



Рэспубліканскае ўнітарнае прадпрыемства
«Вытворчае аб'яднанне
«Беларуснафта»

вул. Рагачоўская, 9, 246003, г. Гомель, Рэспубліка Беларусь
Тэл. +375 232 33 85 37
Факс: +375 232 79 34 35, 33 85 14
E-mail: contact@beloil.by
УНП 400051902, АКПА 00137012
IBAN BY79BPSB3012111110199330000
BIC (SWIFT) банка BPSBBY2X ААТ «Сбер Банк» г. Мінск

04.10.2024 № 20.1-24/118

На № _____ ад _____



Рэспубліканскае ўнітарнае прадпрыемства
«Прамысловое аб'яднанне
«Белоруснефть»

ул. Рогачевская, 9, 246003, г. Гомель, Республика Беларусь
Тел. +375 232 33 85 37
Факс: +375 232 79 34 35, 33 85 14
E-mail: contact@beloil.by
УНП 400051902, ОКПО 00137012
IBAN BY79BPSB3012111110199330000
BIC (SWIFT) банка BPSBBY2X ОАО «Сбер Банк» г. Минск

Руководителю компании

О реализации нефти
АО «НК «Янгпур»

Уважаемые господа!

Во исполнение договора поручения №203 от 24.10.2016, заключенного между РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» и АО «НК «Янгпур», РУП «Производственное объединение «Белоруснефть» предлагает к поставке на территории Российской Федерации в **январе-декабре** 2025 года **277 000 т** нефти (+/-20% в опционе поставщика) из ресурсов АО «НК «Янгпур».

Поставка нефти будет осуществляться по договору между Покупателем и АО «НК «Янгпур» (резидент РФ) (далее по тексту - Поставщик) согласно следующему графику:

Месяц поставки в 2025 году	Количество метрических тонн нетто
Январь	26 000 (+/-20%)
Февраль	22 000 (+/-20%)
Март	26 000 (+/-20%)
Апрель	25 000 (+/-20%)
Май	24 000 (+/-20%)
Июнь	18 000 (+/-20%)
Июль	25 000 (+/-20%)
Август	24 000 (+/-20%)
Сентябрь	22 000 (+/-20%)
Октябрь	25 000 (+/-20%)
Ноябрь	20 000 (+/-20%)
Декабрь	20 000 (+/-20%)

Поставщик сообщает покупателю точное количество нефти, передаваемое в течение месяца поставки, не позднее 20-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Дополнения (приложения) к договору на месячную поставку нефти, в которых будут зафиксированы предварительная цена и стоимость нефти в месяце поставки, стороны подписывают не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

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

Вид транспорта: трубопроводный, система магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть», автотранспорт.

Базис поставки: СИКН 569а - 68 км МН «Тарасовское-Муравленковское» и/или СИКН № 568 Пурпе – для трубопроводного транспорта; ДНС Известинского л.у. и/или склад ГСМ Усть-Пурпейского л.у. – для автомобильного транспорта.

Валюта цены и платежа – российские рубли.

Ценообразование на основе котировок Argus:

Предварительная цена одной тонны (нетто) Товара определяется по следующей формуле:

$$Ц = \text{Аргус} + \text{Поправка} + Т, \text{ где}$$

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

Аргус – среднее арифметическое значение котировок «Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА» за период с 1 по 20 число месяца, предшествующего месяцу поставки, опубликованных ценовым агентством «Аргус Медиа» в ежедневном обзоре «Аргус. Рынок нефти России» в разделе «Котировки», округленное до целого числа с НДС;

Поправка - определяется в рублях за одну метрическую тонну нетто с учетом НДС;

Т - стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой, включая НДС;

При самовывозе автотранспортом $T = 0$.

Окончательная цена одной тонны (нетто) Товара определяется по следующей формуле:

$$Ц = \text{Аргус} + \text{Поправка} + Т, \text{ где}$$

Ц – цена Товара на УУН Поставщика в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой с учетом НДС;

Аргус – среднее арифметическое значение котировок «Юралс fir Западная Сибирь ФОРМУЛА» за месяц поставки, опубликованных ценовым агентством «Аргус Медиа» в ежедневном обзоре «Аргус. Рынок нефти России» в разделе «Котировки», округленное до целого числа с НДС;

Поправка - определяется в рублях за одну метрическую тонну нетто с учетом НДС;

T – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой, включая НДС;

При самовывозе автотранспортом $T = 0$.

Ценообразование на основе котировок Platts:

Предварительная цена одной тонны нефти рассчитывается по следующей формуле:

$$Ц = ((B + 0,5 * SUM + 0,5 * SUR) * 7,23 - T_{п} + \text{Поправка}) * ЦБ_{\text{долл}} - T_1 + T_2$$
, где:

Ц – цена на базисе поставки в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

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;

$T_{п}$ – 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 с 01-го по 20-ое число месяца, предшествующего месяцу поставки, с учетом курса выходных и праздничных дней, округленный до четырех знаков после запятой;

T_1 – стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН №569а – ПСН «Унеча/Высокое». Стоимость транспортировки в соответствии с утвержденными тарифами ПАО «Транснефть», установленного 1 января 2025 года, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T_2 – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть»,

поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

При самовывозе автотранспортом $T2 = 0$.

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

Окончательная цена поставленной нефти определяется по формуле:

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

Ц – цена на базисе поставки в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

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;

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 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», установленного 1 января 2025 года, определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 – стоимость транспортировки 1 тонны нефти по следующему маршруту: УУН грузоотправителя – УУН грузополучателя. Стоимость транспортировки рассчитывается на основании заданий на платеж ПАО «Транснефть», поставляемой партии нефти, определяется в рублях, округленная до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

При самовывозе автотранспортом $T2 = 0$.

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

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.

Общие условия оплаты:

Авансовый платеж за Товар в размере предварительной стоимости Товара производится Покупателем на основании выставленного Поставщиком счета на предоплату в течение 3 (трёх) банковских дней с даты подписания Сторонами Дополнения путем перечисления денежных средств на расчётный счёт Поставщика. Окончательный расчет за нефть стороны производят в течение 6 (Шести) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки на основании дополнения, подписанного с обеих сторон.

