

УТВЕРЖДЕНО

Президентом Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная

Товарно-сырьевая Биржа»

9 декабря 2013 г. (Приказ № 796)

с изменениями и дополнениями от
27 декабря 2013 г. (Приказ № 830)

СПЕЦИФИКАЦИЯ

**БИРЖЕВОГО ТОВАРА, ПРОИЗВЕДЕННОГО ЗА ПРЕДЕЛАМИ
ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ГОСУДАРСТВАХ
– ЧЛЕНАХ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА**

СЕКЦИЯ «НЕФТЕПРОДУКТЫ»

ЗАО «СПБМТСБ»

01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация биржевого товара, произведенного за пределами территории Российской Федерации в государствах – членах Таможенного союза по Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СП6МТСБ» (далее – Спецификация) определяет наименование, код биржевого товара, наименование базиса поставки, качественные и количественные характеристики биржевого товара, произведенного за пределами территории Российской Федерации, особенности порядка и срока оформления документов, подтверждающих поставку. Поставка биржевого товара осуществляется на станции назначения, расположенные на территории Российской Федерации.

01.02. Функции Контролёра поставки биржевого товара на базисе поставки осуществляются в соответствии с условиями трёхстороннего соглашения, заключённого между Контролёром поставки, Биржей и Клиринговой организацией (далее – трёхстороннее соглашение).

01.03. Условия Договоров, заключенных с биржевым товаром, допущенным к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, устанавливается Приложением №01 к Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».

01.04. В целях настоящей Спецификации допускается возможность Участника торгов и/или его Клиента, выставить биржевой товар на продажу, гарантировав выполнение обязательств по Договору денежным обеспечением.

01.05. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

01.06. Термины, использованные в тексте настоящей Спецификации, определяются в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов), иными Внутренними документами ЗАО «СП6МТСБ», регламентирующими деятельность Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СП6МТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Закрытого акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга).

02. Биржевой товар

02.01. Перечень биржевых товаров, произведенных на территории Республики Беларусь и допускаемых к торгам в Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СП6МТСБ» в соответствии с настоящей Спецификацией, приведен в Приложении № 1 к настоящей Спецификации. Товар может быть включен в перечень биржевых товаров по заявлению продавца с обязательным предоставлением им паспорта качества (документа об оценке (подтверждении) соответствия) предлагаемого к включению в данный перечень товара.

02.02. Качественные характеристики биржевого товара приведены в Приложении №1а к настоящей Спецификации.

02.03. Качественные характеристики биржевого товара соответствуют «ТР ТС 013/2011. Технический регламент Таможенного союза. О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденному Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 N 826 либо Техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному топливу, топливу для реактивных двигателей и то-

почному мазуту», утверждённому Постановлением Правительств РФ от 27.02.2008 г. № 118 с последующими изменениями и дополнениями в зависимости от того, какому из Технических регламентов соответствует сопровождающий документ об оценке (подтверждении) соответствия биржевого товара.

02.04. Поставщик не несет ответственности за последствия использования не по назначению поставленного им товара.

03. Код биржевого товара

03.01. Биржевой товар в СЭТ кодируется следующим образом **ОБТОБПСXXXП**

где:

ОБТО – описание биржевого товара,

БПС – код базиса поставки,

XXX – размер одного лота,

П – способ (условия) поставки, поле принимает значение «W».

04. Базисы поставки

04.01. Перечни базисов поставки биржевого товара на условиях поставки «франко-вагон промежуточная станция» с соответствующими Контролерами поставки приведены в Приложении № 2а к настоящей Спецификации.

04.02. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-вагон промежуточная станция» без Контролера поставки приведены в Приложении № 2б к настоящей Спецификации.

05. Способ поставки

05.01. Поставка биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, осуществляется на условиях «франко-вагон промежуточная станция». В коде биржевого товара в поле «Способ поставки» указывается значение «W».

06. Размер лота

06.01. Объем биржевого товара, указываемого в заявке Участника торгов, минимально может составлять 180 (сто восемьдесят) метрических тонн, должен быть кратным 180 (ста восьмидесяти) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается.

07. Цена биржевого товара

07.01. В цену биржевого товара включены все расходы, связанные с доставкой/организацией доставки биржевого товара от Пункта отправления до промежуточной станции, а также стоимость аренды в случае отгрузки биржевого товара в собственных (арендованных) вагонах, понесенные Поставщиком до перехода права собственности на биржевой товар к Покупателю.

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

07.03. Расчеты производятся в рублях Российской Федерации.

08. Шаг изменения цены

08.01. Шаг изменения цены для биржевого товара составляет 1 (один) рубль.

09. Размер обеспечения

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

10. Порядок допуска биржевого товара к организованным торгам

10.01. Порядок допуска биржевого товара к организованным торгам регламентируется Правилами торгов.

11. Особенности документооборота, осуществляемого при исполнении заключенного на Бирже Договора

11.01. Документооборот по Договору осуществляется в соответствии с Общими условиями договоров поставки, заключаемых в Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СП6МТСБ» (Приложение №01 к Правилам торгов) с учетом особенностей, изложенных в настоящем Разделе Спецификации.

11.02. Передача товара от Поставщика к Покупателю при осуществлении поставки реального товара по заключенным на Бирже Договорам оформляется путем подписания сторонами Акта приема-передачи биржевого товара или товарной накладной (форма ТОРГ-12) (далее – документ, подтверждающий поставку).

Если Поставщик завершил поставку товара по Договору, но Покупатель со своей стороны задерживает подписание и оформление документов, подтверждающих поставку, на срок более одного рабочего дня после передачи ему таких документов от Поставщика, Поставщик вправе предоставить в Клиринговую организацию следующие документы, подтверждающие поставку:

- ксерокопию документа, подтверждающего поставку, подписанного со стороны Поставщика;
- сопроводительное письмо, содержащее информацию о факте неподписания со стороны Покупателя документов, подтверждающих поставку и информацию о причинах неподписания документов Покупателем (с приложением полученных от Покупателя реквизитных заявок в отношении каждого Договора), в котором также будет однозначно определяться соответствие между номером Договора, номером железнодорожной накладной и номерами вагонов;
- ксерокопию дорожных ведомостей Белорусской ЖД, подтверждающих отгрузку со станции Барбаров или станции Новополоцк Белорусской ЖД, с или без отметки промежуточной станции (о прибытии товара на территорию Российской Федерации), являющейся базисом поставки согласно условиям Договора.

12. Иные условия.

12.01. Участники торгов/ Стороны по Договору в целях обеспечения внутреннего учета Договоров, заключаемых на Бирже, подписывают двусторонний рамочный договор согласно форме, предусмотренной Приложением №3 к настоящей Спецификации.

Приложение № 1
к Спецификации биржевого товара,
произведенного за пределами тер-
ритории РФ в государствах - чле-
нах Таможенного союза

**Перечень биржевых товаров, произведенных на территории Республики Беларусь и до-
пускаемых к торгам в Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СПбМТСБ» в соответствии с настоя-
щей Спецификацией:**

№ п/п	Наименование биржевого товара	Нормативный до- кумент	Экологи- ческий класс	Код биржевого товара в СЭТ
1.	Бензин автомобильный АИ-92-К5	ТУ ВУ 400091131.006-2009	5	<i>A92ZБПСXXXП</i>
2.	Бензин автомобильный АИ-92-К3	ТУ ВУ 400091131.006-2009	3	<i>A92МБПСXXXП</i>
3.	Бензин неэтилированный АИ-92-К5- Евро	СТБ 1656-2011	5	<i>A92КБПСXXXП</i>
4.	Бензин неэтилированный АИ-95-К5- Евро	СТБ 1656-2011	5	<i>A95КБПСXXXП</i>
5.	Топливо для реактивных двигателей РТ	ГОСТ 10227-86		<i>RKT-БПСXXXП</i>
6.	Топливо дизельное ДТ-3-К5, сорт F	СТБ 1658-2012	5	<i>DWF5БПСXXXП</i>
7.	Топливо дизельное ДТ-3-К5, класс 2	СТБ 1658-2012	5	<i>DWK2БПСXXXП</i>
8.	Топливо дизельное ДТ-3-К4, сорт F	СТБ 1658-2012	4	<i>DTWFБПСXXXП</i>
9.	Топливо дизельное ДТ-Л-К5, сорт С	СТБ 1658-2012	5	<i>DTSCБПСXXXП</i>
10.	Топливо дизельное ДТ-Л-К4, сорт С	СТБ 1658-2012	4	<i>DTSKБПСXXXП</i>
11.	Топливо дизельное ДТ-3-К5, класс 1	СТБ 1658-2012	5	<i>DTW1БПСXXXП</i>
12.	Топочный мазут 100, V вида, золь- ный, с температурой застывания 25 С	ГОСТ 10585-99		<i>M15ZБПСXXXП</i>
13.	Топочный мазут 100, VI вида, мало- зольный, с температурой застыва- ния 25 С	ГОСТ 10585-99		<i>M16МБПСXXXП</i>
14.	Битум дорожный марки 70/100	ТУ ВУ 400091131.009-2011		<i>BDBYБПСXXXП</i>
15.	Керосин экологически улучшенный	ТУ ВУ 400091131.005-2009	5	<i>PSKUБПСXXXП</i>

Приложение № 1а
к Спецификации биржевого товара,
произведенного за пределами тер-
ритории РФ в государствах - чле-
нах Таможенного союза

**Качественные характеристики биржевых товаров, произведенных на территории Респу-
блики Беларусь и допускаемых к торгам в Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СП6МТСБ» в соот-
ветствии с настоящей Спецификацией:**

