

УТВЕРЖДЕНО

Президентом Закрытого акционерного
общества «Санкт-Петербургская
Международная
Товарно-сырьевая Биржа»
17 мая 2013 г. (Приказ № 275)

_____ **А.Э. Рыбников**

СПЕЦИФИКАЦИЯ БИРЖЕВОГО ТОВАРА

ПО СЕКЦИИ «НЕФТЬ» ЗАО «СПБМТСБ»

(новая редакция)

01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация устанавливает основные качественные и количественные характеристики биржевого товара по Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ», а также порядок проведения расчетов и поставки по данному биржевому товару в пункты назначения, расположенные на территории Российской Федерации и за пределами Российской Федерации.

01.02. Функции Клиринговой организации по биржевому товару в соответствии с настоящей Спецификацией выполняет Закрытое акционерное общество «Расчётно-депозитарная компания» (далее - Клиринговая организация).

01.03. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

02. Термины и определения

02.01. В целях настоящей Спецификации применяются следующие термины и определения:

Акт приема-сдачи нефти – подписанный Сторонами документ, подтверждающий прием-сдачу нефти.

Базис поставки (балансовый пункт отправления/назначения) – определённая Спецификацией совокупность пунктов назначения и/или пунктов отправления. На Базисе поставки (балансовом пункте) формируется цена биржевого товара.

Гарантийный взнос – сумма денежных средств, внесенных на Счет Клиринговой организации для денежного обеспечения Сделок, совершаемых от имени Участника клиринга.

Грузоотправитель (Производитель) – лицо, являющееся собственником нефти либо владеющее ею на ином законном основании и удовлетворяющее требованиям Правил обеспечения недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, получившее в установленном порядке доступ к услугам по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» (в том числе, головная организация вертикально-интегрированной нефтяной компании) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Грузополучатель – организация, являющаяся получателем нефти и подписывающая Акты приема-сдачи нефти в пункте назначения.

Денежное и/или товарное обеспечение заявки – обеспечение, проверяемое на достаточность в ходе процедуры контроля обеспеченности заявки в соответствии с внутренними документами Клиринговой организации.

Задание на платеж – документ, оформляемый ОАО «АК «Транснефть» в качестве основания для оплаты услуг по транспортировке партии нефти в соответствии с заказом на транспортировку Грузоотправителя.

Задание на платеж выдается Грузоотправителю при наличии следующих документов:

- месячной заявки на транспортировку нефти;

- заказа на транспортировку партии нефти;
- подтверждения нефтеперерабатывающего завода о приеме оформляемой партии нефти с указанием порядка передачи нефти и ее конечного получателя или подтверждения получателя о приеме нефти для использования в качестве топлива (далее - Подтверждения НПЗ о приеме товара).

Заказ на транспортировку партии нефти – требование Грузоотправителя к ОАО «АК «Транснефть» осуществить транспортировку определенного количества нефти, не превышающего количества, указанного в Месячной заявке на транспортировку нефти.

Клиринговая организация – Закрытое акционерное общество «Расчётно-депозитарная компания».

Контроль обеспечения сделки – осуществляемая Клиринговой организацией в ходе включения Сделки в клиринговый пул проверка достаточности Свободного размера торгового обеспечения согласно требованиям Правил клиринга и/или Внутренних документов Биржи и/или условий Сделки.

Маршрутное поручение – документ, оформляемый ОАО «АК «Транснефть» для транспортировки партии нефти по системе магистральных нефтепроводов в соответствии с заказом Грузоотправителя на транспортировку и направляемый в Организации системы ОАО «АК «Транснефть» в качестве поручения о приеме/сдаче, перекачке, перевалке, сливу/наливу нефти Грузоотправителя.

Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) – единый имущественно-технологический комплекс, включающий сооружения, технологические установки, оборудование и обеспечивающий осуществление процессов переработки нефти, а также формирование готовой продукции.

Партия Товара – количество Товара одного наименования и качества, являющееся предметом одной биржевой сделки.

Паспорт качества нефти – документ, в котором указываются результаты измерений показателей качества нефти, являющийся обязательным приложением к Акту приема-сдачи нефти.

Покупатель – Участник торгов и/или его клиент, заключивший сделку на покупку биржевого товара.

Поставщик (Продавец) – Участник торгов и/или его клиент, заключивший сделку на продажу и поставку биржевого товара, являющийся Грузоотправителем (Производителем), либо организацией, входящей с ним в одну группу лиц, которой принадлежит данное юридическое лицо, и/или ОАО «АК «Транснефть». Поставщиком (Продавцом) товара в соответствии с настоящей Спецификацией может быть только организация, являющаяся Контролером поставки.

ПСП – приемо-сдаточный пункт, пункт по учету количества и оценке качества нефти, на котором выполняют операции приема-сдачи нефти.

Пункт отправления – начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема ОАО «АК «Транснефть» нефти от Грузоотправителя).

Пункт назначения – конечный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи ОАО «АК «Транснефть» нефти Грузополучателю).

Транспортировка – единый и неразрывный технологический процесс, включающий

услуги ОАО «АК «Транснефть» по перекачке нефти по магистральному трубопроводу, выполнению заказа и диспетчеризации, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти Грузоотправителя.

Трехстороннее соглашение – договор о взаимодействии в целях проведения поставки и обеспечения проведения расчетов по сделкам с реальным товаром в Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ», заключенный между Биржей, Клиринговой организацией и Контролером поставки.

02.02. Термины, определение которых не приведено в тексте настоящей Спецификации, определяются в соответствии с Правилами биржевой торговли в Секции «Нефть» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов), иными внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Биржа), регламентирующими деятельность Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Закрытого акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга).