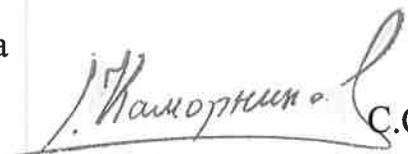
К настоящему предложению на поставку нефти приложены проект договора и приложений к нему. Договор на поставку нефти будет сформирован исходя из выбранного Покупателем метода ценообразования. Договор должен быть подписан обеими сторонами **не позднее 15 календарных дней с момента признания компании победителем.** 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 13 ч 00 мин 10.10.2024** по минскому (московскому) времени направить **ТОЛЬКО** на адрес электронной почты **tender3@beloil.by** коммерческое предложение с обязательным указанием:

- значение величины Поправки в формуле цены, в долларах США/т либо в российских рублях/т, в зависимости от варианта ценообразования.
- количество закупаемой нефти в период с января по декабрь 2025 года с разбивкой по месяцам.

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 № [_____]

г. Москва

«___» _____ 20__ г.

Акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур» (АО «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 [_____], с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Поставщик настоящим обязуется передать в собственность углеводородное сырье и продукцию переработки (далее – «Товар») из ресурсов Поставщика, а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар, в порядке и на условиях, установленных Договором.

1.2. Основанием для поставки Товара является Дополнение и/или Спецификация на поставку Товара, оформленное и подписанное Сторонами настоящего Договора.

1.3. Количество Товара, **реализуемое по формульной цене**, передаваемого в течение месяца поставки, условия поставки, предварительная цена поставки определяются Сторонами в Дополнениях по форме, установленной в Приложении №1 к Договору, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Окончательная цена определяется Сторонами в Дополнениях по форме, установленной в Приложении №2 к Договору, подписываемых Сторонами последним днем месяца поставки.

1.4. Количество Товара, **реализуемое по фиксированной цене**, передаваемого в течении месяца поставки, условия поставки определяются Сторонами в Спецификациях по форме, установленной в Приложении № 3 к Договору, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ.**2.1. «Трубопроводный транспорт»:**

Поставка Товара осуществляется Поставщиком путем отгрузки Товара трубопроводным транспортом ПАО «Транснефть» на узел учета нефти пункта назначения (далее – «Грузополучатель»).

2.1.1. Базис поставки Товара: УУН 68 км н/тр Тарасовское-Муравленковское СИКН № 569а и/или СИКН № 568 - Пур-Пе (далее – «УУН Поставщика»).

2.1.2. Количество поставленного Поставщиком и принятого Покупателем Товара, определяется согласно товарной накладной по форме ТОРГ-12 (далее - «Товарная накладная») или согласно универсального передаточного документа (далее – «УПД»), подписанной уполномоченными представителями Поставщика и Покупателя, последним днем месяца поставки на основании Актов приема-сдачи Товара на УУН Поставщика в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть», выданного в отношении Товара, поставленного в месяце поставки.

2.1.3. Поставщик обеспечивает транспортировку Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» от УУН Поставщика до Грузополучателя. Стоимость организации услуг по транспортировке Товара, стоимость услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» включена в стоимость Товара.

2.1.4. Потери Товара при его транспортировке относятся на Покупателя.

2.1.5. Партией Товара Сторонами признается количество Товара, поставляемое в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть». Поставщик предоставляет Покупателю копии Актов приема-сдачи Товара на УУН Поставщика в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть» (сдача по СИКН).

2.1.6. Право собственности на Товар, а также риск случайной гибели Товара, переходит от Поставщика к Покупателю с даты последнего Акта приема-сдачи Товара на УУН Поставщика в рамках одного маршрутного поручения ПАО «Транснефть», выданного в отношении Партии Товара, поставленного в месяце поставки.

2.1.7. Покупатель возмещает документально подтвержденные расходы Поставщика по хранению нефти, если они возникли по причинам, зависящим от Покупателя, на основании счета Поставщика о возмещении таких расходов, направленных в любой адрес, указанный в разделе 11 настоящего Договора, включая адреса электронной почты, в течение 3 (трёх) банковских дней с даты выставления такого счета на оплату.

2.1.8. В случае если расходы Поставщика по хранению нефти возникли вследствие одностороннего отказа Покупателя от поставки, расходы по хранению нефти подлежат возмещению сверх штрафа, предусмотренного пунктом 6.3. Договора.

2.2. «Самовывоз автомобильным транспортом»:

2.2.1. Базис поставки Товара: ДНС Известинского месторождения и/или УПГ Метельного месторождения и/или Коммерческий узел налива Усть-Пурпейского лицензионного участка (далее – «Базис поставки»).

2.2.2. Право собственности на Товар, а также риски случайной гибели или случайного повреждения переходят от Продавца к Покупателю в момент опломбирования автомобильных цистерн и подписания сторонами накладной на отпуск материалов на сторону, если иное не оговорено в Дополнении и/или Спецификации.

2.2.3. Факт поставки Товара автомобильным транспортом подтверждается подписанными накладными на отпуск материалов на сторону, которые оформляются непосредственно на Базисе поставки и во время отгрузки Товара.

2.2.4. Отгрузка Товара производится в соответствии с регламентами отпуска углеводородного сырья и продуктов его переработки Поставщика и «Временным положением о контрольно-пропускном режиме для лиц, прибывающих в охранную зону объектов АО «НК «Янгпур».

2.2.5. Количество поставленного Поставщиком и принятого Покупателем Товара, определяется согласно товарной накладной или УПД, подписанной уполномоченными представителями Поставщика и Покупателя последним днем месяца поставки на основании накладных на отпуск материалов на сторону, подписанных уполномоченными лицами Поставщика и Покупателя, в отношении Товара отгруженного в месяце поставки.