**Д) Бензин автомобильный АИ-92-К5, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ»,
ТУ ВУ 400091131.006-2009**

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Октановое число, определенное по исследовательскому методу, не менее	СТБ ISO 5164-2008	92,0
2	Октановое число, определенное по моторному методу, не менее	ГОСТ 511-82	83,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ 1468-2004	720,0 - 775,0
4	Фракционный состав: 4.1 пределы перегонки, °С, не выше: - 10% бензина	СТБ ИСО 3405-2003	75
	- 50% бензина		120
	- 90% бензина		190
	4.2 конец кипения		215
	4.3 объемная доля остатка в колбе, %, не более		1,5
	4.4 объемная доля остатка и потерь, %, не более		4,0
5	Давление насыщенных паров, кПа (в зимний период)	СТБ 1425-2003	35 - 100
6	Массовая концентрация свинца, мг/дм ³ , не более	СТБ ЕН 237-2005	5,0
7	Кислотность, мг КОН/100 см ³ , не более	ГОСТ 5985-79 с дополнением по п.4.3 ТУ ВУ 400091131.006-2009	3
8	Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	ГОСТ 17323-71	0,001
9	Стойкость к окислению, мин, не менее	СТБ ИСО 7536-2005	600

10	Концентрация фактических смол, мг/100 см ³ , не более	ГОСТ 1567-97	5
11	Массовая концентрация серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	10,00
12	Коррозионное воздействие на медную пластинку в течение 3-х ч при 50°С, класс	СТБ 1816-2007	Класс 1
13	Наличие водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6370-83	Отсутствие
14	Наличие механических примесей и воды	п.4.4 ТУ ВУ 400091131.006-2009	Отсутствие
15	Цвет	п.4.4 ТУ ВУ 400091131.006-2009	Бесцветный или бледно-желтый
16	Объемная доля бензола, %, не более	СТБ ЕН 12177-2005	1,0
17	Объемная доля углеводородов, %, не более	СТБ 1539-2005	18,0
	- олефиновых		35,0
	- ароматических		
18	Массовая доля кислорода, %, не более	СТБ ЕН 13132-2006	2,7
19	Объемная доля оксигенатов, %, не более	СТБ ЕН 13132-2006	отсутствие
	- метанол		
	- этанол		5,0
	- изопропиловый спирт		10,0
	- изобутиловый спирт		10,0
	- трет-бутиловый спирт		7,0
	- эфиры (пять или более атомов углерода)		15,0
- другие оксигенаты	10,0		
20	Концентрация железа, мг/дм ³	ГОСТ Р 52530-2006	отсутствие
21	Концентрация марганца, мг/дм ³	ГОСТ Р 51925-2002	отсутствие
22	Объемная доля монометиланилина, %	ГОСТ Р 54323-2011	отсутствие

II) Бензин автомобильный АИ-92-К3, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», ТУ ВУ 400091131.006-2009

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Октановое число, определенное по исследовательскому методу, не менее	СТБ ISO 5164-2008	92,0

2	Октановое число, определенное по моторному методу, не менее	ГОСТ 511-82	83,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ 1468-2004	720,0 - 775,0
4	Фракционный состав: 4.1 пределы перегонки, °C, не выше: - 10% бензина	СТБ ИСО 3405-2003	75
	- 50% бензина		120
	- 90% бензина		190
	4.2 конец кипения		215
	4.3 объемная доля остатка в колбе, %, не более		1,5
	4.4 объемная доля остатка и потерь, %, не более		4,0
5	Давление насыщенных паров, кПа (в зимний период)	СТБ 1425-2003	35 - 100
6	Массовая концентрация свинца, мг/дм ³ , не более	СТБ ЕН 237-2005	5,0
7	Кислотность, мг КОН/100 см ³ , не более	ГОСТ 5985-79 с дополнением по п.4.3 ТУ ВУ 400091131.006-2009	3
8	Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	ГОСТ 17323-71	0,001
9	Стойкость к окислению, мин, не менее	СТБ ИСО 7536-2005	600
10	Концентрация фактических смол, мг/100 см ³ , не более	ГОСТ 1567-97	5
11	Массовая концентрация серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	150
12	Коррозионное воздействие на медную пластинку в течение 3-х ч при 50°C, класс	СТБ 1816-2007	Класс 1
13	Наличие водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6370-83	Отсутствие
14	Наличие механических примесей и воды	п.4.4 ТУ ВУ 400091131.006-2009	Отсутствие
15	Цвет	п.4.4 ТУ ВУ 400091131.006-2009	Бесцветный или бледно-желтый
16	Объемная доля бензола, %, не более	СТБ ЕН 12177-2005	1,0
17	Объемная доля углеводородов, %, не более - олефиновых	СТБ 1539-2005	18,0

	- ароматических		42
18	Массовая доля кислорода, %, не более	СТБ ЕН 13132-2006	2,7
19	Объемная доля оксигенатов, %, не более	СТБ ЕН 13132-2006	отсутствие
	- метанол		5,0
	- этанол		10,0
	- изопропиловый спирт		10,0
	- изобутиловый спирт		7,0
	- трет-бутиловый спирт		15,0
	- эфиры (пять или более атомов углерода)		10,0
	- другие оксигенаты		
20	Концентрация железа, мг/дм ³	ГОСТ Р 52530-2006	отсутствие
21	Концентрация марганца, мг/дм ³	ГОСТ Р 51925-2002	отсутствие
22	Объемная доля монометиланилина, %	ГОСТ Р 54323-2011	отсутствие

III) Бензин неэтилированный АИ-92-К5-Евро, «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1656-2011

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Октановое число, определяемое по исследовательскому методу (RON)	СТБ ISO 5164	80
2	Октановое число, определяемое по моторному методу (MON)	СТБ ISO 5163	76
3	Массовая концентрация свинца	СТБ ЕН 237	не более 5*
4	Плотность при 15 оС	СТБ ИСО 3675	—
5	Массовая доля серы	СТБ ИСО 20846	не более 10
6	Стойкость к окислению	СТБ ИСО 7536	—
7	Концентрация смол (промытых растворителем)	СТБ ИСО 6246	—
8	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	СТБ ИСО 2160	—
9	Внешний вид	Визуальный контроль	—
10	Объемная доля углеводородов: - олефиновых - ароматических	СТБ ISO 22854	не более 18 не более 35
11	Массовая доля кислорода	СТБ ISO 22854	не более 2,7

12	Объемная доля бензола	СТБ EN 12177	не более 1
13	Объемная доля оксигенатов: - метанол - этанол - изопропиловый спирт - изобутиловый спирт - третбутиловый спирт - эфиров (5 или более атомов С) - других оксигенатов	СТБ ISO 22854	не более 1* не более 5 не более 10 не более 10 не более 7 не более 15 не более 10
14	Концентрация железа	ГОСТ Р 52530-2006	отсутствие
15	Концентрация марганца	ГОСТ Р 51925-2002	отсутствие
16	Объемная доля монометиланилина	ГОСТ Р 54323-2011	отсутствие
17	Давление насыщенных паров (VP): для класса А для класса В для классов С и С1 для классов D и D1 для классов E и E1 для классов F и F1	СТБ EN 13016-1	35-80 (в летний период) 35-100 (в зимний период)
18	Объемная доля испарившегося бензина при 70 оС (E70): для классов А и В для классов С, С1, D, D1, E, E1, F, F1	СТБ ИСО 3405	—
19	Объемная доля испарившегося бензина при 100 оС (E100)		—
20	Объемная доля испарившегося бензина при 150 оС (E150)		—
21	Температура конца кипения (FBP)		—
22	Остаток в колбе		—
23	Индекс испаряемости (VLI) (10 VP + 7 E70): - для класса С1 - для класса D1 - для класса E1 - для класса F1		—

* для Российской Федерации – отсутствие.

IV) Бензин неэтилированный АИ-95-К5-Евро, «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1656-2011

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
-------	--------------------------	------------------	---------------

1	Октановое число, определяемое по исследовательскому методу (RON)	СТБ ISO 5164	80
2	Октановое число, определяемое по моторному методу (MON)	СТБ ISO 5163	76
3	Массовая концентрация свинца	СТБ ЕН 237	не более 5*
4	Плотность при 15 °С	СТБ ИСО 3675	—
5	Массовая доля серы	СТБ ИСО 20846	не более 10
6	Стойкость к окислению	СТБ ИСО 7536	—
7	Концентрация смол (промытых растворителем)	СТБ ИСО 6246	—
8	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С)	СТБ ИСО 2160	—
9	Внешний вид	Визуальный контроль	—
10	Объемная доля углеводородов: - олефиновых - ароматических	СТБ ISO 22854	не более 18 не более 35
11	Массовая доля кислорода	СТБ ISO 22854	не более 2,7
12	Объемная доля бензола	СТБ ЕН 12177	не более 1
13	Объемная доля оксигенатов: - метанол - этанол - изопропиловый спирт - изобутиловый спирт - третбутиловый спирт - эфиров (5 или более атомов С)** - других оксигенатов	СТБ ISO 22854	не более 1* не более 5 не более 10 не более 10 не более 7 не более 15 не более 10
14	Концентрация железа	ГОСТ Р 52530-2006	Отсутствие
15	Концентрация марганца	ГОСТ Р 51925-2002	Отсутствие
16	Объемная доля монометиланилина	ГОСТ Р 54323-2011	Отсутствие
17	Давление насыщенных паров (VP): для класса А для класса В для классов С и С1 для классов D и D1 для классов E и E1 для классов F и F1	СТБ EN 13016-1	35-80 (в летний период) 35-100 (в зимний период)
18	Объемная доля испарившегося бензина при 70 оС (E70): для классов А и В	СТБ ИСО 3405	—