03. Биржевой товар

03.01. Биржевым товаром является:

№ п/п	Наименование биржевого товара	Нормативный документ	Код биржевого товара
1.	Нефть сырая	ГОСТ Р 51858-2002	НЕФТЬБПСХХХПП

04. Код биржевого товара

04.01. Биржевой товар в СЭТ кодируется следующим образом **ОБТОБПСХХХПП**

где:

ОБТО – описание биржевого товара,

БПС – код Базиса поставки,

ХХХ – размер одного лота, для биржевого товара с размером лота 5000 метрических тонн в поле указывается значение «05К»,

ПП – период поставки, поле может не заполняться, либо принимать значения 1М.

05. Базис поставки

05.01. Базисами поставки (балансовыми пунктами отправления/назначения) являются:

05.01.1. УУН «Уса» (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – **UAS**.

05.01.2. «Верхневолжскнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VEF**.

05.01.3. «Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VOF**.

05.01.4. «Черномортранснефть» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **CHF**.

05.02. Пунктами назначения являются пункты сдачи и налива нефти:

05.02.1. При транспортировке от УУН «Уса» (балансовый пункт отправления):

- ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
- ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»;
- ООО «ЛУКОЙЛ - Ухтанефтепереработка»;
- ПСП «Грязовец» (для налива).

Транспортировка биржевого товара по настоящей Спецификации также может осуществляться от Базиса поставки до любого из пунктов назначения, указанных в Заказе на транспортировку партии нефти при наличии согласия Поставщика.

05.02.2. При транспортировке до - «Верхневолжскнефтепровод» (балансовый пункт назначения):

- ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ».

05.02.3. При транспортировке до «Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения):

- ПН «Мегет» (для налива);
- ПНН «Сковордино» (для налива).

05.02.4. При транспортировке до «Черномортранснефть» (балансовый пункт назначения):

- ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконнефть».
- ООО «Афипский НПЗ».
- ПК «Шехарис» площадка «Грушевая».
- ПНБ «Тихорецкая».

06. Способ поставки

06.01. Поставка биржевого товара на «балансовом пункте отправления» осуществляется путём его сдачи Грузоотправителем в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте отправления), при этом:

- Право собственности на товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи нефти в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки;
- Датой поставки товара считается дата Акта приема-сдачи товара в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки;
- Продавец считается выполнившим свои обязательства по поставке товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем акта приема-передачи;
- Транспортировка товара по Маршрутному поручению от Базиса поставки до пункта назначения осуществляется магистральным трубопроводным транспортом за счёт Покупателя на условиях договора об оказании услуг по транспортировке нефти, заключённого между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть»;
- Потери товара при его транспортировке по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» в пределах «Нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012г», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012

№ 399 относятся на счёт Покупателя. Учет ведется по массе нетто (в тоннах) с округлением результата до целого числа.

06.02. Поставка биржевого товара на «балансовом пункте назначения» осуществляется путём его сдачи ОАО «АК «Транснефть» из трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте назначения), при этом:

- Право собственности на товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи Покупателю;
- Датой поставки товара считается дата Акта приема-сдачи товара Покупателю;
- Продавец считается выполнившим свои обязательства по поставке товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем акта приема-передачи.

07. Размер лота

07.01. Объем партии биржевого товара, указываемого в заявке Участника торгов, должен быть кратным 5 000 (пяти тысячам) метрических тонн и максимальным объемом не ограничивается.

08. Период поставки

08.01. Поставка реального товара осуществляется:

- при заключении сделки по 6-й рабочий день месяца включительно - в течение календарного месяца, в который была заключена сделка; в этом случае поле «Период поставки» в коде биржевого товара не заполняется;
- при заключении сделки после 6-го рабочего дня месяца - в течение первого месяца, следующего за месяцем заключения сделки, в этом случае в поле «Период поставки» в коде биржевого товара указывается «1М».

09. Цена биржевого товара

09.01. Цена биржевого товара устанавливается в рублях Российской Федерации за одну метрическую тонну биржевого товара с учетом налога на добавленную стоимость (НДС по ставке 18%).

09.02. Цена биржевого товара на «балансовом пункте отправления» включает стоимость оказания услуг Поставщиком (Продавцом) по организации транспортировки товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть». Стоимость транспортировки товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» уплачивается Покупателем дополнительно.

09.03. Цена биржевого товара на «балансовом пункте назначения» включает все расходы ОАО «АК «Транснефть» по доставке товара до пункта назначения.

10. Шаг изменения цены

10.01. Шаг изменения цены для биржевого товара составляет 10 (десять) рублей.

11. Торговые дни

11.01. Торги биржевым товаром проводятся каждый рабочий день, если иное не установлено решением Президента ЗАО «СПбМТСБ».

12. Дата обеспечения Сделки

12.01. Датой обеспечения сделки для Покупателя считается 8 (восьмой) рабочий день после даты проведения торгов, когда была заключена сделка («Т+8»).

12.02. Датой начала контроля обеспечения денежных обязательств считается 1 (первый) рабочий день после даты совершения сделки («Т+1»).

12.03. Датой завершения поставки считается последний день периода поставки (согласно п. 08).

12.04. Покупатель и Продавец в порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации, вправе договориться о переносе Даты обеспечения сделки и/или Даты завершения поставки.

13. Размер обеспечения

13.01. Требования к размеру денежного и товарного обеспечения заявок определяются внутренними документами Клиринговой организации.

14. Сборы

14.01. Виды, порядок расчета и оплаты биржевых сборов устанавливаются в соответствии с Правилами торгов.

15. Порядок допуска биржевого товара к биржевым торгам

15.01. Порядок допуска биржевого товара к биржевым торгам регламентируется Правилами торгов.

16. Порядок подготовки к торгам

16.01. Продавец подает в Клиринговую организацию Сводный Реестр заявок реального товара на биржевые торги по форме, предусмотренной Трехсторонним соглашением.

16.02. В случае отсутствия биржевого товара, предусмотренного настоящей Спецификацией, в СЭТ, Участник торгов, планирующий осуществить продажу или покупку реального товара на Бирже от своего имени или от имени своего клиента, обязан подать на Биржу «Заявку на биржевые торги» с указанием биржевого товара по форме и в порядке, установленными внутренними документами Биржи.