2.3. «Франко-вагон станция отправления»:

2.3.1. Поставка Товара на условиях «франко-вагон станция отправления» по настоящему Договору может производиться как с организацией Поставщиком транспортировки Товара железнодорожным транспортом до железнодорожных станций назначения (при наличии соответствующего поручения), так и без обязательств по организации такой транспортировки.

2.3.2. Количество поставленного Поставщиком и принятого Покупателем Товара, определяется согласно товарной накладной по форме ТОРГ-12 (далее - «Товарная накладная») или согласно универсального передаточного документа (далее – «УПД»)

2.3.3. Право собственности на Товар, риск случайной гибели, недостачи, порчи переходит от Поставщика к Покупателю в момент сдачи Товара перевозчику в пункте отправления, в момент опломбирования вагона-цистерны.

2.3.4. Датой (моментом) исполнения Поставщиком обязательств по поставке Товара, датой оказания услуг, связанных с транспортировкой Товара железнодорожным транспортом (в случае организации Поставщиком транспортировки), датой поставки (отгрузки) является дата сдачи Товара перевозчику (дата календарного штемпеля ж/д станции отправления в квитанции о приеме груза).

2.3.5. В цену Товара включена стоимость всех дополнительных услуг, связанных с наливом Товара в ж/д цистерну на станции отправления.

2.3.6. Услуги и расходы, связанные с доставкой/организацией доставки Товара от пункта отправления до пункта назначения оплачиваются Покупателем сверх цены на Товар.

2.3.7. В случае организацией Поставщиком транспортировки Товара железнодорожным транспортом до железнодорожных станций назначения Поставщик обязуется организовать от своего имени, но за счет Покупателя выполнение услуг, связанных с транспортировкой Товара железнодорожным транспортом, включая услуги по организации перевозки Товара в подвижном составе третьих лиц. Поставщик вправе привлекать третьих лиц в целях исполнения обязательств по оказанию услуг, связанных с транспортировкой Товара железнодорожным транспортом на предложенных третьими лицами условиях.

2.3.8. Поставка может быть осуществлена Поставщиком в любое время в течение срока поставки, причём как одновременно полностью всей партии Товара, так и отдельными частями, не обязательно равномерными.

2.3.9. В течение 2 (двух) рабочих дней после подписания Дополнения и/или Спецификации или не позднее срока согласованного Сторонами в Дополнении и/или Спецификации, Покупатель предоставляет Поставщику посредством факсимильной или электронной связи реквизитную заявку по форме, приемлемой для Поставщика. Реквизитная заявка должна содержать всю информацию, необходимую для оформления товарно-сопроводительных документов на отгрузку.

2.3.10. По требованию Поставщика Покупатель обязан предоставить Поставщику копию телеграфного подтверждения станции назначения и (или) грузополучателя/получателя о готовности принять Товар.

2.3.11. Отгрузка Товара производится только после получения Поставщиком реквизитной заявки и телеграфного подтверждения, предусмотренных подп. 2.3.9. и 2.3.10. настоящего Договора, а также при соблюдении иных условий, указанных в соответствующем Дополнении и/или Спецификации.

2.3.12. Минимальной нормой отгрузки является одна железнодорожная цистерна. Поставка Товара ниже минимальных норм отгрузки не производится и недопоставкой не считается, штрафные, и иные санкции с Поставщика не взыскиваются.

2.3.13. Покупатель несет полную ответственность за невыполнение грузополучателями требований действующего законодательства РФ, в том числе налогового, таможенного, валютного законодательства, требований документов ОАО «РЖД», железнодорожных администраций, государственных органов в области железнодорожного транспорта, правил перевозок грузов железнодорожным транспортом, и иных документов, касающихся эксплуатации вагонов-цистерн и их сохранности.

2.3.14. Покупатель обеспечивает по своим соглашениям и за свой счет выгрузку перевозимых грузов из вагонов-цистерн без остатков в соответствии с положениями «Правила очистки и промывки вагонов и контейнеров после выгрузки грузов» утвержденные Приказом Минтранса России от 10.04.2013 №119 «Об утверждении Правил очистки и промывки вагонов и контейнеров после выгрузки грузов» (зарегистрировано в Минюсте России 16.05.2013 №28417), ГОСТа 1510-84, а также ГОСТа 22235- 2010 без нанесения повреждений деталям вагонов-цистерн и механизмам

погрузки/выгрузки (а именно: пломбировочных проушин, штанг сливного прибора, предохранительных скоб, резиновых уплотнителей, внутренних и наружных лестниц, поручней, площадок, винтов скобы нижнего предохранительного клапана, воздушных клапанов, скоб воздушных клапанов, болтов ригеля верхнего загрузочного люка, устройств промежуточных клапанов, приводов открытия/закрытия промежуточных клапанов и т.д.).

2.3.15. В случае организации Поставщиком транспортировки Товара Покупатель и его контрагенты обязуются не производить переадресовку железнодорожных цистерн и не предоставлять их третьим лицам, в том числе не осуществлять отправку железнодорожных цистерн в адрес третьих лиц.

2.3.16. В случае организации Поставщиком транспортировки Товара срок нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) на станции назначения не должен превышать 2-х (двух) суток. Срок нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) определяется как период с даты прибытия груза на станцию назначения согласно календарному штемпелю на транспортной железнодорожной накладной (груженный рейс) в графе «Прибытие на станцию назначения» по дате передачи порожних цистерн с путей необщего пользования Покупателем (грузополучателем) перевозчику. Для целей расчета срока нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) Поставщик использует данные Главного вычислительно центра (ГВЦ) - филиала ОАО «РЖД» (далее – ГВЦ) и (или) данные ЭТРАН, и (или) данные из иной автоматизированной базы данных ОАО «РЖД» в электронном формате, при этом дата прибытия цистерн определяется по сведениям о дате прибытия на станцию назначения (груженный рейс), а дата передачи порожней цистерны - по дате оформления порожней цистерны к перевозке (порожний рейс).

2.3.17. Покупатель обязуется обеспечить слив Товара и передать порожние цистерны перевозчику в срок, указанный в подпункте 2.3.16.