	для классов C, C1, D, D1, E, E1, F, F1		
19	Объемная доля испарившегося бензина при 100 оС (E100)		—
20	Объемная доля испарившегося бензина при 150 оС (E150)		—
21	Температура конца кипения (FBP)		—
22	Остаток в колбе		—
23	Индекс испаряемости (VLI) (10 VP + 7 E70): - для класса C1 - для класса D1 - для класса E1 - для класса F1		—

* для Российской Федерации - отсутствие

** применен метил-трет-бутиловый эфир

V) Топливо дизельное ДТ-З-К5, сорт F, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число	СТБ ИСО 5165-2002	не менее 51.0
2	Цетановый индекс	СТБ ИСО 4264-2003	не менее 46.0
3	Плотность при 15°С, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	820-845
4	Полициклические ароматические углеводороды, % масс.	СТБ EN 12916-2011	не более 8
5	Содержание серы, мг/кг: вид I вид II	СТБ ИСО 20846-2005	не более 10.0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °С	СТБ ИСО 2719-2002	выше 55
7	Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, % масс.	СТБ ИСО 10370-2003	не более 0.30
8	Зольность, %	СТБ ИСО 6245-2003	не более 0.01
9	Содержание воды, мг/кг	СТБ ИСО 12937-2003	не более 200
10	Общее загрязнение, мг/кг	СТБ EN 12662-2010	не более 24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°С), единицы по шкале	СТБ ИСО 2160-2003	Класс 1
12	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	СТБ ИСО 12205-2003	не более 25

13	Смазывающая способность, скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм	СТБ ИСО 12156-1-2011	не более 460
14	Кинематическая вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	2.00-4.50
15	Фракционный состав: при температуре 250°C, % об. при температуре 350°C, % об. 95 % об. перегоняется при температуре, °C	СТБ ИСО 3405-2003	менее 65 не менее 85 не менее 360
16	Предельная температура фильтруемости, °C Сорт С Сорт F	СТБ EN 116-2002	не выше -5 не выше -20

VI) Топливо дизельное ДТ-З-К5, класс 2,ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число	СТБ ИСО 5165-2002	не менее 48.0
2	Цетановый индекс	СТБ ИСО 4264-2003	не менее 46.0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	800-845
4	Полициклические ароматические углеводороды, % масс.	СТБ EN 12916-2011	не более 8
5	Содержание серы, мг/кг	СТБ ИСО 20846-2005	не более 10.0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C	СТБ ИСО 2719-2002	выше 55
7	Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, % масс.	СТБ ИСО 10370-2003	не более 0.30
8	Зольность, %	СТБ ИСО 6245-2003	не более 0.01
9	Содержание воды, мг/кг	СТБ ИСО 12937-2003	не более 200
10	Общее загрязнение, мг/кг	СТБ EN 12662-2010	не более 24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), единицы по шкале	СТБ ИСО 2160-2003	Класс 1
12	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³	СТБ ИСО 12205-2003	не более 25
13	Смазывающая способность, скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм	СТБ ИСО 12156-1-2011	не более 460
14	Кинематическая вязкость при 40°C,	СТБ ИСО 3104-2003	1.5-4.0

	мм ² /с		
15	Фракционный состав: перегоняется до 180°C, % об. перегоняется до 340°C, % об.	СТБ ИСО 3405-2003	не более 10 не менее 95
16	Предельная температура фильтруемости, °С	СТБ EN 116-2002	не выше -32
17	Температура помутнения, °С	СТБ EN 23015-2002	не выше -22

VII) Топливо для реактивных двигателей, РТ высший сорт, ОАО «Нафтан», ГОСТ 10227-86

№ п/п	Наименование показателей	Требования по ТНПА	Методы испытаний
1	Плотность при 20°C, кг/м ³ не менее	775	ГОСТ 3900-85
2	Фракционный состав: а) температура начала перегонки, °С, в пределах	135-155	СТБ ИСО 3405-2003
	б) 10% отгоняется при температуре, °С, не выше	175	
	в) 50 % отгоняется при температуре, °С, не выше	225	
	г) 90% отгоняется при температуре, °С, не выше	270	
	д) 98% отгоняется при температуре, °С, не выше	280	
	е) остаток от разгонки, %, не более	1,5	
	ж) потери от разгонки, %, не более	1,5	
3	Кинематическая вязкость, мм ² /с при 20 °С, не менее	1,25	ГОСТ 33-2000
	при минус 20°C, не более	8	
4	Низшая теплота сгорания, кДж/кг, не менее	43120	ГОСТ 11065-90
5	Высота не коптящего пламени, мм, не менее	25	ГОСТ 4338-91
5	Кислотность, мг КОН на 100 см ³ топлива, в пределах	0,2-0,7	ГОСТ 5985-79 и ГОСТ 10227-86 п.4.2
6	Йодное число, г йода на 100 г топлива, не более	0,5	ГОСТ 2070-82

7	Температура вспышки, определяемая в закрытом тигле, °С, не ниже	28	ГОСТ 6356-75
8	Температура начала кристаллизации, °С, не выше	-55	ГОСТ 5066-91 метод Б
9	Термоокислительная стабильность в статических условиях при 150 °С, не более:	6	ГОСТ 11802-88
	а) концентрация осадка, мг на 100 см ³ топлива		
	б) концентрация растворимых смол, мг на 100 см ³ топлива	30	
	в) концентрация нерастворимых смол, мг на 100 см ³ топлива	3	
10	Объемная доля ароматических углеводородов, %, не более	20	СТБ 1539-2005
11	Концентрация фактических смол, мг на 100 см ³ топлива, не более	4	ГОСТ 8489-85
12	Массовая доля общей серы мг/кг, не более	50	СТБ ИСО 20846-2005
13	Массовая доля меркаптановой серы, %, не более	0,001	ГОСТ 17323-71
14	Массовая доля сероводорода	отсутствие	ГОСТ 17323-71
15	Испытание на медной пластинке при 100 °С в течение 3 ч	выдерживает	ГОСТ 6321-92 и ГОСТ 10227-86 п.4.4
16	Зольность, %, не более	0,003	ГОСТ 1461-75
17	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отсутствие	ГОСТ 6307-75
18	Содержание механических примесей и воды	отсутствие	ГОСТ 10227-86 п. 4.5
19	Массовая доля нафталиновых углеводородов, %, не более	1,5	ГОСТ 17749-72
20	Люминометрическое число, не ниже	50	ГОСТ 17750-72
21	Взаимодействие с водой, балл, не более	1	ГОСТ 27154-86
	а) состояние поверхности раздела		
	б) состояние разделенных фаз	1	
22	Удельная электрическая проводимость без антистатической присадки при 20°С, пСм/м, не более	10	СТБ 1587-2005
23	Термоокислительная способность при контрольной температуре не ниже 275 °С:	25	

	а) перепад давления на фильтре, мм рт. ст., не более		СТБ 1665-2006
	б) цвет отложений на трубке, баллы по цветовой шкале (при отсутствии нехарактерных отложений), не более	3	
24	Содержание присадок, %: а) Агидол-1	-	
	б) дистиллированных нефтяных кислот	-	

**VIII) Топливо дизельное ДТ-З-К5, сорт F, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ»,
СТБ 1658-2012**

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	51,0
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	820,0 - 845,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	10,0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм, не более	СТБ ISO 12156-1-2011	460
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	2,00 - 4,50
15	Фракционный состав:	СТБ ИСО 3405-2003	65

	- при 250°C перегоняется, % (об.), менее		
	- при 350°C перегоняется, % (об.), не менее		85
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Предельная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ ЕН 116-2002	-20
17	Температура помутнения, °C	СТБ ЕН 23015-2002	не нормируется

IX) Топливо дизельное ДТ-З-К5, класс 2, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658-2012

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	48,0
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	800,0 - 840,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	10,0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм, не более	СТБ ISO 12156-1-2011	460
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	1,50 - 4,00
15	Фракционный состав:	СТБ ИСО 3405-2003	10

	- при 180°C перегоняется, % (об.), менее		
	- при 340°C перегоняется, % (об.), не менее		95
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Предельная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ EN 116-2002	-32
17	Температура помутнения, °C, не более	СТБ EN 23015-2002	-22

Х) Топливо дизельное ДТ-З-К4, сорт F , ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658-2012

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	51,0
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	820,0 - 845,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	50,0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм, не более	СТБ ISO 12156-1-2011	460
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	2,000 - 4,500

15	Фракционный состав: - при 250°C перегоняется, % (об.), менее	СТБ ИСО 3405-2003	65
	- при 350°C перегоняется, % (об.), не менее		85
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Предельная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ EN 116-2002	-20
17	Температура помутнения, °C	СТБ EN 23015-2002	не нормируется

XI) Топливо дизельное ДТ-Л-К5, сорт С, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658-2012

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	51,0
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	820,0 - 845,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	10,0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4)	СТБ ISO 12156-1-2011	460

	при 60°C, мкм, не более		
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	2,00 - 4,50
15	Фракционный состав: - при 250°C перегоняется, % (об.), менее	СТБ ИСО 3405-2003	65
	- при 350°C перегоняется, % (об.), не менее		85
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Предельная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ EN 116-2002	-5

ХП) Топливо дизельное ДТ-Л-К4, сорт С, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ», СТБ 1658-2012

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	51,0
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	820,0 - 845,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	50
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна из-	СТБ ISO 12156-1-2011	460

	носа (WSD 1,4) при 60°C, мкм, не более		
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	2,00 - 4,50
15	Фракционный состав: - при 250°C перегоняется, % (об.), менее	СТБ ИСО 3405-2003	65
	- при 350°C перегоняется, % (об.), не менее		85
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Пределная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ EN 116-2002	-5