16.03. Участник торгов или его клиент, планирующий осуществить покупку биржевого товара на Бирже, в целях осуществления Клиринговой организацией контроля размера денежного обеспечения заявок должен обеспечить зачисление денежных средств (гарантийного взноса) на банковский счет Клиринговой организации в одной из уполномоченных расчетных организаций (далее – счет Клиринговой организации) и/или предоставить в Клиринговую организацию банковскую гарантию любой из аккредитованных кредитных организаций (далее – Гарантирующие банки) с соблюдением условий и в порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации.

16.04. В дату и в порядке, установленных во внутренних документах Биржи, Продавец

подает на Биржу Уведомление о биржевых товарах, планируемых к реализации в дату «Т», по форме, предусмотренной Трехсторонним соглашением.

16.05. Информация об объемах биржевого товара, заявленного на биржевые торги Продавцом, размещается на сайте Биржи.

17. Порядок проведения расчётов и поставки по сделкам, заключенным с Поставщиком

17.01. Не позднее следующего рабочего дня после даты заключения сделки («Т+1») Поставщик обязан направить в адрес Покупателя Договор поставки нефти (по форме Приложения № 01 к настоящей Спецификации), если такой Договор поставки не был заключен ранее, Приложение к Договору поставки, содержащее стандартные условия заключенной на Бирже сделки (далее – Приложение).

При этом в целях округления НДС цена, указываемая в Приложении, не может отличаться от цены биржевой сделки более, чем на 1,5 (полтора) рубля за единицу биржевого товара.

17.02. Покупатель обязан вернуть подписанные со своей стороны экземпляры Договора на поставку нефти и Приложения Поставщику не позднее рабочего дня, следующего за днем получения от Поставщика указанного документа.

17.03. В целях ускорения процедуры оформления Договора поставки нефти (в случае его заключения), Приложения, а также предоставления иных документов, предусмотренных настоящей Спецификацией, Поставщик и Покупатель признают возможным передачу указанных документов по факсу или электронной почте в виде отсканированных документов. В течение календарного месяца после завершения поставки, Поставщик направляет оформленные со своей стороны оригиналы документов Покупателю. Не позднее 7 рабочих дней после получения от Поставщика оригинальных документов Покупатель обязан отправить оформленные со своей стороны документы Поставщику.

17.04. В случае, если сделка заключена на «балансовом пункте отправления», то для целей осуществления транспортировки товара:

17.04.1. Не позднее следующего рабочего дня после даты заключения сделки («Т+1») Покупатель обязан направить в адрес Продавца Инструкцию оформления заказа на транспортировку (Приложение № 03 к настоящей Спецификации) и предоставить Поставщику нотариально заверенные копии учредительных документов и карточку клиента, если такие документы не были предоставлены Покупателем этому Поставщику ранее.

17.04.2. Не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения сделки («Т+2») на основании полученной от Покупателя Инструкции оформления заказа на транспортировку, Поставщик обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Заказа на транспортировку партии нефти и направить копию Заказа на транспортировку партии нефти Покупателю.

17.04.3. На основании полученной от Поставщика копии заказа на транспортировку не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения сделки («Т+2») Покупатель обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Подтверждения НПЗ о приеме товара, а также, в адрес Поставщика, копии соответствующего документа.

17.04.4. Поставщик обеспечивает оформление ОАО «АК «Транснефть» Задания на платеж на основании полученных от Покупателя документов.

17.04.5. Не позднее следующего рабочего дня после даты получения от ОАО «АК «Транснефть» Задания на платёж Поставщик обязан направить копию Задания на платёж в адрес Покупателя.

17.04.6. Покупатель обязан не позднее окончания банковского операционного дня в Дату обеспечения сделки для Покупателя обеспечить оплату транспортировки товара в размере, предусмотренном в Задании на платёж на расчетный счет ОАО «АК «Транснефть».

17.04.7. Покупатель информирует Поставщика об оплате/неоплате Задания на платёж (транспортных расходов) не позднее рабочего дня, следующего за Датой обеспечения сделки для Покупателя.

17.05. В случае, если сделка заключена на «балансовом пункте назначения», покупатель обязан:

17.05.1. не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения сделки («Т+2») Покупатель обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Подтверждения НПЗ о приеме товара.

17.05.2. во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе исключения случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» информацию по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации (образец заполнения размещен в сети Интернет по адресу: <http://www.nalog.ru/html/spravka.zip>) о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Покупателя, с приложением документов, подтверждающих данную информацию.

Изменения в указанной информации о собственниках, бенефициарах и лицах, входящих в состав исполнительных органов Покупателя, Покупатель обязуется представлять Продавцу в трехдневный срок с момента изменения информации в письменном и копию в электронном виде (в формате MS Word) по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации.

Если какие-либо поля формы Приложения № 04 к настоящей Спецификации (кроме полей, которые не могут быть заполнены в отношении физических лиц (например, ОГРН) или юридических лиц (например, место жительства)) не заполнены соответствующими сведениями, информация считается представленной ненадлежащим образом.

Покупатель согласен на раскрытие Продавцом предоставленной Покупателем информации по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации, включая содержащиеся в ней персональные данные, путем ее предоставления в органы государственной власти и предоставляет Продавцу право передавать данную информацию и подтверждающие документы указанным органам. Покупатель, предоставляя Компании информацию по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации, обязуется выполнить все требования законодательства о защите персональных данных. Покупатель подтверждает, что необходимые согласия субъектов персональных данных на их раскрытие, как это предусмотрено настоящим пунктом, Покупателем получены (будут получены).