2.3.18. Отсчет срока нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) начинается с 00 часов 00 минут дня, следующего за днём прибытия груженой цистерны на станцию назначения, и продолжается до 48 часов 00 минут даты передачи порожних цистерн с путей необщего пользования Покупателем (грузополучателем) перевозчику. Время использования цистерн свыше установленного срока является сверхнормативным простоем цистерн и исчисляется в сутках, при этом неполные сутки считаются за полные.

2.3.19. В случае организации транспортировки Товара Покупателем, Покупатель обязан подавать под погрузку на станцию отправления технически исправные и коммерчески пригодные вагоны-цистерны в установленные в соответствующей спецификации сроки. Пригодность вагонов-цистерн в коммерческом отношении определяется с учетом требований, предъявляемых перевозчиком и соответствующими ГОСТами.

2.4. «Франко-пункт назначения»:

2.4.1. Поставщик обеспечивает доставку Товара автомобильным транспортом до базиса поставки (пункта назначения).

2.4.2. Право собственности на Товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, порчи переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления акта приёма-передачи Товара и/или товарной накладной по форме ТОРГ-12 в момент приемки Товара Покупателем в пункте назначения.

2.4.3. Датой поставки Товара и датой (моментом) исполнения Поставщиком обязательств по поставке Товара считается дата акта приема-передачи Товара и/или товарной накладной и/или УПД, подписанных уполномоченными представителями Поставщика (грузоотправителя) и Покупателя (грузополучателя).

2.4.4. Местом исполнения обязательств по поставке Товара является пункт назначения.

2.4.5. Приемка Товара по количеству и качеству осуществляется Покупателем в пункте назначения.

2.4.6. В цену Товара включена стоимость транспортировки до пункта назначения.

2.4.7. В цену Товара не включена стоимость разгрузки (слива) Товара в пункте назначения. Разгрузка (слив) Товара в пункте назначения осуществляется силами и за счёт Покупателя.

2.4.8. Покупатель обязан обеспечить приёмку Товара в период поставки в соответствии с графиком, предоставленным Поставщиком.

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. Поставщик обязан:

3.1.1. 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.

3.1.2. Оформить и передать Покупателю, в течение 5 (Пяти) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки, счет-фактуру и Товарную накладную на Товар. Электронная копия допустима с последующей отправкой оригинала.

3.1.3. Обеспечить передачу Товара Покупателю в срок, согласованный в Дополнениях и/или Спецификациях.

3.2. Покупатель обязан:

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

3.2.2. Принять у Поставщика Товар в месяце поставки, указанном в соответствующем Дополнении и/или Спецификации к Договору по форме, установленной в Приложениях №1,3 к Договору.

3.3. Дополнительно при условии поставки трубопроводным транспортом:

3.3.1. Поставщик обязан:

3.3.1.1. Предоставить в ПАО «Транснефть» заказ на транспортировку Товара от УУН Поставщика до УУН Грузополучателя в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подтверждения Грузополучателем готовности принять Товар в соответствии с пунктом 3.3.2.1. Договора и получения 100% предоплаты от «Покупателя».

3.3.1.2. Обеспечить транспортировку и диспетчеризацию Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» от УУН Поставщика до УУН Грузополучателя.

3.3.1.3. Транспортировка Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» и оказание компанией ПАО «Транснефть» соответствующих услуг по диспетчеризации Товара осуществляется на основании договора, заключенного между Поставщиком и ПАО «Транснефть».

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

3.3.2. Покупатель обязан:

3.3.2.1. Предоставить в ПАО «Транснефть» и Поставщику в течение 2 (двух) рабочих дней с даты предоставления Поставщиком подтверждения количества Товара подлежащего отгрузке в течение месяца поставки, подтверждение Грузополучателя о готовности принять Товар, а также в течении 10 (десяти) рабочих дней направить в адрес

ПАО «Транснефть» оригинал подтверждения Грузополучателя о готовности принять Товар и предоставить почтовый идентификатор отправления Поставщику.

3.4. Дополнительно при условии поставки «самовывозом автомобильным транспортом»:

Покупатель обязан:

3.4.1. Обеспечить вывоз Товара в периоде поставки в соответствии с графиком, предоставленным Поставщиком. График может быть скорректирован Поставщиком в любой момент в течение периода поставки с обязательным уведомлением Покупателем.

3.4.2. В случае необеспечения Покупателем вывоза Товара согласно ранее согласованного графика (п.3.4.1.), Поставщик имеет право отгрузить продукцию транспортной компанией выбранной по своему усмотрению и выставить затраты за транспортные услуги в адрес Покупателя. Покупатель обязуется возместить документально подтвержденные транспортные расходы в течение 5 рабочих дней.

4. КАЧЕСТВО, КОЛИЧЕСТВО И ПРИЁМКА ПРОДУКЦИИ.

4.1. Качество поставляемого Товара определяется Сторонами в Дополнениях и/или Спецификациях по форме, установленными Приложениями к Договору.

4.2. Покупатель обязан совершить все необходимые действия, обеспечивающие принятия Товара в порядке и в сроки, установленные Инструкциями, утвержденными постановлениями Госарбитража при СМ СССР о порядке приемки продукции ПТН и ТНП по количеству №П-6 и по качеству №П-7 и иными нормативными документами, в части, не противоречащей гражданскому законодательству и п. 4.5. настоящего Договора.

4.3. Претензии по качеству Товара рассматриваются только при условии отбора арбитражной пробы Покупателем в присутствии представителя Поставщика, в момент перехода права собственности на Товар от Поставщика к Покупателю.

4.4. Покупатель может предъявить претензию по качеству Товара при транспортировке автомобильным транспортом в течение 5 суток с момента перехода права собственности на Товар от Поставщика к Покупателю. Если в течение этого срока претензия предъявлена, то Покупатель в присутствии Поставщика проводит испытание арбитражной пробы в независимой аккредитованной испытательной лаборатории. Если в течение этого срока претензия не предъявлена, то Покупатель теряет право на ее предъявление.

4.5. В случае поставки Товара на условии «Франко-вагон станция отправления»:

4.5.1. Приемка Товара по количеству и качеству производится при сдаче Товара перевозчику.