**ХIII) Топливо дизельное ДТ-З-К5, класс 1, ОАО «Нафтан»/ОАО «Мозырский НПЗ»,
СТБ 1658-2012**

№ п/п	Наименование показателей	Методы испытаний	Норма по ТНПА
1	Цетановое число, не менее	СТБ ИСО 5165-2002	49
2	Цетановый индекс, не менее	СТБ ИСО 4264-2003	46,0
3	Плотность при 15°C, кг/м ³	СТБ ИСО 12185-2007	800,0 - 845,0
4	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	СТБ EN 12916-2011	8,0
5	Содержание серы, мг/кг, не более	СТБ ИСО 20846-2005	10,0
6	Температура вспышки в закрытом тигле, °C, выше	СТБ ИСО 2719-2002	55
7	Коксуемость 10%-ного остатка, %, не более	СТБ ИСО 10370-2003	0,30
8	Массовая доля золы, %, не более	СТБ ИСО 6245-2003	0,01
9	Содержание воды, мг/кг, не более	СТБ ИСО 12937-2003	200
10	Содержание механических примесей, мг/кг, не более	СТБ EN 12662-2010	24
11	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50°C), класс	СТБ ИСО 2160-2003	класс 1
12	Стойкость к окислению, г/м ³ , не более	СТБ ИСО 12205-2003	25
13	Смазывающая способность:	СТБ ISO 12156-1-	460

	- скорректированный диаметр пятна износа (WSD 1,4) при 60°C, мкм, не более	2011	
14	Вязкость при 40°C, мм ² /с	СТБ ИСО 3104-2003	1,50 - 4,00
15	Фракционный состав: - при 180°C перегоняется, % (об.), менее	СТБ ИСО 3405-2003	10
	- при 340°C перегоняется, % (об.), не менее		95
	- при 95% (об.) перегоняется при температуре, °C, не выше		360
16	Предельная температура фильтруемости (CFPP), °C, не выше	СТБ ЕН 116-2002	-26
17	Температура помутнения, °C, не более	СТБ ЕН 23015-2002	-16

XIV) Топочный мазут 100, V вида зольный с температурой застывания 250С, ОАО «Мозырский НПЗ», ГОСТ 10585-99

№ п/п	Наименование показателей	Норма по ГОСТ
1	Вязкость при 100 °С не более: условная, градусы ВУ или кинематическая, м ² /с (сСт)	6,8 50,0x10 ⁻⁶ (50,0)
2	Зольность, %, не более для мазута: малозольного зольного	0,05 0,14
3	Массовая доля механических примесей, %, не более	1,0
4	Массовая доля воды, %, не более	1,0
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отс.
6	Массовая доля серы, % не более, для мазута видов: I II III IV V	0,5 1,0 1,5 2,0 2,5

	VI	3,0
	VII	3,5
7	Содержание сероводорода и летучих меркаптанов	отс.
8	Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	110
9	Температура застывания, °С, не выше для мазута из высокопарафинистых нефти	25 42
10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, для мазута видов: I,II,III,IV V,VI,VII	40530 39900
11	Плотность при 20 °С, кг/м ³	Не нормируется, определение обязательно

XV) Топочный мазут 100, VI вида малозольный с температурой застывания 250 С, ОАО «Нафтан», ГОСТ 10585-99

№ п/п	Наименование показателей	Норма по ГОСТ
1	Вязкость при 100 °С не более: условная, градусы ВУ	6,8
2	Зольность, %, не более	0,05
3	Массовая доля механических примесей, %, не более	1,0
4	Массовая доля воды, %, не более	1,0
5	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	отс.
6	Массовая доля серы, % не более, для мазута видов: I II III IV V VI VII	0,5 1,0 1,5 2,0 2,5 3,0 3,5
7	Содержание сероводорода и летучих меркаптанов	отс.
8	Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	110
9	Температура застывания, °С, не выше	25

10	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, для мазута видов:	39900
11	Плотность при 20 °С, кг/м ³	Не нормируется, определение обязательно
12	Плотность при 15 °С, кг/м ³	Не нормируется, определение обязательно

Приложение № 2а
к Спецификации биржевого товара,
произведенного за пределами тер-
ритории РФ в государствах - чле-
нах Таможенного союза

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-вагон
промежуточная станция» с соответствующими Контролерами поставки**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код станции	Код базиса поставки в СЭТ
Открытое акционерное общество «Газпром нефть»			
1.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
2.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
3.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
4.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
5.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
6.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO
ООО «ЛУКОЙЛ-Резервнефтепродукт»			
7.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
8.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
9.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
10.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
11.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
12.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO
ООО «АвтоцентрГАЗ-Тула»			
13.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
14.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
15.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
16.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
17.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
18.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO
ООО «Европейская трейдинговая компания»			
19.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
20.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
21.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
22.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
23.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
24.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»			
25.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»			
26.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
27.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
28.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
29.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
30.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
31.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO

Приложение № 26
к Спецификации биржевого товара,
произведенного за пределами тер-
ритории РФ в государствах - чле-
нах Таможенного союза

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-вагон
промежуточная станция» без Контролеров поставки**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код станции	Код базиса поставки в СЭТ
1.	Завережье-Экспорт, Октябрьская ЖД	067405	ZAH
2.	Красное-Экспорт, Московская ЖД	171401	KSP
3.	Злынка-Экспорт, Московская ЖД	201202	ZLY
4.	Рудня-Экспорт, Московская ЖД	172008	RUY
5.	Советск (эксп.), Калининградская ЖД	105005	SVK
6.	Нестеров-Экспорт, Калининградская ЖД	100406	NEO

Приложение № 3
к Спецификации биржевого товара,
произведенного за пределами тер-
ритории РФ в государствах - чле-
нах Таможенного союза

Форма рамочного договора

РАМОЧНЫЙ ДОГОВОР № /

(для внутреннего учета Договоров, заключенных в ЗАО «СП6МТСБ»)

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», заключили настоящий рамочный договор (в дальнейшем - «Рамочный договор») в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» с целью обеспечения внутреннего учета договоров поставки товара, заключаемых в ЗАО «СП6МТСБ», о нижеследующем:

1. Предмет Рамочного 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 Выпискам из реестра договоров, условиям, установленным Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
- 1.2. Перечень Товаров, поставляемых в рамках исполнения договоров поставки товара, заключенных в ЗАО «СП6МТСБ», определяется Спецификацией биржевого товара, произведенного за пределами территории Российской Федерации в государствах - членах Таможенного союза.
- 1.3. Поставщик гарантирует, что Товар по настоящему Рамочному договору поставляется свободным от любых прав и притязаний третьих лиц.

2. Термины и определения

В целях настоящего Рамочного договора применяются следующие термины и определения:

Арендованные цистерны (вагоны) Поставщика

Цистерны (вагоны), принадлежащие третьим лицам, грузоотправителям и используемые Поставщиком на основании договоров аренды, транспортной экспедиции, оказания услуг на организацию перевозки с третьими лицами, или на ином законном основании.

Биржевой товар (товар)

Нефтепродукты и продукция нефтехимического производства определенной категории (рода, вида, марки) и качества, не изъятые из оборота и допущенные Биржей к организованным торгам в Секции.

Вагонная норма	норма загрузки одного ж/д вагона (ж/д цистерны).
Грузополучатель	лицо, указанное Покупателем в реквизитной заявке, и за действия которого Покупатель несет ответственность как за свои собственные.
Договор (Договоры)	Зарегистрированный(ые) в СЭТ договор (договоры) поставки товара, являющийся(еся) видом договора купли-продажи Биржевого товара в соответствии с п.5. ст.454 ГК РФ. Договор (договоры) заключается (заключаются) между Участниками торгов в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Ж/д вагон (ж/д цистерна)	железнодорожные цистерны, вагоны и полувагоны.
Партия Товара	количество Товара одного наименования и качества, являющееся предметом одного Договора.
Покупатель	Участник торгов и/или его клиент, заключивший Договор на покупку биржевого товара.
Поставщик (Продавец)	Участник торгов и/или его клиент, заключивший Договор на продажу и поставку биржевого товара.
Производитель	Завод-изготовитель.
Спецификация	Спецификация биржевого товара, произведенного за пределами территории Российской Федерации в государствах - членах Таможенного союза;
ЭТРАН	автоматизированная система централизованной подготовки и оформления перевозочных документов ОАО «РЖД».

- 2.1. Термины, определение которых не приведено в тексте настоящего Рамочного договора, определяются в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов), иными внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Биржа), регламентирующими деятельность Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СПбМТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Закрытого акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга).
- 2.2. Стороны договорились, что при поставках ж/д транспортом понятия «железнодорожный транспорт», «железнодорожная станция», «грузоотправитель (отправитель)», в целях настоящего Рамочного договора определяются таким же образом, каким они определены федеральными законами, нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность ж/д транспорта. При поставках автомобильным транспортом – понятия «автомобильный транспорт», «грузоотправитель (отправитель)» - определяются таким же образом, каким они определены федеральными законами, нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность автомобильного транспорта.