17.06. По всем совершенным в соответствии с настоящей Спецификацией сделкам общего клирингового пула, Дата обеспечения которых для Покупателя наступила, Покупатель не позднее окончания банковского операционного дня в вышеуказанную Дату обязан в

порядке, предусмотренном Правилами клиринга, обеспечить наличие на своем клиринговом регистре в Клиринговой организации денежных средств в размере, не меньшем суммы его денежного обязательства, включая НДС, по оплате стоимости биржевого товара по всем таким сделкам. При этом Покупатель имеет право, как перечислить денежные средства в порядке, предусмотренном Правилами клиринга, на счет Клиринговой организации, начиная с Даты начала контроля обеспечения денежных обязательств по Дату обеспечения сделки включительно, так и использовать ранее перечисленные денежные средства, неиспользованные при исполнении иных сделок.

В случае предоставления в Клиринговую организацию с соблюдением условий и в порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации, банковской гарантий Гарантирующего банка, выданной Покупателю в качестве принципала в обеспечение оплаты его денежных обязательств по совершенной в соответствии с настоящей Спецификацией сделке с указанием Поставщика в качестве бенефициара, и при принятии такой банковской гарантии к учету в Клиринговой организации такая сделка исключается из общего клирингового пула и подлежит включению в выделенный клиринговый пул.

По сделкам выделенного клирингового пула устанавливается Дата завершения расчетов – рабочий день, не позднее которого Покупатель обязан перечислить денежные средства в порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации, в размере суммы своего денежного обязательства, включая НДС, по оплате стоимости фактически переданного ему реального товара по сделке.

Датой завершения расчетов считается третий рабочий день после даты поступления в Клиринговую организацию информации от Поставщика о завершении поставки по заключенной сделке в соответствии с пунктом 17.09 настоящей Спецификации, если иной срок прямо не предусмотрен условиями банковской гарантии.

17.07. Не позднее 9 (девятого) рабочего дня с даты заключения сделки Поставщик информирует Клиринговую организацию об осуществлении оплаты/неоплаты Покупателем Задания на платёж (если сделка заключена на «балансовом пункте отправления») и о предоставлении/непредоставлении ему Покупателем копии Подтверждения НПЗ о приёме товара по каждой сделке, по форме Уведомления о реквизитах и параметрах авторизации по сделкам в соответствии с условиями трёхстороннего соглашения.

17.08. Не позднее следующего рабочего дня после получения Уведомления о реквизитах и параметрах авторизации по сделкам, в отношении подтвержденных к поставке сделок, Клиринговая организация разблокирует средства гарантийных и/или обеспечительных взносов Покупателей по таким сделкам в размере и порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации.

Одновременно Клиринговая организация формирует отчет об обязательствах и требованиях участника клиринга, подтверждающий факт исполнения Покупателем его денежного обязательства по сделке или обеспечения такого обязательства через банковскую гарантию. Вышеуказанный отчет предоставляется Клиринговой организацией Поставщику и Покупателю в форме Сводного отчета об обязательствах и требованиях участника клиринга.

Не позднее следующего рабочего дня после получения Уведомления о реквизитах и параметрах авторизации по сделкам (по подтвержденным к поставке Сделкам) из общего клирингового пула, в отношении которых Поставщиком в Клиринговую организацию подтверждено предоставление Уведомления об оплате Задания на платёж (если сделка

заключена на «балансовом пункте отправления») и копии Подтверждения НПЗ о приёме товара, Клиринговая организация перечисляет денежные средства в полном размере обязательств Покупателей по сделкам, включая НДС, на счет Поставщика, открытый в одной из аккредитованных кредитных организаций. При надлежащем исполнении Покупателем своих обязательств по сделке (если сделка заключена на «балансовом пункте отправления») не позднее 14 (четырнадцатого) рабочего дня (Т+14) Поставщик обязан обеспечить оформление в ОАО «АК «Транснефть» Маршрутного поручения и его передачу Покупателю.

17.09. Поставщик информирует Клиринговую организацию о завершении поставки по заключенной сделке и подписании с Покупателем акта приема-передачи не позднее четвертого рабочего дня, следующего за Датой завершения поставки (день окончания передачи Покупателю всего объема реального товара по заключенной сделке), по форме Отчета о завершении поставки реального товара в соответствии с условиями трёхстороннего соглашения.

17.10. В случае представления Поставщиком в Клиринговую организацию информации, предусмотренной в пункте 17.07 настоящей Спецификации, о неоплате Покупателем Задания на платёж (если сделка заключена на «балансовом пункте отправления») и/или непредставлении ему Покупателем копии Подтверждения НПЗ о приёме товара, а также в случае признания Клиринговой организацией несостоятельности Покупателя по сделке в соответствии с Правилами клиринга, с Покупателя удерживается неустойка в размере, предусмотренном Правилами клиринга, которая перечисляется Клиринговой организацией Поставщику. При уплате неустойки неисполненные обязательства Сторон по сделке прекращаются. В случае отказа Поставщика от получения неустойки неисполненные обязательства Сторон по сделке могут быть прекращены без выплаты неустойки со стороны Покупателя по согласованию Сторон. Поставщик обязан известить Клиринговую организацию о своем отказе от получения неустойки в порядке, установленном Клиринговой организацией.

17.11. В случае исполнения обязательств не в полном объеме (частичное исполнение обязательств) Поставщик считается выполнившим свои обязательства по сделке, и неустойка с Поставщика не взимается, если количество непоставленного Поставщиком реального товара не превышает 10% от количества товара в тоннах по соответствующей сделке.

17.12. В случае просрочки поставки (недоставки, непоставки) Товара Покупатель вправе потребовать от Поставщика уплаты неустойки в размере 0,1 % от стоимости недоставленного (непоставленного) Товара за каждый день просрочки, но не более 5% от стоимости недоставленного (непоставленного) Товара.

17.13. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств сторонами по совершенным ими на Бирже сделкам с определенным настоящей Спецификацией биржевым товаром, к ним применяются меры ответственности в соответствии с Правилами торгов и Правилами клиринга, а также законодательством Российской Федерации.

17.14. Стороны не вправе изменять условия заключенной биржевой сделки, включая способ транспортировки (отгрузки, поставки) биржевого товара, Базис поставки и цену сделки.