4.5.2. Покупатель обязан присутствовать либо обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя при наливке вагона-цистерны/вагонов-цистерн.

4.5.3. В случае невыполнения Покупателем подп.4.5.2. настоящего Договора, претензии по количеству и/или качеству Товара не принимаются.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ.

5.1. При условии поставки трубопроводным транспортом окончательная цена одной тонны нетто Товара устанавливается в российских рублях и рассчитывается по формуле:

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

где

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

В - среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» в течение месяца поставки, в долларах США за баррель, если стороны не договорились иначе;

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» в течение месяца 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» в течение месяца 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 Товара;

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 на 01 января 2023 года тарифами ПАО «Транснефть», определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

T2 - Стоимость транспортировки 1 тонны Товара по следующему маршруту: УУН Грузоотправителя – 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 (без НДС), данная величина устанавливается отдельно для каждого месяца поставки и фиксируется в соответствующих Дополнениях по форме Приложений 1, 2.

Для расчета предварительной цены Товара Стороны используют котировки и курс доллара за период с 01 по 20-е (включительно) число месяца, предшествующего месяцу поставки, экспортная таможенная пошлина на сырую нефть действующая в месяце поставки Товара.

5.2. При условии поставки «Самовывоз автомобильным транспортом», «Франко-вагон станция отправления», «Франко-пункт назначения» предварительная цена одной тонны Товара рассчитывается по следующей формуле:

$$Ц = (((В + 0,5 * SUM + 0,5 * SUR) * 7,23 - Tп + Премия) * ЦБдолл - T1) * 1,1$$
, где:

Ц – цена на Базисе поставки в рублях за одну тонну нетто, округленная до двух знаков после запятой, без учета НДС;

В – 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;

ЦБдолл – 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 на 01 января 2023 года тарифами ПАО «Транснефть», определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

Премия – определяется в долларах США за одну метрическую тонну нетто (без НДС) и прописывается в соответствующем Дополнении к Договору.

Окончательная цена одной тонны нетто Товара рассчитывается по следующей формуле:

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

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

В - среднее арифметическое всех средних котировок «BRENT (Dated)» (код PCAAS00), публикуемых службой «Platts Crude Oil Marketwire» в разделе «Key benchmarks (\$/barrel)» в течение месяца поставки, в долларах США за баррель, если стороны не договорились иначе;

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» в течение месяца 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» в течение месяца поставки, в долларах США за баррель;

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

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 на 01 января 2023 года тарифами ПАО «Транснефть», определяется в рублях, округленных до двух знаков после запятой. Стоимость не включает НДС;

Премия – определяется в долларах США за одну метрическую тонну нетто (без НДС) и прописывается в соответствующем Дополнении к Договору.

5.3. Среднее из средних значений котировок В, 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.

5.4. Оплату за Товар Покупатель производит исходя из предварительной стоимости Товара, рассчитанной Сторонами и зафиксированной в соответствующем Дополнении (по форме Приложения № 1) и/или Спецификации (по форме Приложения № 3) к настоящему Договору.

Дополнение и/или Спецификация к Договору, в котором будет зафиксирована предварительная цена и стоимость Товара в месяце поставки, Стороны подписывают не позднее 25-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

Авансовый платеж за Товар в размере предварительной стоимости Товара в соответствии с Дополнением (по форме Приложения № 1 к Договору) производится Покупателем на основании выставленного Поставщиком счета на предоплату в течение 3 (трех) банковских дней с даты выставления счета на оплаты.

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

В течение месяца поставки, Стороны вправе иным образом определить окончательную цену на Товар, путем подписания соответствующего Дополнения к настоящему Договору.

5.6. В случае, если стоимость поставленного Товара превысит сумму произведенных Покупателем платежей, окончательный расчет за Товар производится в течение 6 (шести) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки на основании Дополнения (по форме Приложения № 2 к Договору), подписанного с обеих Сторон.

5.7. В случае, если сумма предоплаты, произведенная Покупателем, превысит стоимость фактически поставленного в отчетном месяце Товара, Поставщик обязуется возратить Покупателю остаток денежных средств, с учетом удержания предусмотренных Договором, в течение 6 (шести) рабочих дней месяца, следующего за месяцем поставки на основании соответствующего Дополнения (по форме Приложения № 2 к Договору), подписанного с обеих Сторон.

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

- Стороны вносят изменение в расчет стоимости Товара и фиксируют измененную стоимость в Дополнении к Договору при предоставлении подтверждающих документов;
- Поставщик выставляет Покупателю счет на сумму увеличения стоимости транспортировки, а Покупатель оплачивает его в течение 3 (трех) банковских дней с даты получения этого счета.

5.9. По соглашению Сторон, могут быть установлены иные условия ценообразования, оплаты и поставки, что отражается в соответствующей Спецификации и/или Дополнении к Договору.

5.10. Под датой оплаты в рамках Договора понимается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика/Покупателя. Все расходы, понесенные в банке Покупателя, относятся на счет Покупателя; все расходы, понесенные в банке Продавца, относятся на счет Продавца.

5.11. Поставщик вправе осуществить взыскание неустойки (пени), штрафа предусмотренные Договором в одностороннем порядке, без согласия Покупателя путем удержания Поставщиком суммы неустойки (пени), штрафа при окончательном расчете с Покупателем в соответствии с Договором.

5.12. В случае организации Поставщиком транспортировки Товара железнодорожным транспортом до станций назначения:

5.12.1. Покупатель сверх стоимости Товара оплачивает Поставщику Расходы Поставщика:

Расходы Поставщика – фактические расходы, понесенные Поставщиком при организации транспортировки Товара и не включенные в цену Товара, в том числе расходы Поставщика по выплате вознаграждения третьим лицам, с которыми он заключил договоры на организацию транспортировки Товара и затраты по возврату порожних арендованных цистерн в адрес грузоотправителя.

Оплата Расходов Поставщика производится Покупателем на условиях 100% предоплаты путем перечисления денежных средств непосредственно на расчетный счет

Поставщика в течение 2 (двух) рабочих дней с даты выставления счета, но не позднее последнего календарного дня месяца, предшествующего месяцу оказания услуг.