3. Качество, количество и цена Товара

- 3.1. Наименование, качество, количество, способ транспортировки, Базис поставки и цена Товара, поставляемого по Договорам, определяется Сторонами при их заключении в ходе торгов в соответствии с Правилами торгов. Поставщик считается выполнившим свои обязательства по заключенному в ЗАО «СПбМТСБ» Договору при поставке Товара в количестве, соответствующем критериям, установленным Правилами торгов.
- 3.2. Качество Товара должно соответствовать «ТР ТС 013/2011. Технический регламент Таможенного союза. О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», утвержденному Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 N 826 либо Техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утверждённому Постановлением Правительства РФ от 27.02.2008 № 118 с последующими изменениями и дополнениями в зависимости от того, какому из Технических регламентов соответствует сопровождающий документ об оценке (подтверждении) соответствия биржевого товара.
- 3.3. Фактическое качество поставленного Товара, подтверждается паспортом качества, выданным Производителем на резервуар (ёмкость), из которого производился налив.
- 3.4. Отгрузка Товара сверх количества, указанного в Выписке из реестра договоров и/или реквизитной заявке Покупателя на поставку Товара не является нарушением со стороны Поставщика и не влечет его ответственность перед Покупателем, если это связано с полной загрузкой транспортного средства. Покупатель должен принять и оплатить Товар сверх количества, указанного в Выписке из реестра договоров и/или реквизитной заявке Покупателя на поставку Товара, когда это связано с полной загрузкой транспортного средства.
- 3.5. При поставке Товара железнодорожным транспортом паспорта качества на Товар могут предоставляться Поставщиком либо на бумажном носителе, либо по электронной почте в виде отсканированных документов – по выбору Поставщика. В случае предоставления паспорта качества на Продукцию через Интернет в транспортной железнодорожной накладной указывается сайт, на котором можно получить паспорт качества. Для получения паспорта качества на Продукцию, поставленную по соответствующей транспортной железнодорожной накладной, необходимо перейти на указанный в ней сайт и осуществить ввод данных согласно размещенной на данном сайте инструкции. Покупатель обязуется в случае необходимости самостоятельно согласовывать указанные условия предоставления паспорта качества на продукцию со своими контрагентами - грузополучателями продукции и нести риски, связанные с отсутствием такого согласования.

4. Условия поставки

- 4.1. **Поставка на условиях «франко-вагон промежуточная станция»** означает доставку биржевого товара иностранного производства Поставщиком до промежуточной железнодорожной станции, расположенной на территории Российской Федерации. Поставщик оказывает Покупателю Услуги, связанные с транспортировкой Товара железнодорожным транспортом от промежуточной станции до железнодорожной станции назначения, включая услуги по организации перевозки Товара в подвижном составе третьих лиц, при этом:
 - 4.1.1. Поставка Товара осуществляется в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения соответствующего Договора. Поставка может быть осуществлена Поставщиком в любое время в течение этого периода, причём как одновременно полностью всей партии Товара, так и отдельными частями, не обязательно равномерными.
 - 4.1.2. Датой (моментом) исполнения Поставщиком обязательств по поставке товара, а также датой перехода права собственности на товар, рисков случайной гибели, утраты, недостачи или случайного повреждения товара, датой оказания услуг, связанных с транспортировкой товара железнодорожным транспортом от промежуточной станции до ж/д станции назначения, датой поставки (отгрузки) считается дата отметки промежуточной станции на дорожной ведомости о прибытии товара на территорию Российской Федерации или дата штампа

таможенного органа Российской Федерации «Выпуск разрешен» на грузовой таможенной декларации, свидетельствующей о выпуске товара для внутреннего потребления.

- 4.1.3. В цену Товара включены все расходы, связанные с доставкой/организацией доставки товара от пункта отправления до промежуточной станции, а также стоимость аренды в случае отгрузки Товара в собственных (арендованных) вагонах, понесенные Поставщиком до перехода права собственности на Товар к Покупателю.
- 4.1.4. Услуги, связанные с доставкой/организацией доставки Товара от промежуточной станции до станции назначения оплачиваются Покупателем сверх цены Товара.
- 4.1.5. Порядок расчета стоимости услуг, связанных с транспортировкой Товара железнодорожным транспортом от промежуточной станции до ж/д станций назначения определяется по выбору Поставщика в порядке и сроки, предусмотренные соответствующим дополнительным соглашением, подписанным Сторонами по форме, установленной Правилами торгов.

5. Общие условия поставки Товара

- 5.1. При необходимости внесения изменений в условия заключенного в ходе биржевых торгов Договора в случаях, предусмотренных в Правилах торгов, Поставщик в течение одного рабочего дня после даты заключения Договора обязан надлежащим образом оформить и направить в адрес Покупателя Дополнительное соглашение № 1 в соответствии с формами, установленными Правилами торгов.
- 5.2. В течение 2 (двух) рабочих дней с даты заключения Договора Покупатель предоставляет Поставщику посредством электронной связи реквизитные заявки на полный объем Товара по Договору, при этом каждая реквизитная заявка должна содержать всю информацию, необходимую для осуществления ее исполнения.
- 5.3. Реквизитная заявка может быть подписана только руководителем организации (согласно учредительным документам) или лицом, его замещающим (при условии предоставления Поставщику приказа Покупателя и образца подписи замещающего лица), или лицом, действующим на основании доверенности с образцом подписи представителя, в противном случае Поставщик вправе не принимать реквизитную заявку Покупателя.
- 5.4. Предоставление Покупателем реквизитной заявки, а также иных документов, установленных Правилами торгов, свидетельствует о готовности грузополучателя принять Товар в объеме реквизитной заявки в сроки, указанные в разделе 4 настоящего Рамочного договора.
- 5.5. Неправильное либо неполное выполнение Покупателем какого-либо из указанных в настоящем Рамочном договоре требований к реквизитной заявке дает Поставщику право не производить отгрузку Товара до внесения Покупателем необходимых уточнений в реквизитную заявку, о чем Поставщик обязан уведомить Покупателя в течение 3-х рабочих дней с даты получения реквизитной заявки. До внесения необходимых уточнений реквизитная заявка считается не предоставленной Поставщику.
- 5.6. **Поставка Товара железнодорожным транспортом производится по следующим правилам:**
 - 5.6.1. Отгрузка производится цистернами по действующей отгрузочной норме грузовой скоростью.
 - 5.6.2. Минимальной нормой отгрузки является одна железнодорожная цистерна.
 - 5.6.3. Реквизитные заявки должны содержать следующие сведения:
 - наименование Покупателя;
 - номер Договора и Дополнительного соглашения к Договору;
 - наименования железной дороги;
 - наименования станций отправления;

- наименования станций назначения и их кодов (в пределах указанных ранее железных дорог);
 - количество и наименование Товара, подлежащего транспортировке до указанных станций назначения;
 - полные и сокращенные наименования грузополучателей, согласно их учредительным документам, полные адреса грузополучателей (при отсутствии улицы и (или) номера дома должно быть указано, что данные реквизиты адреса отсутствуют), а также, по требованию Поставщика их банковские реквизиты и их коды;
 - подъездные пути для подачи (слива) цистерны с указанием, являются ли данные подъездные пути собственностью грузополучателя.
- 5.6.4. Вся информация, необходимая к отражению в реквизитных заявках, должна указываться Покупателем в строгом соответствии со сведениями, занесенными в ЭТРАН.
- 5.6.5. Поставщик в течение 7 (семи) рабочих дней с даты заключения Договора предоставляет Покупателю, а также в адрес Клиринговой организации (по установленной Клиринговой организацией форме), информационное сообщение о выпуске груженых цистерн со станции отправления Белорусской ЖД, содержащее номер соответствующего Договора.
- 5.6.6. В течение 2 (двух) рабочих дней после получения Покупателем от Поставщика информационного сообщения о выпуске груженых цистерн со станции отправления Белорусской ЖД, Покупатель в соответствии с телеграммой ОАО «РЖД» № ФС-957 от 05.02. 2004, обязан предоставить Поставщику подтверждение станции назначения о готовности принять Товар.
- 5.6.7. Поставщик осуществляет поставку Товара в цистернах парка ГО «Белорусская железная дорога», либо в арендованных цистернах. Право выбора принадлежности цистерн, в которых будет поставлен Товар, принадлежит Поставщику.
- 5.6.8. Порожние цистерны после слива на станции назначения должны соответствовать ГОСТ № 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение». Покупатель обязан обеспечить полный слив нефтепродуктов из железнодорожных цистерн.
- 5.6.9. Покупатель возвращает порожние цистерны в срок, предусмотренный настоящим Договором, в технически исправном и коммерчески пригодном состоянии по полным перевозочным документам на станцию отправления, указанную в первой транспортной железнодорожной накладной, оформленной на гружёный рейс, либо на иную станцию по усмотрению Поставщика. Технически исправными являются порожние вагоны, у которых исправны основные узлы и детали, что включает в себя: герметичность и целостность котла, рамы, надёжность крепления котла, техническая исправность колёсных пар и тормозной системы. Коммерчески пригодными являются опломбированные порожние вагоны, которые очищены от остатков груза и иных продуктов, перевозимых в вагоне ранее, и без загрязнения наружной поверхности котла цистерны, рамы, ходовых частей, знаков надписей и трафаретов на котле, с установленными в транспортное положение деталями сливно-наливной, запорно-предохранительной арматуры, другого оборудования цистерны и плотно закрытыми клапанами и заглушками сливного прибора, с которыми произведены все действия, определённые Приказом МПС №25 от 18.06.2003.
- 5.6.10. Покупатель должен письменно (факсимильной или электронной связью) проинформировать Поставщика о причинах, препятствующих выгрузке цистерн и/или отправке порожних цистерн на станцию отправления, указанную в первой транспортной железнодорожной накладной, оформленной на гружёный рейс, либо иную станцию, указанную Поставщиком, в течение 1 (одного) рабочего дня с момента возникновения этих причин.
- 5.6.11. В случае, если в перевозочных документах не указана дата нормативного срока доставки Товара, она принимается в соответствии с Правилами исчисления сроков доставки грузов железнодорожным транспортом, утверждёнными Приказом МПС России № 27 от 18.06.2003.

