербанк РФ»
г.Тюмень, Новоуренгойское ОСБ №8369
К/с 30101810800000000651
БИК 047102651
Адрес для корреспонденции:
Филиал ОАО «НК «Янгпур» г. Губкинский
629830, ЯНАО, г. Губкинский, Промзона,
8 панель, Производственная база №0010

Покупатель

Место нахождения:

Почтовый адрес:

Банковские реквизиты:

_____ **А.В. Поляков** _____

Договор поставки углеводородного сырья №__ от __ января 2018 года

_____ **А.В. Поляков** _____

**ДОПОЛНЕНИЕ № ___/1
к договору № ___ от __.01.2018 г.**

**г. Москва
2018г.**

« »

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» (ОАО «НК «Янгпур»), именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, подписали настоящее Дополнение о нижеследующем:

1. Поставщик поставляет Покупателю в _____ 2018 года нефть в количестве (_____) тонн из ресурсов ОАО «НК» Янгпур». Поставка Товара осуществляется на (*наименование получателя*).

2. Базис поставки Товара: СИКН № 569а - 68 км МН «Тарасовское-Муравленское» (далее - УУН Производителя).

3. Предварительная цена одной тонны (нетто) Товара на УУН Производителя, рассчитанная в соответствии с п. 5.2. Договора № ___ от __.01.2018г., составляет _____ руб. _____), кроме того НДС (18%) – _____ руб.

Цена Товара включает стоимость организации оказания услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».

4. Предварительная стоимость поставленного Товара составит _____ руб. (_____), кроме того НДС (18 %) – _____ руб.

5. Покупатель производит оплату предварительной стоимости Товара в соответствии с п. 5.2. Договора № ___ от __.01.2018г. на основании счета, выставленного Поставщиком.

6. Во всем, что не оговорено в настоящем Дополнении, Стороны руководствуются положениями Договора № ___ от __.01.2018г.

7. Настоящее Дополнение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны.

ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик
ОАО «НК «Янгпур»

Покупатель

ДОПОЛНЕНИЕ № __/2
к договору № ____ от __.01.2018г.

г. Москва

« »

2018г.

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» (ОАО «НК «Янгпур»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, подписали настоящее Дополнение о нижеследующем:

1. Поставщик поставляет Покупателю в _____ 2018 года нефть в количестве _____ (_____) тонн из ресурсов ОАО «НК «Янгпур». Поставка Товара осуществляется на (наименование получателя).

2. Базис поставки Товара: СИКН № 569а - 68 км МН «Тарасовское-Муравленское» (далее - УУН Производителя).

3. Окончательная цена одной тонны (нетто) Товара на УУН Производителя, рассчитанная в соответствии с п. 5.3 Договора № __ от __.01.2018г., составляет _____ руб. (_____), кроме того НДС (18%) – _____ руб.

Цена Товара включает стоимость организации оказания услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».

4. Окончательная стоимость поставленного Товара составляет _____ руб. (_____), кроме того НДС (18 %) – _____ руб.

5. Поставщик производит возврат разницы между ранее оплаченной суммой (предварительная стоимость Товара в соответствии с Дополнением № __/1 от __.201 г. к договору № ____ от __.01.2018г.) и окончательной стоимостью Товара в соответствии с п. 4 данного Дополнения путем перечисления денежных средств в размере _____ руб. (_____), кроме того НДС (18 %) – _____ на расчетный счет в соответствии с пунктом 5.5 Договора № ____ от __.01.2018г.

- В случае если окончательная цена выше предварительной, то в п.5. Дополнения указывается следующее:

Покупатель производит доплату разницы между ранее оплаченной суммой (предварительная стоимость Товара в соответствии с Дополнением № __/1 от __.201 г. к договору № ____ от __.01.2018г.) и окончательной стоимостью Товара в соответствии с п. 4. данного Дополнения путем перечисления денежных средств в размере _____ руб. (_____), кроме того НДС (18 %) – _____ руб. на расчетный счет Поставщика в соответствии с пунктом 5.4 Договора № ____ от __.01.2018г.

6. Во всем, что не оговорено в настоящем Дополнении, Стороны руководствуются положениями Договора № __ от __.2018г.

7. Настоящее Дополнение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны.

ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик
ОАО «НК «Янгпур»

Покупатель

Договор поставки углеводородного сырья № ____ от ____ января 2018года

_____ А.В. Поляков

А К Т № ____
приема-передачи нефти
к договору № ____ от ____ .01.2018г.

г. Москва

« ____ » _____ 201__ г.

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»
(ОАО «НК «Янгпур»), именуемое в дальнейшем «**Поставщик**» в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, подписали настоящий Акт о нижеследующем:

1. **Поставщик** передал, а **Покупатель** принял в _____ 2018 года на узле учета нефти _____, _____ (_____) **тонн** нефти из ресурсов ОАО «НК «Янгпур» (м/п № ____ от ____ г.), по цене _____ руб/тн, кроме того НДС(18%), на общую сумму _____ руб. (_____), кроме того НДС (18 %) – _____ руб.

2. Переход к Покупателю права собственности на нефть, а также рисков случайной гибели произошел в сроки, по количеству и по стоимости в соответствии с актами приема-сдачи нефти, составленными на пункте приема-сдачи нефти СИКН № 569а.

3. Настоящий акт составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу по одному экземпляру для каждой из сторон.

Поставщик

Покупатель