5.12.2. Поставщик обязуется выставить Покупателю счет на 100% предварительную оплату Расходов Поставщика не позднее следующего рабочего дня с даты получения от Покупателя полной реквизитной заявки. Расходы Поставщика, указанные в счете на оплату, определяются Поставщиком расчетным путем на основании предоставленных Покупателем реквизитных заявок, расчетных значений ж/д тарифов, стоимости ЗПУ, охраны и т.д. При окончательных расчетах используется фактическая величина упомянутых расходов.

5.12.3. Если на дату выставления Поставщиком счета на оплату невозможно рассчитать расходы по организации транспортировки Товара (Покупатель к этому моменту не предоставил Поставщику реквизитные заявки или не указал пункт доставки Товара), Поставщик в данном счете имеет право указать ориентировочную величину этих расходов

5.12.4. Покупатель обязан оплатить указанные в счете Расходы Поставщика. Фактом оплаты считается поступление денежных средств на банковский счет Поставщика не позднее окончания банковского операционного дня.

5.12.5. Расходы Поставщика включаются в отчет об организации транспортировки, направляемый Покупателю, по мере их получения от транспортных организаций и/или третьих лиц (организаций, с которыми у Поставщика заключен договор на организацию транспортировки).

5.12.6. Окончательные расчеты за месяц производятся между Сторонами, исходя из фактического объема поставленного Товара за календарный месяц на основании счет-фактуры на возмещение Расходов Поставщика, а также акта оказанных услуг в течение 4 (четырёх) дней с даты его подписания. Покупатель, в течение 3 (трех) календарных дней с даты получения акта оказанных услуг, обязан надлежащим образом его подписать, скрепить печатью и вернуть один экземпляр Поставщику. Неподписание Покупателем акта оказанных услуг об организации транспортировки или невозвращение его Поставщику в установленные настоящим пунктом сроки означает его принятие Покупателем.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

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

При этом ответственность Сторон друг перед другом ограничивается обязательством Стороны возместить реальный ущерб, причиненный другой Стороне (упущенная выгода и неполученный доход не подлежат предъявлению и удовлетворению).

6.2. В случае просрочки поставки (недоставки, непоставки) партии Товара, при условии выполнения Покупателем своих обязательств по Договору, Покупатель имеет право требовать у Поставщика уплату штрафа в размере 1 % от стоимости недоставленного количества Товара, в соответствии с ценой, определенной в соответствии с п.5.1.,5.2.,5.4.,5.5. или 5.9. Договора.

6.3. Поставщик имеет право удержать в одностороннем порядке при расчетах с Покупателя сумму штрафа в размере 5 % от стоимости непринятого количества Товара, в соответствии с ценой, определенной в соответствии с п.5.1.,5.2.,5.4.,5.5. или 5.9 в случае:

- отказа Покупателя от приема партии Товара;
- отказа в подписании дополнительного соглашения предусмотренного п. 1.3 Договора (либо не подписание его в срок до начала месяца поставки);

– отказа в подписании спецификации предусмотренной п. 1.4 Договора или необеспечения Покупателем приёма партии Товара Грузополучателем в течение месяца поставки в соответствии с п.1.1., 1.3. и 1.4. Договора,

В случае если удержание невозможно, не взысканную сумму пеней и штрафов, иной другой неустойки Покупатель перечисляет на расчетный счет Поставщика в течение 7 календарных дней с момента получения письменного требования Поставщика.

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

6.5. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Покупателем п.3.2.1., 3.2.2., 5.4., 6.3. настоящего Договора, Поставщик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, письменно уведомив об этом Покупателя.

6.6. В случае просрочки оплаты Товара, а также иных платежей, в том числе по возмещению расходов Поставщика по хранению нефти (п.2.1.7.Договора), предусмотренных Договором, Поставщик вправе предъявить Покупателю требование об уплате пени в размере 0,3 % от стоимости неоплаченного в срок Товара и (или) от расходов Поставщика по хранению нефти (п.2.1.7. Договора) за каждый день просрочки, а также иных платежей, но не более 10 % от стоимости неоплаченного количества Товара, в соответствии с ценой, определенной в соответствии с п.5.1.,5.2.,5.4.,5.5. или 5.9. Договора, либо от размера расходов Поставщика по хранению нефти, либо от просрочки по иным платежам, соответственно.

6.7. В случае отказа от приемки Товара, отгруженного в соответствии с п.3.4.2 Поставщик имеет право удержать в одностороннем порядке штраф в размере 100% от стоимости объема непринятого Товара согласно накладной на отпуск материалов по окончании месяца поставки и расчета окончательной цены. В случае нехватки предоплаченных средств для удержания штрафа в полном размере, Покупатель обязуется оплатить штраф в соответствии с выставленным счетом в течение 5 рабочих дней.

6.8. При организации Поставщиком транспортировки Товара железнодорожным транспортом до станций назначения:

6.8.1. В случае нарушения Покупателем сроков платежей, предусмотренных пунктом 5.12. настоящего Договора, Поставщик вправе потребовать от Покупателя, а Покупатель обязуется уплатить пеню в размере 0,1% от суммы, оплата которой просрочена, за каждый день нарушения установленного срока платежа.

6.8.2. В случае сверхнормативного простоя вагонов-цистерн, а также в случае отправки порожних вагонов-цистерн с нарушением Инструкций Поставщика, либо их переадресовки в пути следования, Поставщик вправе предъявить Покупателю к возмещению расходы, понесенные им в связи с уплатой расходов организациям, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя. В этом случае Поставщик направляет Покупателю соответствующую претензию с указанием суммы расходов, подлежащих возмещению Покупателем в связи с уплатой их Поставщиком по требованию организаций, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя.