- 5.6.12. Покупатель и его контрагенты обязуются не производить переадресовку железнодорожных цистерн и не предоставлять их третьим лицам, в том числе не осуществлять отправку порожних железнодорожных цистерн в адрес третьих лиц.
- 5.6.13. Покупатель несёт ответственность за действия своих контрагентов и грузополучателей, как за свои собственные.
- 5.6.14. Срок использования цистерн Покупателем.
- 5.6.14.1. Срок нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) на станции назначения не должен превышать 2-х (двух) суток.
- 5.6.14.2. Срок нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) определяется как период с даты прибытия груза на станцию назначения согласно календарному штампе на транспортной железнодорожной накладной (груженный рейс) в графе «Прибытие на станцию назначения» по дату отправления порожней цистерны на станцию погрузки или другую станцию, указанную Поставщиком, согласно календарному штампе на транспортной железнодорожной накладной на возврат порожней цистерны в графе «Оформление приема груза к перевозке».
- 5.6.14.3. Срок нахождения (использования) цистерн у Покупателя (грузополучателя) определяется согласно записей в транспортных железнодорожных накладных (квитанций), либо согласно данных Главного вычислительно центра (ГВЦ) - филиала ОАО «РЖД», либо согласно данных из иной автоматизированной базы данных ОАО «РЖД» в электронном формате.
- 5.6.14.4. 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 момента отправки порожней цистерны на первоначальную станцию отправления либо на иную станцию, указанную Поставщиком. Не полные сутки считаются полными.
- 5.6.14.5. Дата отправки порожней цистерны определяется по календарному штампе станции отправления в транспортной железнодорожной накладной. Покупатель обязуется обеспечить слив Товара и отправку порожних цистерн в указанные в п. 5.6.14.1 настоящего Рамочного договора сроки.
- 5.6.14.6. В случае выявления Покупателем отличия дат прибытия на станцию назначения, указанных в претензии Поставщика, от дат, указанных в транспортных железнодорожных накладных, время сверхнормативного использования цистерн определяется по датам, указанным в транспортных железнодорожных накладных.
- 5.6.14.7. В случае превышения Покупателем (грузополучателем) срока использования (нахождения) цистерн, в соответствии с п. 5.6.14.1 настоящего Рамочного договора, Поставщик, руководствуясь данными из автоматизированной базы данных ОАО «РЖД», производит расчёт неустойки и направляет Покупателю претензию, которая должна быть удовлетворена Покупателем в полном объёме. К претензии Поставщик прикладывает документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего претензию, а также расчёт суммы неустойки.
- 5.6.14.8. По своему усмотрению Поставщик вправе вместо выставления штрафных санкций (неустоек) за сверхнормативное использование цистерн поставщика 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 и соответствующий счет.
- 5.6.14.9. В случае несогласия Покупателя с данными задержки вагонов/цистерн на станции назначения, указанным Поставщиком в претензии, Покупатель обязан в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня получения претензии представить заверенные надлежащим образом копии транспортных железнодорожных накладных (груженный

- рейс) с проставленной датой в графе «Прибытие на станцию назначения» и копии квитанций в приеме груза к перевозке (порожний вагон).
- 5.6.14.10. При непредставлении копий транспортных железнодорожных накладных/квитанций, либо при предоставлении копий транспортных железнодорожных накладных/квитанций не подтверждающих отсутствие простоя, либо непредоставлении документально подтвержденного ответа на претензию в установленный срок (с учетом пробега почты), сумма претензии считается признанной Покупателем.
- 5.6.14.11. Поставщик вправе потребовать у Покупателя предоставить оригиналы транспортных железнодорожных накладных на перевозку груза.
- 5.6.14.12. Покупатель несет ответственность за действия грузополучателя по соблюдению срока нахождения арендованных цистерн Поставщика на станции назначения (на путях общего пользования станции назначения и/или на подъездных путях грузополучателя) как за свои собственные.

6. Приёмка товара по качеству и количеству

- 6.1. Измерения количественных характеристик нефтепродуктов при приемке должны соответствовать методам измерения массы нефтепродуктов, установленным ГОСТ Р 8.595.-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений», а в случае его отмены, иным, принятым в установленном порядке, действующим правовым нормативным актом.
- 6.2. В случае, когда Покупатель не имеет возможности осуществить приемку Товара теми же способами/методами и в тех же единицах измерения, которые указаны в сопроводительных документах, Товар считается принятым Покупателем в количестве, указанном в сопроводительных документах.
- 6.3. Измерение качественных характеристик нефтепродуктов, отбор проб и иные связанные с этим действия должны производиться в порядке, установленном соответствующим ГОСТом либо иным правовым актом.
- 6.4. Все измерения количественных характеристик нефтепродуктов должны проводиться средствами измерений, своевременно поверенными в установленном порядке уполномоченными органами. Качественный анализ должен проводиться только в лаборатории, аккредитованной уполномоченными органами.
- 6.5. При получении от перевозчика товара, поставленного железнодорожным транспортом, Покупатель (грузополучатель) должен руководствоваться Правилами выдачи грузов на железнодорожном транспорте, утвержденными Приказом МПС России № 29 от 18.06.2003, а в случае их отмены, иным, принятым в установленном порядке, действующим правовым нормативным актом.
- 6.6. При получении Товара, перевозимого с обязательным сопровождением и охраной в пути следования, Покупатель (грузополучатель) должен осуществлять приемку Товара от ФГУП «Ведомственная охрана железнодорожного транспорта Российской Федерации» с обязательным составлением акта.
- 6.7. В случае, если при поставках Товара железнодорожным транспортом недостача Товара или несоответствие его качества условиям настоящего Рамочного договора и соответствующего Дополнительного соглашения к Договору установлены при наличии обстоятельств, по которым в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, нормами и правилами, регулирующими деятельность железнодорожного транспорта, усматривается ответственность перевозчика или эта ответственность не может быть исключена, претензии предъявляются Покупателем или грузополучателем непосредственно перевозчику, и Поставщик не несет ответственности за недостачу груза и/или несоответствие его качества данным, указанным в паспорте качества. В случае утраты Товара во время его транспортировки Поставщик обязан в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты получения запроса Покупателя направить последнему заверенную копию квитанции о приеме груза на утраченные нефтепродукты.

- 6.8. В случае если недостача Товара или несоответствие ее качества условиям настоящего Рамочного договора установлены при наличии обстоятельств, по которым усматривается ответственность исключительно Поставщика (грузоотправителя), Стороны договорились о следующем порядке урегулирования споров в связи с этими обстоятельствами:
- 6.8.1. Приемка Товара по количеству и качеству должна быть произведена в соответствии с «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству» № П-6 от 15.06.1965 и «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству» № П-7 от 25.04.1966, в редакции от 14.11.1974, утвержденными Постановлениями Госарбитража при Совете Министров СССР № П-6 от 15.06.1965 (далее – Инструкция П-6 и Инструкция П-7 соответственно), и «Инструкцией по контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения», утвержденной Минэнерго РФ № 231 от 19.06.2003 (далее – Инструкция по контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов).
- 6.8.2. В случае выявления Покупателем (грузополучателем) несоответствия требованиям к качеству Товара и/или его недостачи вызов представителя Поставщика и грузоотправителя обязателен. При нарушении условий данного пункта Поставщик вправе отказаться от удовлетворения требований относительно количества и/или качества поставленного Товара и в этом случае нефтепродукты считаются поставленными в количестве, указанном в транспортной железнодорожной накладной, а по качеству - соответствующему данным, указанным в паспорте качества изготовителя.
- 6.8.3. Покупатель должен незамедлительно уведомить Поставщика о несоответствии в количестве поставленного Товара и направить Поставщику для рассмотрения претензию с приложением дополнительного листа к транспортной железнодорожной накладной, содержащей сведения о запорно-пломбировочных устройствах (далее – сведения о ЗПУ) и подлинных подтверждающих документов, оформленных в соответствии с инструкциями, нормами и правилами, упомянутыми в настоящем Рамочном договоре, Спецификации и Правилах торгов. Претензия по количеству предъявляется на сумму недостачи за вычетом естественной убыли. Указанная претензия, сведения о ЗПУ и документы должны быть направлены Покупателем Поставщику в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты поступления Товара на ж/д станцию назначения. Сведения о ЗПУ предоставляются в случае, если их применение предусмотрено действующими на ж/д транспорте правилами.
- 6.8.4. Претензии по количеству поставленного Товара не подлежат удовлетворению, если расхождение между количеством Товара, указанным в транспортной железнодорожной накладной, и количеством Товара, определенным в установленном порядке Покупателем (грузополучателем) при выгрузке Товара в пункте назначения, за минусом естественной убыли, предусмотренной Нормами естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении, отпуске и транспортировании, утвержденными постановлением Госнабса СССР № 40 от 26.03.1986 и РД 153-39.4-033-98, не превышает предела относительной погрешности метода измерения массы (ГОСТ Р 8.595-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений», а в случае его отмены, иной принятый в установленном порядке нормативный правовой акт). В этом случае за фактически поставленное количество Товара принимаются данные, указанные в товаросопроводительном документе. Претензии, предъявленные в нарушение п.6.2 на основании способов/методов приемки и/или в единицах измерения, отличных от указанных в сопроводительных документах, не подлежат рассмотрению и удовлетворению.
- 6.8.5. Окончательный анализ качества нефтепродуктов проводится в согласованной Сторонами аккредитованной надлежащим образом лаборатории. Стороны обязуются согласовать место проведения окончательного анализа в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты предъявления Поставщиком требования о необходимости окончательного анализа. Результаты этого анализа будут обязательными для обеих Сторон, и качество нефтепродуктов будет считаться соответствующим данным окончательного анализа.