Приложение № 01
к Спецификации биржевого
товара по Секции «Нефть» ЗАО
«СПбМТСБ»

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № /

г.Москва

« » 201 г.

, 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, вместе именуемые «Стороны», с целью оформления отношений по сделкам, совершаемых в ходе открытых биржевых торгов в секции «Нефть» ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее - ЗАО «СПбМТСБ»), заключили настоящий Договор поставки № / « » 201 г. (в дальнейшем - Договор), о нижеследующем:

1. Предмет Договора

- 1.1. Поставщик обязуется передать, а Покупатель принять и оплатить биржевой товар (далее по тексту – Товар) по номенклатуре, качеству, в количестве, по ценам и срокам поставки согласно заключенным биржевым сделкам, условиям настоящего Договора и Приложений к нему.
- 1.2. Перечень Товаров, поставляемых в рамках исполнения настоящего Договора и Приложений к нему, определяется действующей Спецификацией биржевого товара по Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ».
- 1.3. Поставщик гарантирует, что Товар по настоящему Договору поставляется свободным от любых прав и притязаний третьих лиц.

2. Термины и определения

В целях настоящего Договора применяются следующие термины и определения:

Акт приема-сдачи нефти – подписанный сторонами документ, подтверждающий прием-сдачу нефти.

Базис поставки (балансовый пункт отправления/назначения) – определённая Спецификацией совокупность пунктов назначения и/или пунктов отправления. На Базисе поставки (балансовом пункте) формируется цена биржевого товара.

Биржевая сделка (далее – биржевая сделка, сделка) – сделка, заключенная в ходе открытых биржевых торгов в Секции «Нефть» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» и зарегистрированная на ЗАО «СПбМТСБ».

Спецификация - Спецификация биржевого товара по Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ».

Покупатель - Участник торгов и/или его клиент, заключивший сделку на покупку биржевого товара.

Поставщик (Продавец) - Участник торгов и/или его клиент, заключивший сделку на продажу и поставку биржевого товара, являющийся Грузоотправителем (Производителем), либо организацией, входящей с ним в одну группу лиц, которой принадлежит данное юридическое лицо и/или ОАО «АК «Транснефть».

Грузоотправитель (Производитель) – лицо, являющееся собственником нефти либо владеющее ею на ином законном основании и удовлетворяющее требованиям Правил обеспечения недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, получившее в установленном порядке доступ к услугам по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» (в том числе, головная организация вертикально-интегрированной нефтяной компании) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Грузополучатель - организация, являющаяся получателем нефти в Пункте назначения и подписывающая Акты приема-сдачи.

Задание на платеж – документ, оформляемый ОАО «АК «Транснефть» в качестве основания для оплаты услуг по Транспортировке определенного количества нефти в соответствии с заказом Грузоотправителя на транспортировку Грузоотправителя.

Заказ на транспортировку партии нефти – требование (поручение) Грузоотправителя ОАО «АК «Транснефть» осуществить транспортировку определенного количества нефти, не превышающего количества, указанного в Месячной заявке на транспортировку нефти.

Маршрутное поручение - документ, оформляемый ОАО «АК «Транснефть» для транспортировки партии нефти по системе магистральных нефтепроводов в соответствии с заказом Грузоотправителя на транспортировку, и направляемый в Организации системы ОАО «АК «Транснефть» в качестве поручения о приеме/сдаче, перекачке, перевалке, сливе/наливе нефти Грузоотправителя.

Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) – единый имущественно-технологический комплекс, включающий сооружения, технологические установки, оборудование и обеспечивающий осуществление процессов переработки нефти, а также формирование готовой продукции.

Партия Товара - количество Товара одного наименования и качества, являющееся предметом одной биржевой сделки.

Паспорт качества нефти - документ, в котором указываются результаты измерений показателей качества нефти, являющийся обязательным приложением к Акту приема-сдачи нефти

ПСЦ – приемно-сдаточный пункт, пункт по учету количества и оценке качества Нефти, на котором выполняют операции приема-сдачи нефти.

Пункт назначения - конечный приемно-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи ОАО «АК «Транснефть» нефти Грузополучателю).

Пункт отправления - начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема ОАО «АК «Транснефть» нефти от Грузоотправителя).

СИКН – система измерений количества и показателей качества нефти.

Транспортировка – единый и неразрывный технологический процесс, включающий услуги по перекачке нефти по магистральному трубопроводу ОАО «АК «Транснефть», выполнению заказа диспетчеризации, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти Грузоотправителя.

3. Качество, количество и цена Товара

- 3.1. Количество Товара, поставляемого по Договору, определяется заключёнными в ЗАО «СПбМТСБ» сделками и указывается в соответствующем Приложении к настоящему Договору. Поставщик считается выполнившим свои обязательства по заключенной в ЗАО «СПбМТСБ» сделке при поставке Товара в количестве, соответствующем критериям, установленным Спецификацией.
- 3.2. Грузоотправитель представляет к Транспортировке только нефть, которая является его собственностью или находится в его владении на ином законном основании.
- 3.3. Качество Товара должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».
- 3.4. Показатели качества нефти контролируются совместно Грузоотправителем (Грузополучателем) и ОАО «АК «Транснефть».
- 3.5. Цена поставляемого Товара определяется заключёнными в ЗАО «СПбМТСБ» сделками для каждой партии Товара и дополнительно указывается в соответствующем Приложении к Договору. При арифметическом округлении суммы НДС, цена Товара, указываемая в Приложении, не может отклоняться от цены соответствующей биржевой сделки более чем на 1,50 (одна целая и 50/100) рублей за тонну.

4. Условия поставки

4.1. Поставка товара Товара осуществляется по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть».