6.8.3. Покупатель несет имущественную ответственность во всех случаях повреждения, утраты, разукomплектования вагонов-цистерн на подъездных путях грузополучателя/путях необщего пользования, самостоятельно и за свой счет организывает ввод вагонов-цистерн в эксплуатацию или возмещает Поставщику расходы, понесенные им в связи с уплатой расходов организациям, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя. В этом случае Поставщик направляет Покупателю соответствующую претензию с указанием суммы расходов, подлежащих возмещению Покупателем в связи

с уплатой их Поставщиком по требованию организаций, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя.

6.8.4. При письменном отказе Покупателя от приема заявленного и согласованного Сторонами объема Товара после отправки вагонов-цистерн Поставщиком под погрузку на станцию отправления, Покупатель возмещает Поставщику расходы, понесенные им в связи с уплатой расходов, связанных с подачей порожних вагонов-цистерн под погрузку и отправкой порожних вагонов-цистерн со станции погрузки на станцию, указанную организатором транспортировки, организациям с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя. В этом случае Поставщик направляет Покупателю соответствующую претензию с указанием суммы расходов, подлежащих возмещению Покупателем в связи с уплатой их Поставщиком по требованию организаций, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя.

6.8.5. В случае выявления после выгрузки остатков нефти и нефтепродуктов в вагонах-цистернах более установленных «Правилами очистки и промывки вагонов и контейнеров после выгрузки грузов» (Приказ МПС России № 119 от 10.04.2013 г.) и ГОСТом 1510-84, либо повреждений деталей вагонов-цистерн и механизмов погрузки/выгрузки, указанных, что подтверждается актом формы ГУ-23, ГУ-7а или актом о недосливе груза, Покупатель возмещает Поставщику расходы, понесенные им в связи с уплатой расходов, связанные с их устранением, организациям, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя. В этом случае Поставщик направляет Покупателю соответствующую претензию с указанием суммы расходов, подлежащих возмещению Покупателем в связи с уплатой их Поставщиком по требованию организаций, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя.

6.8.6. Покупатель несет ответственность перед Поставщиком за последствия, возникшие в результате неполного, неправильного, недостоверного оформления перевозочных документов, а также оформления перевозочных документов с нарушением инструкций и оплачивает Поставщику все документально подтвержденные расходы, понесенные Поставщиком вследствие указанных действий.

6.8.7. Оплату документально подтвержденных расходов Поставщика в соответствии с п.5.12.1, Покупатель обязан осуществить в течение 4 (четыре) рабочих дней со дня получения от Поставщика соответствующих претензий.

6.9. В случае нарушения одной стороной условий раздела 10 настоящего Договора, другая сторона имеет право выставить виновной стороне штраф в размере 200 000 (двести тысяч) рублей и потребовать возмещения всех убытков, возникших вследствие такого нарушения.

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

Для целей настоящего Договора, к обстоятельствам непреодолимой силы относятся (включая, но не ограничиваясь этим):

(а) Массовые беспорядки, война, нападение и иные действия противника, военные действия (как при объявлении, так и без объявления войны), террористические акты, гражданская война, мятежи, революция, восстание военных или узурпация власти;

(б) Ионизирующее излучение или радиоактивное заражение, исходящее от любого ядерного топлива или радиоактивных отходов отработанного ядерного топлива либо вызванное радиоактивными, токсичными, взрывными или иными опасными свойствами любого ядерного устройства или его ядерных компонентов;

(в) Землетрясение, наводнение и/или иные природные стихийные бедствия, пожар, взрыв, авария;

(г) Забастовки на национальном или региональном уровне или трудовые конфликты на национальном или региональном уровне, а также забастовки или трудовые конфликты с участием работников, не состоящих в штате затронутой забастовками или трудовыми конфликтами Стороны, ее субподрядчиков или поставщиков, которые помешали исполнению настоящего Договора;

(д) Внесение изменений в любые законы и иные нормативно-правовые акты (в том числе в акты органов местного самоуправления и любые применимые международные санкции), а также вступление в силу любых законов, иных нормативно-правовых актов (в том числе актов органов местного самоуправления и любых применимых международных санкций), препятствующих исполнению настоящего Договора; или

(е) Установление компетентным государственным органом или ПАО «Транснефть» запрета и/или ограничения (в том числе временного) транспортировки нефти и/или приема нефти для транспортировки в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».

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

9.3. 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 Тюменской области.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.

10.1. Договор считается заключенным и вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до «__» _____ 20__ года. В части платежей Договор действует до окончательного взаиморасчета между Сторонами.

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. Стороны обязаны сохранять конфиденциальность всех условий и положений настоящего Договора и всех связанных с ним данных и информации, и не раскрывать указанную информацию третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, за исключением случаев, когда такое раскрытие осуществляется в силу требований закона или по запросу компетентного государственного органа.

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

10.5. Стороны обязуются высылать друг другу оригиналы документов, писем (в том числе договоров, протоколов разногласий, протоколов урегулирования разногласий, заявок, Дополнений и иное), направленных посредством факсимильной связи или электронной почты в пятидневный срок со дня передачи факсимильного сообщения. До получения оригиналов документов, перечисленных в настоящем пункте, факсимильные и электронные копии имеют для Сторон силу оригинала.

10.6. Сообщение, направленное по электронной почте, признается достоверно исходящим от стороны по настоящему договору, если оно было отправлено с адреса электронной почты Поставщика – office@yangpur.ru, e.sklyarova@yangpur.ru, e.evstafeva@yangpur.ru, m.mehanikov@yangpur.ru и электронной почты Покупателя – _____. При отправке таким способом сообщения моментом получения будет являться уведомление почтовой программы передающей стороны о доставке электронного письма на почтовый сервер получающей стороны.

10.7. Договор составлен и подписан на русском языке на 19 (девятнадцать) листах в двух идентичных, подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу – по одному для каждой из Сторон. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью, если подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

11. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон.