- 6.8.6. Просрочка Покупателя в направлении Поставщику претензий, сведений о ЗПУ и документов, указанных в настоящем Рамочном договоре, а также нарушение Покупателем указанных в Рамочном договоре Инструкций, в том числе правил составления актов и условия о вызове представителя, дает Поставщику право отказаться от удовлетворения требований Покупателя в отношении недостачи нефтепродуктов и/или их ненадлежащего качества и за количество Товара, поставленного Покупателю, принимаются данные, указанные в квитанции о приёме груза (Товара) перевозчиком, а за качество – по паспорту.
- 6.8.7. Покупатель не имеет права отказаться от приемки и оплаты Товара, поставленного в неполном ассортименте либо в меньшем количестве, чем это согласовано в Договоре.
- 6.8.8. Одновременно с направлением Покупателем в адрес Поставщика претензии по количеству и/или качеству, копия данной претензии, направляется Покупателем грузоотправителю Товара.

7. Порядок расчётов

- 7.1. Покупатель должен осуществить оплату за Товар на основании Выписки из реестра договоров, полученной Покупателем по итогам биржевых торгов от ЗАО «СП6МТСБ», в соответствии с Правилами торгов, а также Правилами клиринга. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств в размере стоимости по Договору, определённой Выпиской из реестра договоров и/или дополнительным соглашением к 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 Договору Сторонами подписывается двусторонний документ, подтверждающий приём-передачу товара по одной из форм по выбору Поставщика: товарная накладная по форме ТОРГ-12 или Акт приёма-передачи. Акты сверки расчётов подписываются Сторонами ежемесячно.
- 7.3. Акты приёма-передачи, накладные ТОРГ-12, а также Акты сверки оформляются Поставщиком на основании данных о количестве Товара, содержащихся в железнодорожных или товарно-транспортных накладных или актах, оформляемых при передаче Товара в месте нахождения производителя или получателя Товара, а также на основании Дополнительного соглашения № 1 к Договору, определяющего порядок расчёта ставки/стоимости Услуг поставщика. Подписанные Поставщиком Акты приема-передачи, накладные ТОРГ-12 и Акты сверки передаются Покупателю лично под расписку или направляется заказным письмом. В срок не позднее одних суток от момента получения Акта приема-передачи, накладной ТОРГ-12, Акта сверки, Покупатель обязан подписать и передать его Поставщику лично под расписку или направить по факсу с одновременной отправкой подписанного оригинала заказным письмом либо направить в адрес Поставщика и в копии – в Клиринговую организацию официальную претензию в отношении вышеуказанных документов. Если в течение срока, указанного в настоящем пункте, Покупатель не направил Поставщику подписанный Акт приема-передачи или накладную ТОРГ-12 или Акт сверки, либо не направил Поставщику официальную претензию в отношении вышеуказанных документов, то документ считается согласованным Сторонами и принятым Покупателем.
- 7.4. Покупатель обязуется компенсировать Поставщику фактически понесённые им расходы, связанные с переоформлением транспортных документов, если это произошло по причинам, зависящим от действий или бездействия Покупателя.
- 7.5. При выставлении счетов-фактур все значения стоимостных показателей округляются в соответствии с требованиями действующего законодательства.
- 7.6. При оплате третьими лицами причитающихся Поставщику по Договору денежных сумм за Услуги, платёжные документы от третьих лиц должны содержать в назначении платежа ссылку на номер Договора, номер и дату Договора, а также соответствующего Дополнительного соглашения к нему.
- 7.7. В случае отгрузки Поставщиком Товара сверх количества, указанного в соответствующем Договоре или реквизитной заявке покупателя (если это связано с необходимостью полной за-

грузки транспортного средства), окончательный расчет за фактически поставленный Товар и транспортные услуги производится Покупателем на основании письменного требования Поставщика с указанием суммы и банковских реквизитов не позднее последнего числа месяца, следующего за месяцем поставки, если иное не указано в письменном требовании Поставщика.

- 7.8. В случае получения Поставщиком в качестве бенефициара предоставленной Покупателю в качестве принципала банковской гарантии, соответствующей, в том числе, перечисленным ниже требованиям Поставщика, в качестве обеспечения исполнения обязательств Покупателя по расчетам за Товар и не включенные в их цену расходы или Услуги по тем или иным заключенным в ЗАО «СПбМТСБ» Договорам, Поставщик имеет право предоставить Покупателю отсрочку платежа за поставляемый по соответствующему Договору Товар и не включенные в их цену расходы или Услуги, а Покупатель обязуется произвести оплату Товара и не включенных в их цену расходов или Услуг в порядке, определенном в настоящем Рамочном договоре, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подтверждения в Клиринговую организацию РДК (ЗАО) Поставщиком завершения поставки Товара или в иные прямо определенные банковской гарантией сроки.

Отсрочка платежа предоставляется на сумму, не превышающую сумму банковской гарантии.

Банковская гарантия должна соответствовать следующим требованиям Поставщика:

- должна быть безотзывной,
- должна быть выдана банком, входящим в число аккредитованных Клиринговой организацией РДК (ЗАО) кредитных организаций, банковские гарантии которых принимаются в качестве обеспечения обязательств участников клиринга на товарных рынках ЗАО «СПбМТСБ»;
- должна иметь условие о том, что выдавший банковскую гарантию банк выплачивает денежные средства бенефициару в случае неисполнения принципалом его обязательств по оплате Товара и/или не включенных в цену расходов или Услуг по Договору(Договорам) в течение точно определенного срока с даты предоставления бенефициаром в банк письменного требования бенефициара с приложением Договора, дополнительных соглашений, изменений и/или дополнений и/или приложений к нему либо нотариально заверенных копий этих документов, а также – при неисполнении принципалом его обязательств по оплате Товара – оригинала подтверждения Клиринговой организации РДК (ЗАО) о наступлении случая несостоятельности принципала по оплате Товара по Договору(Договорам) согласно Правилам клиринга;
- должна соответствовать иным требованиям на усмотрение Поставщика.

- 7.9. Возврат неизрасходованного авансового платежа по Договорам, по которым завершена поставка, производится в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Поставщиком соответствующего требования Покупателя при наличии следующих условий:

- отсутствует задолженность Покупателя перед Поставщиком по претензиям Поставщика и другим видам расчетов,
- Покупатель предоставил оригинальные экземпляры документов Поставщику, оформленные надлежащим образом,
- письменная просьба Покупателя составлена в оригинале на фирменном бланке, подписана руководителем и главным бухгалтером и заверена печатью (при ее наличии) с указанием платежных реквизитов и с учетом выполнения условий пунктов 7.2 и 7.3 настоящего Рамочного договора.

Возврат Поставщиком неизрасходованного авансового платежа Покупателю осуществляется по соглашению Сторон об изменении Договора в отношении количества Товара, за который возвращается авансовый платеж.

По согласованию сторон излишне перечисленные Покупателем суммы могут быть зачислены использованы в счет оплаты будущих поставок Товара и расходов, связанных с доставкой Товара.

8. Ответственность Сторон и разрешение споров.

- 8.1. В случае нарушения Покупателем требований пункта 7.1 настоящего Рамочного договора, а также в случае неоплаты или неполной оплаты Покупателем стоимости Услуг/транспортных расходов в установленные настоящим Рамочным договором, Спецификацией и Правилами торгов сроки, а также при непредставлении Покупателем реквизитной заявки на отгрузку готового к передаче Товара и/или подтверждения станции назначения о готовности принять Товар в объеме и в сроки, предусмотренные в настоящем Рамочном договоре, Спецификации и Правилах торгов, наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СП6МТСБ» (в том числе Правилами торгов и Спецификацией).
- 8.2. Стороны вправе договориться о поставке части Товара по Договору в объеме предоставленных Покупателем реквизитных заявок с правом Поставщика не производить допоставку Товара в объеме, на который Покупателем не оплачена стоимость Услуг/транспортных расходов и/или не предоставлены (отозваны) реквизитные заявки, с взаимным уведомлением Клиринговой организации о такой договоренности. Покупателю возвращается стоимость Товара, поставка которого не была осуществлена, при этом Покупатель обязан по требованию Поставщика уплатить Поставщику штраф в размере произведения установленной Клиринговой организацией ставки денежной обеспеченности заявки для Покупателя на дату заключения Договора по соответствующему Товару на стоимость части готового к передаче объема Товара, на который Покупателем не были предоставлены (или были отозваны) реквизитные заявки и/или не была оплачена в полном объеме стоимость Услуг/транспортных.
- 8.3. В случае невыполнения Поставщиком обязательств по поставке Товара в количестве и срок, предусмотренные в Выписке из реестра договоров, наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СП6МТСБ» (в том числе Правилами торгов и Спецификацией).
- 8.4. Если не применяются меры ответственности, предусмотренные в п.8.3 настоящего раздела Рамочного договора, при задержке поставки Товара относительно нормативных сроков, предусмотренных условиями настоящего Рамочного договора и Правилами торгов, Поставщик, по требованию Покупателя, уплачивает пеню в размере 0.3 (три десятых) % от стоимости не поставленного в срок Товара за каждый день просрочки, но не более 5% от стоимости не поставленного в срок Товара. Если по результатам клиринга обязательства по Договору не были прекращены, и Покупатель пропускает срок выборки Товара более чем на 20 календарных дней относительно даты завершения поставки, определенной в соответствии с Правилами торгов, то Поставщик вправе отказаться от поставки Товара. Покупателю возвращается стоимость Товара, при этом Покупатель обязуется перечислить Поставщику начисленные пени.
- 8.5. Если по результатам клиринга обязательства по Договору не были прекращены, то Покупатель вправе отказаться от приемки Товара, срок поставки которого был пропущен более, чем на 20 (двадцать) календарных дней относительно даты завершения поставки, определенной в соответствии с Правилами торгов, и потребовать возврата стоимости недопоставленной части Товара и Услуг, которая должна быть возвращена Покупателю в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Поставщиком уведомления об отказе от приема недопоставленного Товара.
- 8.6. В случае сверхнормативного использования цистерн на станции назначения Покупатель уплачивает Поставщику неустойку:
- на 5 суток и менее – в размере 2 000 (две тысячи) рублей за каждые, в том числе неполные, сутки сверхнормативного использования каждой цистерны;
 - свыше 5 суток – в размере 5 000 (пять тысяч) рублей за каждые, в том числе неполные, сутки сверхнормативного использования каждой цистерны;
 - или возмещает расходы Поставщика, понесенные им в связи с уплатой неустойки/расходов организациям, с которыми Поставщиком заключены договоры на организацию транспортировки Товара Покупателя.