4.1.1. **Поставка товара на «балансовом пункте отправления»** означает передачу биржевого товара Поставщиком Покупателю путем сдачи Товара в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте отправления) и оформляется Актом приема-сдачи нефти, подписанным представителями Грузоотправителя и ОАО «АК «Транснефть», при этом:

- Право собственности на товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи товара в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки;
- Датой поставки товара считается дата Акта приема-сдачи товара в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки;
- Транспортировка товара по Маршрутному поручению от Базиса поставки до пункта назначения осуществляется магистральным трубопроводным транспортом за счёт Покупателя на условиях договора об оказании услуг по транспортировке нефти, заключённого между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть»;

- Потери товара при его транспортировке по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» в пределах «Нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012г», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399 относятся на счёт Покупателя. Учет ведется по массе нетто (в тоннах) с округлением результата до целого числа.

4.1.2. **Поставка биржевого товара на «балансовом пункте назначения»** осуществляется путём его сдачи ОАО «АК «Транснефть» из трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте назначения), при этом:

- Право собственности на товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-передачи Покупателю (пункте назначения);
- Датой поставки товара считается дата Акта приема-передачи товара Покупателю (в пункте назначения);
- Продавец считается выполнившим свои обязательства по поставке товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем Акта приема-передачи.

4.1.3. Поставка Товара осуществляется:

- при заключении сделки до 6-го в рабочего дня месяца включительно - в течение календарного месяца, в который была заключена сделка;
- при заключении сделки после 6-го рабочего дня месяца - в течение первого месяца, следующего за месяцем заключения сделки.

5. Общие условия исполнения поставки Товара

- 5.1. Условия поставки, пункты отправления/назначения, дополнительные условия поставки, способ транспортировки указываются в Приложении к настоящему Договору, являющемуся Приложением № 02 к Спецификации.
- 5.2. В течение одного рабочего дня после даты заключения биржевой сделки Поставщик обязан надлежащим образом оформить и направить в адрес Покупателя Приложение к настоящему Договору, являющееся Приложением № 02 к Спецификации и содержащее все существенные условия сделки.
- 5.3. В случае заключения в один день нескольких биржевых сделок Поставщик имеет право надлежащим образом оформить и направить в адрес Покупателя Приложение к настоящему Договору поставки, оформленное по типовой форме Биржи с указанием всех существенных условий отдельно по каждой биржевой сделке и номера ее регистрации в системе электронных торгов ЗАО «СПбМТСБ».
- 5.4. В течение 2 (двух) рабочих дней с даты заключения биржевой сделки Покупатель предоставляет Поставщику Подтверждение НПЗ о приёме оформляемой партии нефти с указанием порядка передачи нефти и ее конечного получателя или подтверждение получателя о приеме нефти для использования в качестве топлива (далее – Подтверждение НПЗ о приёме Товара) на полный объём Товара по биржевой сделке, при этом каждое Подтверждение НПЗ о приёме товара должно содержать всю информацию, необходимую для осуществления ее исполнения.
- 5.5. Товар считается поставленным Поставщиком и принятым Покупателем в количестве, указанном в соответствующем Акте приёма-сдачи Товара, оформленном в пункте назначения Товара на балансовом пункте.

5.6. Поставка Товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на «балансовом пункте отправления» выполняется по следующим правилам:

- 5.6.1. Поставка Товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляются по Договору об оказании услуг по транспортировке нефти, заключенному между Грузоотправителем (Производителем) и ОАО «АК «Транснефть» за счет Покупателя.
- 5.6.2. Покупатель обязан обеспечить оплату транспортировки товара в размере, предусмотрено в Задании на платеж на расчетный счет ОАО «АК «Транснефть».
- 5.6.3. Поставщик не несёт ответственности за несоблюдение сроков исполнения поставки по причинам, не зависящим от Поставщика, в случаях любой задержки, очередности или невозможности включения заявки в план транспортировки ОАО «АК «Транснефть», или неполучения Маршрутной телеграммы от ОАО «АК «Транснефть». Такая невозможность исполнения должна быть подтверждена документально.

5.7. Поставка Товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на «балансовом пункте назначения» осуществляется путём его сдачи ОАО «АК «Транснефть» из трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте назначения).

При этом, во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе исключения случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» информацию по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации (образец заполнения размещен в сети Интернет по адресу: <http://www.nalog.ru/html/spravka.zip>) о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Покупателя, с приложением документов, подтверждающих данную информацию.

Изменения в указанной информации о собственниках, бенефициарах и лицах, входящих в состав исполнительных органов Покупателя, Покупатель обязуется представлять Продавцу в трехдневный срок с момента изменения информации в письменном и копию в электронном виде (в формате MS Word) по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации.

Если какие-либо поля формы Приложения № 04 к настоящей Спецификации (кроме полей, которые не могут быть заполнены в отношении физических лиц (например, ОГРН) или юридических лиц (например, место жительства)) не заполнены соответствующими сведениями, информация считается представленной ненадлежащим образом.

Покупатель согласен на раскрытие Продавцом предоставленной Покупателем информации по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации, включая содержащиеся в ней персональные данные, путем ее предоставления в органы государственной власти и предоставляет Продавцу право передавать данную информацию и подтверждающие документы указанным органам. Покупатель, предоставляя Компании информацию по форме Приложения № 04 к настоящей Спецификации, обязуется выполнить все требования законодательства о защите

персональных данных. Покупатель подтверждает, что необходимые согласия субъектов персональных данных на их раскрытие, как это предусмотрено настоящим пунктом, Покупателем получены (будут получены).

6. Приёмка товара по качеству и количеству

- 6.1. Товар считается принятым Покупателем на «балансовом пункте отправления» в количестве, указанном в Акте приема-сдачи нефти, подписанном между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть» в пункте отправления.
- 6.2. Сдача товара осуществляется ОАО «АК «Транснефть» с оформлением Акта приема-сдачи нефти и паспорта качества нефти в количестве, указанном в Маршрутном поручении.
- 6.3. Товар считается принятым Покупателем на «балансовом пункте назначения» в количестве, указанном в Акте приема-сдачи нефти, подписанном Сторонами.

7. Порядок расчётов

- 7.1. Покупатель должен осуществить оплату за Товар на основании выписки из реестра сделок, полученной Покупателем по итогам биржевых торгов от ЗАО «СПбМТСБ», в соответствии с Правилами биржевой торговли ЗАО «СПбМТСБ», Спецификацией, а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Клиринговой организации по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга). Датой оплаты считается дата поступления денежных средств в полном размере, определённым соответствующим Приложением к настоящему Договору, с расчётного счёта Клиринговой организации на расчётный счёт Поставщика, если иное не предусмотрено поручением Поставщика в Клиринговую организацию, предоставленным согласно требованиям Правил клиринга.
- 7.2. По результатам поставки Товара по настоящему Договору Сторонами подписывается двусторонний документ, подтверждающий приём-передачу товара - акт приёма-передачи. Акты приёма-передачи оформляются Поставщиком на основании данных о количестве Товара, содержащихся в Акте приема-сдачи нефти, подписанном Грузоотправителем (Производителем) и ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (при осуществлении поставки на «балансовом пункте отправления»). При осуществлении поставки на «балансовом пункте назначения» акты приёма-передачи оформляются Поставщиком на основании данных о количестве Товара, полученных методом динамических измерений по показаниям СИКН в соответствующих Пунктах назначения.

8. Ответственность Сторон

- 8.1. В случае нарушения Покупателем требований пункта 7.1 настоящего Договора, в случае неоплаты или неполной оплаты Покупателем стоимости услуг по транспортировке партии нефти, предусмотренной в Задании на платеж ОАО «АК «Транснефть», а также при непредставлении Покупателем подтверждения НПЗ о готовности принять товар в объёме и в сроки, предусмотренные в настоящем Договоре и соответствующем Приложении к нему, наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (в том числе Правилами биржевой торговли и Спецификацией).
- 8.2. В случае невыполнения Поставщиком обязательств по поставке Товара в количестве и срок, предусмотренные в соответствующем Приложении к Договору,

- наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (в том числе Правилами биржевой торговли и Спецификацией).
- 8.3. В случае если при поставке Товара по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» у одной из Сторон возникли расходы (далее – первая Сторона), понесенные ей в связи с уплатой неустойки вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения по вине другой Стороны (далее – вторая Сторона) обязательств по заключенному с ОАО «АК «Транснефть» Договору об оказании услуг по транспортировке нефти, связанных с исполнением биржевой сделки, первая Сторона вправе предъявить второй Стороне претензию о возмещении сумм, уплаченных первой Стороной ОАО «АК «Транснефть», с приложением документов, подтверждающих сумму понесенных расходов, и соответствующего счета. Вторая Сторона обязана оплатить выставленный первой Стороной счет в течение 5 рабочих дней с даты получения счета.
- 8.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Стороны возмещают убытки в части, не покрытой неустойкой. При этом Стороны несут ответственность в размере, не превышающем величины причиненного реального ущерба, подтвержденного документально. Упущенная выгода возмещению не подлежит.
- 8.5. Неустойки и/или суммы возмещения убытков считаются предъявленными с момента направления Стороной соответствующих письменных требований (претензий) другой Стороне.
- 8.6. Установленные в настоящей статье Договора, а также другие виды ответственности, предусмотренные Договором (за исключением предусмотренных Правилами клиринга) подлежат применению только на основании предъявленного одной Стороной другой Стороне письменного требования (претензии).

9. Антикоррупционные условия

- 9.1. 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.
- 9.2. 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 / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.
- 9.3. 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 его 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.

- 9.4. В случае наличия у Стороны информации о том, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.
- 9.5. 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 содержащихся в настоящем разделе Договора условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.
- 9.6. 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.
- 9.7. Стороны вправе в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации запрашивать и получать документы, связанные с исполнением Договора, для проверки на предмет соблюдения Антикоррупционных обязательств, а также вправе снимать копии с таких документов за свой счет.
- 9.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий, содержащихся в настоящем Договоре, могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.
- 9.9. 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.
- 9.10. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий настоящего Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10. Разрешение споров

- 10.1. В случае возникновения споров при исполнении настоящего Договора или в связи с ним, Стороны обязуются решать путём переговоров с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 30 (тридцать) календарных дней от даты её получения.
- 10.2. В случае отказа в удовлетворении претензии или неполучения ответа на претензию в течение 10 (десяти) календарных дней после истечения срока её рассмотрения

спор подлежит рассмотрению Арбитражным судом г. Москвы.

11. Конфиденциальность

11.1. Информация о Сторонах, заключивших настоящий Договор и Приложения к Договору, а также любые документы и информация, касающиеся данных о Сторонах, а также любые сведения, позволяющие определить Сторону по настоящему Договору, не подлежат передаче или разглашению третьим лицам по инициативе любой из Сторон за исключением следующих случаев:

- если совершение таких действий необходимо для выполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору;
- если получено предварительное письменное согласие второй Стороны по Договору;
- в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

В случае необходимости передачи в рамках настоящего Договора конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить соглашение о конфиденциальности.

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение любого из своих обязательств, за исключением обязательств по оплате поставленного Товара, если докажут, что такое неисполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы или обстоятельствами, приравненными к обстоятельствам непреодолимой силы, т.е. событиями или обстоятельствами, находящимися вне контроля такой Стороны, наступившими после заключения настоящего Договора, носящими непредвиденный и непредотвратимый характер.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся, в частности, наводнения, землетрясение, пожары, обледенения и иные природные катаклизмы, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

К обстоятельствам, приравненным к обстоятельствам непреодолимой силы, относятся: ограничения, налагаемые государственными органами (включая распределения, приоритеты, официальные требования, квоты и ценовой контроль), эмбарго, войны, мятежи, забастовки, локауты, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

12.2. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по настоящему Договору, будет продлено на любой срок, на который отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.

12.3. В случае если продолжительность обстоятельств непреодолимой силы превышает 30 (тридцать) календарных дней, настоящий Договор (Приложение к нему) может быть расторгнут по письменному заявлению любой из Сторон.

12.4. Несмотря на наступление обстоятельств непреодолимой силы, перед прекращением настоящего Договора вследствие обстоятельств непреодолимой силы, Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты в части поставленного Товара и услуг.

12.5. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору по причине наступления обстоятельств непреодолимой силы, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном

виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 (тридцати) календарных дней предоставить другой Стороне подтверждение обстоятельств непреодолимой силы. Таким подтверждением будет являться справка, сертификат или иной соответствующий документ, выданный уполномоченным органом, расположенным по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

13. Прочие условия

- 13.1. Условия настоящего Договора действуют применительно к каждому отдельному Приложению, подписанному Сторонами и содержащему все необходимые существенные условия Договора поставки. В случае расхождений между условиями Договора поставки и Приложений к Договору поставки, приоритет имеют условия, согласованные в Приложении к Договору поставки. Каждое последующее Приложение не отменяет и не приостанавливает действие предыдущих Приложений не полностью, ни в части, если только в нём не указано иное.
- 13.2. Если любой из пунктов Договора или его часть окажется недействительным вследствие какого-либо вступившего в силу государственного акта, он будет считаться отсутствующим в настоящем Договоре, при этом все остальные пункты останутся в силе.
- 13.3. После подписания настоящего Договора все предыдущие переговоры и переписка утрачивают силу.
- 13.4. Настоящий Договор заключён по типовой форме договора поставки для всех сделок, заключённых в ходе биржевых торгов в Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ» и не может быть изменён по соглашению Сторон без письменного уведомления ЗАО «СПбМТСБ» и Клиринговой организации.
- 13.5. При подписании настоящего Договора Покупатель должен представить Поставщику заверенные надлежащим образом копии свидетельства о государственной регистрации, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, устава Покупателя, документов подтверждающих полномочия лица подписывающего Договор, сообщить свои почтовые, платежные реквизиты, статистические коды, юридический адрес, наименование и прочие данные, необходимые для правильного оформления Договора и последующего выставления счетов-фактур Поставщиком Покупателю.

В случае изменения вышеперечисленных сведений, Покупатель в течение 3 (трех) дней должен письменно сообщить об этом Поставщику и представить Поставщику нотариально заверенные копии решений (согласований) о государственной регистрации данных изменений.

В случае изменения банковских реквизитов Сторон по настоящему Договору Сторона, банковские реквизиты которой изменились, обязана направить в адрес другой Стороны соответствующее уведомление, подписанное уполномоченным лицом, главным бухгалтером и скрепленное печатью. С момента получения такого уведомления для исполнения настоящего Договора принимаются новые банковские реквизиты. В данном случае не требуется внесения изменений в настоящий Договор путем составления двустороннего документа.

В случае изменения почтового адреса Стороны направляют соответствующее уведомление, подписанное уполномоченным лицом.

- 13.6. Приложения и иные документы к настоящему Договору могут передаваться

почтой, электронной почтой, по телефаксу, телексу, телетайпу, если иное не установлено настоящим Договором и Приложениями к нему. Риск искажения информации при ее передаче несет Сторона, отправляющая соответствующую информацию. Документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу при условии их передачи с абонентов Покупателя и Поставщика и наличии соответствующей отметки принимающего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны настоящего Договора. Передача оригиналов документов для Стороны, ранее осуществившей их отправку по телефаксу (телексу, телетайпу) является обязательной и осуществляется ей в течение 14 (четырнадцать) календарных дней от даты осуществления такой отправки.

13.7. При исполнении настоящего Договора Стороны руководствуются также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» и Правилами клиринга.

13.8. Стороны согласовали, что Дополнительные соглашения, Приложения к Договору, а также реквизитные заявки могут быть подписаны со стороны Поставщика и Покупателя с использованием факсимильного воспроизведения подписи их надлежащим образом уполномоченных представителей.

Стороны не вправе использовать факсимильное воспроизведение подписи при подписании иных документов.

Факсимильное воспроизведение подписи проставляется в месте, отведённом для подписи надлежащим образом уполномоченных представителей Поставщика и Покупателя.

Стороны признают Дополнительные соглашения и Приложения к Договору, подписанные Поставщиком и Покупателем с использованием факсимильного воспроизведения подписи, как подписанные надлежащим образом.

14. Срок действия Договора

Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует по « » 201 г. включительно, а в части обязательств по расчётам – до их полного исполнения.

15. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Покупатель:

Приложение № 03
к Спецификации биржевого товара
по Секции «Нефть» ЗАО
«СПбМТСБ»

Инструкция оформления заказа на транспортировку

*Должность уполномоченного лица
и Наименование Продавца*

<Ф.И.О.>

Прошу Вас дать указание оформить заказ на транспортировку нефти ОАО «АК
«Транснефть» со следующими данными:

Количество (тонн)	
Период поставки (мм/гг)	
Расчет потерь	С начала маршрута транспортировки
Пункт отправления	
Пункт назначения	
Порядок передачи нефти	
Плательщик тарифа	

Приложение № 04
к Спецификации биржевого товара
по Секции «Нефть» ЗАО
«СПбМТСБ»

Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)						Договор (реквизиты, предмет, цена, срок действия, и иные существенные условия договора)					№ п/п	Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей - физических лиц)						Сведения о составе исполнительных органов
ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВД	Ф.И.О. руководителя	Серия, № документа, удостоверяющая его личность руководителя	№ и дата	Предмет договора	Цена (млн. руб.)	Срок действия	Иные существенные условия		ИНН	ОГРН	Наименование/Ф.И.О.	Адрес регистрации	Серия, № документа, удостоверяющая его личность (для физических лиц)	Руководитель/участник/акционер/собственник/бенефициар	

Настоящим подтверждается наличие согласия субъектов персональных данных, содержащихся в настоящем документе, на их раскрытие путем их предоставления в ОАО «АК «Граннефть», а также последним в органы государственной власти.

_____ (должность руководителя контрагента)

_____ (Ф.И.О.)

_____ (М.П.)

_____ (подпись)