Поставщик: АО «НК «Янгпур»		Покупатель:	
Юридический адрес: 107113, Россия, Москва, ул. Сокольнический вал, д.2 А		Юридический адрес:	
Адрес для доставки курьерской почты: 629830, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, мкр.6, д.4			
Почтовый адрес: 629830, Ямало-Ненецкий АО, г. Губкинский, Главпочтамт, а/я №247		Почтовый адрес:	
Телефон: 8 (34936) 5-23-64		Телефон:	
E-mail: office@yangpur.ru , e.sklyarova@yangpur.ru e.evstafeva@yangpur.ru , m.mehanikov@yangpur.ru		E-mail:	
ИНН/ КПП	7718887053/771801001	ИНН/ КПП	
ОКПО	09798927	ОКПО	
ОГРН	1127746385161	ОГРН	
Банковские реквизиты: Р/с 407 028 101 675 000 408 83 Западно-Сибирское отделение № 8647 ПАО Сбербанк г. Тюмень К/с 301 018 108 000 000 006 51 БИК 047102651 Р/с 40702810001100029228 АО "Альфа-Банк", г. Москва К/с: 30101810200000000593 в ГУ Банка России по ЦФО БИК: 044525593		Банковские реквизиты:	

Директор

[Должность]

_____ **А.В. Поляков**

_____ **[И.О.Фамилия]**

**ДОПОЛНЕНИЕ № __/1
к договору № __ от ДД.ММ.ГГГГ****г. Москва****«ДД» месяц ГГГГ г.**

Акционерное общество «Нефтяная компания «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 к договору № __/__ от (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Поставщик поставляет Покупателю в _____ (месяц) 20__ г. _____ (далее - «Товар») в количестве _____ (прописью) тонн из ресурсов Поставщика. Поставка Товара осуществляется на наименование получателя.

2. Базис поставки Товара: _____.

3. Предварительная цена одной тонны (нетто) Товара на УУН Поставщика, рассчитанная в соответствии с п. 5.1. или 5.2. Договора с применением Поправки в формуле цены равной ____ (прописью) USD/т (без НДС), действующей в _____ 20__ г., составляет _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20%) – _____ руб.

(Касательно поставки трубопроводного транспорта: Цена Товара включает стоимость организации оказания услуг по транспортировке Товара, стоимость услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».)

4. Предварительная стоимость поставляемого Товара составляет _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – _____ руб. Предварительная стоимость Товара с учетом НДС составляет – _____ (прописью) руб.

5. Покупатель производит оплату предварительной стоимости Товара в соответствии с разделом 5. Договора.

6. Во всем, что не оговорено в настоящем Дополнении, Стороны руководствуются положениями Договора.

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

ПОДПИСИ СТОРОН**[Должность]****[Должность]**_____ **[И.О.Фамилия]**_____ **[И.О.Фамилия]**

**ДОПОЛНЕНИЕ № __/2
к договору № ____ от ДД.ММ.ГГГГ****г. Москва****«ДД» месяц ГГГГ г.**

Акционерное общество «Нефтяная компания «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 к договору № __/__ от (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Поставщик поставил Покупателю в _____ (месяц) 20__ г. _____ (далее - «Товар») в количестве _____ (прописью) тонн из ресурсов Поставщика согласно Дополнению № __/1 от _____ 20__ г. к Договору на наименование получателя.

2. Окончательная цена одной тонны (нетто) Товара, поставленного согласно Дополнению № __/1 от _____ 20__ г. к Договору, рассчитана в соответствии с п. 5.1. или 5.2. Договора с применением Поправки в формуле цены равной ____ (прописью) USD/т (без НДС), составляет _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20%) – _____ руб.

(Касательно поставки трубопроводного транспорта: Цена Товара включает стоимость организации оказания услуг по транспортировке Товара, стоимость услуг по транспортировке Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».)

3. Окончательная стоимость поставленного Товара составляет _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – _____ руб.

4. Поставщик производит возврат разницы между предварительной стоимостью Товара в соответствии с Дополнением № __/1 от _____ 20__ г. к Договору и окончательной стоимостью Товара в соответствии с п. 3 настоящего Дополнения путем перечисления денежных средств в размере _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – _____ руб. на расчетный счет в соответствии с пунктом 5.5 Договора.

- в случае если окончательная стоимость Товара превышает оставшуюся сумму авансового платежа, то в п.4. Дополнения указывается следующее:

Покупатель производит доплату разницы между предварительной стоимостью Товара в соответствии с Дополнением № __/1 от _____ 20__ г. к Договору и окончательной стоимостью Товара в соответствии с п. 3. настоящего Дополнения путем перечисления денежных средств в размере _____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – _____ руб. на расчетный счет Поставщика в соответствии с пунктом 5.4. Договора.

5. Во всем, что не оговорено в настоящем Дополнении, Стороны руководствуются положениями Договора.

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

ПОДПИСИ СТОРОН**[Должность]****[И.О.Фамилия]****[Должность]****[И.О.Фамилия]**

**Спецификация № ____
к договору № ____ от ДД.ММ.ГГГГ**

г. Москва

«ДД» месяц ГГГГ г.

Акционерное общество «Нефтяная компания «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 настоящую Спецификацию к договору № __/__ от (далее – «**Договор**») о нижеследующем:

1. Поставщик поставляет Покупателю в ____ (месяц) 20__ г. ____ (далее - «Товар») в количестве ____ (прописью) тонн из ресурсов Поставщика.

2. Базис поставки Товара: ____ (далее – «____»).

3. Цена 1 метрической тонны нетто Товара, установленная в соответствии с п. 5.9. Договора, составляет ____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – ____ (прописью) руб.

4. Ориентировочная стоимость поставляемого Товара ____ (прописью) руб., кроме того НДС (20 %) – ____ (прописью). Стоимость Товара с учетом НДС составляет – ____ (прописью) руб.

5. Точная стоимость поставляемого Товара определяется на основании товарных накладных ТОРГ-12, подписанных Поставщиком и Покупателем за период поставки Товара по данной Спецификации.

6. Покупатель производит оплату стоимости Товара в соответствии с п 5.4 Договора.

7. Во всем, что не оговорено в настоящей Спецификации, Стороны руководствуются положениями Договора.

8. Настоящая Спецификация составлена в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны.

ПОДПИСИ СТОРОН

[Должность]

[Должность]

[И.О.Фамилия]

[И.О.Фамилия]