Право выбора порядка определения неустойки (фиксированная сумма) или возмещения расходов принадлежит Поставщику.

- 8.7. В случае неправильного заполнения транспортной железнодорожной накладной на возвращаемую порожнюю цистерну Поставщика, Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в сумме 1 000 (одна тысяча) рублей за каждый вагон, указанный в неправильно заполненной транспортной железнодорожной накладной.
- 8.8. В случае переадресовки Покупателем цистерн без согласия Поставщика или самовольного использования Покупателем цистерн, в которых была осуществлена поставка Товара, в любых целях, а равно, если Покупатель не обеспечил возврат порожней цистерны Поставщика на станцию назначения или допустил отправку цистерны Поставщика после выгрузки на другую станцию, отличную от станции, указанной в первой транспортной железнодорожной накладной, то Покупатель оплачивает Поставщику расходы Поставщика, связанные с возвратом цистерны на станцию налива (приписки), а также неустойку в размере 10 000 (десять тысяч) рублей за каждую цистерну в сутки за разницу между нормативным и фактическим сроками прибытия цистерны со станции выгрузки на станцию налива. Указанная неустойка взыскивается независимо от неустойки за нарушение сроков отправки каждой порожней цистерны, предусмотренный пунктом 8.6 настоящего Рамочного договора.
- В случае, если при осмотре порожней цистерны на станции налива, прибывшей после выгрузки, Поставщик выявляет нижеуказанные нарушения Правил перевозок грузов: не закрыт клапан нижнего сливного прибора; отсутствие ЗПУ; наличие посторонних предметов в котле (использованные ЗПУ, металлические предметы, мусор, остатки ранее перевозимого груза); наличие использованных ЗПУ в количестве 2 штук и более на котле, то Покупатель оплачивает Поставщику неустойку в размере 2 000 (две тысячи) рублей за каждую цистерну, в отношении которой допущено нарушение. При этом, в подтверждение указанных в настоящем пункте нарушений, Поставщик предъявляет Покупателю оформленные на каждую цистерну Акт общей формы (форма ГУ-23) и копию транспортной железнодорожной накладной на перевозку порожней цистерны.
- 8.9. За не установку заглушек на угловые и контрольные вентили, шаровые краны после слива Товара из цистерны, Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере 800 (восемьсот) рублей за каждую цистерну.
- 8.10. В случае прибытия порожних цистерн на станцию назначения с актом о повреждении вагона (форма ВУ-25), Поставщик вправе потребовать от Покупателя уплаты стоимости ремонта цистерны, включая стоимость подготовки к ремонту, стоимость, использованных для ремонта деталей, материалов, а также платежи за перевозку цистерн к месту ремонта. Покупатель также уплачивает Поставщику неустойку за непроизводительный простой цистерн в ремонте в размере 1 000 (Одна тысяча) рублей за цистерну за каждые сутки нахождения её в ремонте. Время нахождения цистерн в ремонте определяется на основании данных, указанных в актах форм ВУ-23М и ВУ-36М. Покупатель обязан возместить Поставщику все расходы по ремонту и восстановлению поврежденных цистерн, понесённых вследствие нарушения правил выгрузки/слива Товара (в т.ч. вследствие воздействия на цистерны с паровой рубашкой открытым огнем), приведшего к повреждению цистерн, а также расходы на транспортировку поврежденных цистерн к месту ремонта и с места ремонта на станцию приписки. При отгрузке Товара в арендованных цистернах Покупатель возмещает Поставщику стоимость аренды за время нахождения цистерн в ремонте. При утрате цистерны по обстоятельствам, за которые отвечает Покупатель (грузополучатель), а равно при невозможности восстановления цистерн в ремонте, Покупатель оплачивает Поставщику стоимость новой цистерны аналогичного типа. Стоимость новой цистерны определяется исходя из цены завода-изготовителя цистерн аналогичного типа, установленную на дату обнаружения утраты цистерны.
- 8.11. В случае нарушения Покупателем п. 5.6.8 Рамочного договора, Покупатель обязан по требованию Поставщика оплатить неустойку за простой цистерн на время нахождения цистерн под очисткой в размере 2000 (две тысячи) рублей за цистерну за каждые сутки нахождения её под очисткой.
- Кроме того, в случае неполного слива нефтепродуктов из цистерн Покупатель обязан сверх неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, полностью возместить Поставщику все причиненные в связи с этим убытки, включая, но, не ограничиваясь этим, все расходы по очистке цистерн, оплате аренды цистерн за время нахождения под очисткой, оплате стоимо-

- сти перевозки до станции нахождения промывочно-пропарочной станции (ППС) и обратно.
- 8.12. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Рамочному договору, Стороны возмещают друг другу причинённые этим убытки, в части не покрытой неустойкой, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
- 8.13. Штрафные санкции (неустойки) и/или суммы возмещения убытков считаются предъявленными с момента направления Стороной соответствующих письменных требований (претензий) другой Стороне.
- 8.14. Установленные виды ответственности в настоящем разделе Рамочного договора (за исключением предусмотренных Правилами клиринга), подлежат применению только на основании предъявленного одной Стороной другой Стороне письменного требования (претензии).
- 8.15. В случаях, если в соответствующих пунктах Правил торгов и настоящего Рамочного договора, установлены конкретные сроки предъявления/рассмотрения претензии, то действуют эти сроки предъявления/рассмотрения претензии.

Во всех остальных случаях действует претензионный порядок, предусматривающий 30-дневный срок рассмотрения претензии, считая с даты ее получения. В случае отказа в удовлетворении претензии или неполучения ответа на претензию в течение 10 (десяти) календарных дней после истечения срока её рассмотрения спор разрешается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9. Антикоррупционные условия

- 9.1. Антикоррупционные условия, изложенные в настоящем Разделе, распространяются как на Рамочный договор, так и на все заключенные в ЗАО «СП6МТСБ» Договоры в рамках Спецификации (далее совместно именуемые договоры).
- 9.2. При исполнении своих обязательств по 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.
- 9.3. При исполнении своих обязательств договорам, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей договоров 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.
- 9.4. Каждая из Сторон 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.
- 9.5. 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.
- 9.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материа-

лы, 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.

- 9.7. 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.
- 9.8. 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.
- 9.9. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий, содержащихся в договоре, могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.
- 9.10. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.
- 9.11. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

10. Конфиденциальность

- 10.1. Информация о Сторонах по договорам и Дополнительные соглашения к Договору, а также любые документы и информация, касающиеся данных о Сторонах, а также любые сведения, позволяющие определить Сторону по договорам, 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 договорам;
 - если получено предварительное письменное согласие второй Стороны по договорам.
 - в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

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

11. Обстоятельства непреодолимой силы

- 11.1. 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, действительно находящимися вне контроля такой Стороны, наступившими после заключения Договора, носящими непредвиденный и непредотвратимый характер.
- 11.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся, в частности, наводнения, землетрясение, пожары, обледенения и иные природные катаклизмы, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договоров.

- 11.3. 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.
- 11.4. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по Договору, будет продлено на любой срок, на который отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.
- 11.5. В случае если продолжительность обстоятельств непреодолимой силы превышает 30 (тридцать) календарных дней, каждая из сторон вправе расторгнуть Договор (Дополнительное соглашение к нему) в одностороннем порядке, с обязательным уведомлением Клиринговой организации с приложением обосновывающих документов.
- 11.6. Несмотря на наступление обстоятельств непреодолимой силы, перед прекращением договора вследствие обстоятельств непреодолимой силы, Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты в части поставленного Товара и Услуг.
- 11.7. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по 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.

12. Прочие условия

12.1. При подписании настоящего Рамочного договора Покупатель должен представить Поставщику заверенные надлежащим образом копии учредительных и иных правоустанавливающих документов (устав с действующими изменениями, свидетельства о государственной регистрации юридического лица, свидетельства о постановке на налоговый учет, информационное письмо об учете в ЕГРПО), документов подтверждающих полномочия лица подписывающего Рамочный договор, сообщить свои почтовые, платежные реквизиты, статистические коды, место нахождения, наименование и прочие данные, необходимые для правильного оформления Рамочного договора и последующего выставления счетов-фактур Поставщиком Покупателю, если такие документы не предоставлялись ранее.

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 Рамочному 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 Рамочного договора принимаются новые банковские реквизиты. В данном случае не требуется внесения изменений в настоящий Рамочный договор путем составления двустороннего документа.

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

12.2. Дополнительные соглашения к Договору и иные документы к Договору могут передаваться почтой, электронной почтой, по телефаксу, телексу, телетайпу. 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. 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 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.

12.3. При исполнении настоящего Рамочного договора Стороны руководствуются также Внутренними документами ЗАО «СП6МТСБ» и Правилами клиринга.

12.4. Стороны согласовали, что Дополнительные соглашения к Договорам, 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 к Договору, подписанные Поставщиком и Покупателем с использованием факсимильного воспроизведения подписи, как подписанные надлежащим образом.

13. Срок действия Рамочного договора и Договора

13.1. Настоящий Рамочный договор вступает в силу в дату подписания Сторонами и действует до его расторжения.

14. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Покупатель: