УТВЕРЖДЕНО

Президентом Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»
23 марта 2009 г. (Приказ № 20) с изменениями и дополнениями от
16 июня 2009 года (Приказ № 37),
03 июля 2009 года (Приказ № 39),
12 октября 2009 г. (Приказ № 63),
19 ноября 2009 года (Приказ № 78),
12 января 2010 года (Приказ № 01),
8 февраля 2010 года (Приказ № 09),
15 апреля 2010 года (Приказ № 53),
09 июня 2010 года (Приказ № 99),
23 июля 2010 года (Приказ № 123),
09 марта 2011 года (Приказ № 60),
14 марта 2011 года (Приказ № 64),
17 марта 2011 года (Приказ № 75),
29 марта 2011 года (Приказ № 98),
18 апреля 2011 года (Приказ № 163)
02 декабря 2011 года (Приказ № 638),
16 февраля 2012 года (Приказ № 51),
27 марта 2012 года (Приказ № 135),
30 марта 2012 года (Приказ № 145),
12 апреля 2012 года (Приказ № 171),
24 апреля 2012 года (Приказ № 196)
19 июня 2012 года (Приказ № 289)

# СПЕЦИФИКАЦИЯ БИРЖЕВОГО ТОВАРА,

## контролером поставки по которому выступает Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

## 01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация устанавливает основные качественные и количественные характеристики биржевого товара, контролером поставки по которому выступает Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – Контролер поставки), а также порядок проведения расчетов и поставки по данному биржевому товару.

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

01.03. Термины, определение которых не приведено в тексте настоящей Спецификации, определяются в соответствии с Правилами биржевой торговли 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).

01.04. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

## 02. Биржевой товар

02.01. Биржевым товаром в категории «нефтепродукты» является:

| № п/п | Наименование биржевого товара | Качественные характеристики биржевого товара | Код биржевого товара |
|---|---|---|---|
| 1. | топливо для реактивных двигателей марки ТС-1, высший сорт | ГОСТ 10227-86 | JET-***БПС***XXX |
| 2. | бензин Нормаль-80 | ГОСТ Р 51105-97 | AU80***БПС***XXX |
| 3. | бензин Премиум-95 | ГОСТ Р 51105-97 | AU95***БПС***XXX |
| 4. | бензин Премиум-95 Евро | ГОСТ Р 51866-2002 (ЕН 228-2004) | A95E***БПС***XXX |
| 5. | бензин Регуляр-92 | ГОСТ Р 51105-97 | AU92***БПС***XXX |
| 6. | бензин Регуляр-92, Евро | ГОСТ Р 51866-2002 | A92E***БПС***XXX |
| 7. | бензин Супер-98 | ГОСТ Р 51105-97 | AU98***БПС***XXX |
| 8. | битум дорожный БНД | ГОСТ 22245-90 | BTD-***БПС***XXX |
| 9. | битум кровельный БНК | ГОСТ 9548-74 | BTK-***БРС***XXX |
| 10. | битум строительный БН | ГОСТ 6617-76 | BTS-***БПС***XXX |
| 11. | дизельное топливо арктическое А-0,2 | ГОСТ 305-82 | DTA1***БПС***XXX |
| 12. | дизельное топливо арктическое А-0,05 | ГОСТ 305-82 | DTA2***БПС***XXX |
| 13. | дизельное топливо летнее марки Л- | ГОСТ 305-82 | DTS1***БПС***XXX |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | 0,05-62 | | |
| 14. | дизельное топливо летнее марки Л-0,2-62 | ГОСТ 305-82 | DTS2***БПС***XXX |
| 15. | дизельное топливо зимнее 0,05-25 | ТУ 38.1011348-2003 | DTW1***БПС***XXX |
| 16. | дизельное топливо зимнее 0,05-35 | ГОСТ 305-82 | DTW2***БПС***XXX |
| 17. | дизельное топливо зимнее 0,2-35 | ГОСТ 305-82 | DTW3***БПС***XXX |
| 18. | дизельное топливо ЕВРО класс 2 вид I | ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2004) | DTE2***БПС***XXX |
| 19. | дизельное топливо ЕВРО класс 2 вид II | ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2004) | DE22***БПС***XXX |
| 20. | дизельное топливо ЕВРО сорт С вид I | ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2004) | DTEC***БПС***XXX |
| 21. | дизельное топливо ЕВРО сорт С вид II | ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2004) | DEC2***БПС***XXX |
| 22. | мазут топочный М-100 | ГОСТ 10585-99 | M100***БПС***XXX |
| 23. | мазут топочный М-40 | ГОСТ 10585-99 | M40-***БПС***XXX |
| 24. | топливо для реактивных двигателей РТ | ГОСТ 10227-86 | RKT-***БПС***XXX |

02.02. Качественные характеристики биржевого товара определяются Техническим регламентом, введенным в действие с 01.01.2009 г.

02.03. В зависимости от сезона, биржевой товар – бензин Нормаль-80, бензин Регуляр-92, бензин Премиум-95, бензин Супер-98 соответствует по качественным характеристикам следующим классам, определённым ГОСТ Р 51105-97:

**<u>в период с 01 апреля по 30 сентября:</u>**

на базисе поставки Самарская группа НПЗ – классу 2;

на базисе поставки ОАО «Ачинский НПЗ Восточная нефтяная компания» – классу 2;

на базисе поставки ОАО «Ангарская НХК» – классу 2;

на базисе поставки ОАО «Комсомольский НПЗ» – классу 2;

**<u>в период с 01 октября по 31 марта:</u>**

на базисе поставки Самарская группа НПЗ – классу 4;

на базисе поставки ОАО «Ачинский НПЗ Восточная нефтяная компания» – классу 4;

на базисе поставки ОАО «Ангарская НХК» – классу 3;

на базисе поставки ОАО «Комсомольский НПЗ» – классу 4.

02.04. Биржевым товаром в категории «масла» является:

| № п/п | Наименование биржевого товара | Завод-изготовитель | Качественные характеристики биржевого товара | Код биржевого товара |
|---|---|---|---|---|

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Масло трансмиссионное ТСп-15К | Ангарская НХК | ГОСТ 23652-79 | OT15ANG060 |
| 2. | Масло индустриальное Тп-22С, марка 2 | Ангарская НХК | ТУ 38.101821-2001 | OI22ANG060 |
| 3. | Масло индустриальное Тп-22С, марка 1 | Ангарская НХК | ТУ 38.101821-2001 | OI21ANG060 |
| 4. | Масло трансформаторное ТРАНС-ГК | Ангарская НХК | ТУ 38.1011025-85 | OTRAANG060 |
| 5. | Масло для гидрообъемных передач МГЕ-46В | Ангарская НХК | ТУ 38.001347-00 с изм. 1-4 | OGE-ANG060 |
| 6. | Масло гидроприв. МГ-15-В тип ВМГЗ (кл. II) | Ангарская НХК | ТУ 0253-381-05742746-2002 | OG2-ANG060 |
| 7. | Масло гидроприв. МГ-15-В тип ВМГЗ (кл. I) | Ангарская НХК | ТУ 0253-381-05742746-2002 | OG1-ANG060 |
| 8. | Масло моторное М-8ДМ | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 | OM8DANG060 |
| 9. | Масло М-8Г2К высший сорт | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 | OM2HANG060 |
| 10. | Масло моторное М-8Г2 | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 | OM2-ANG060 |
| 11. | Масло моторное универсальное марки М-8В | Ангарская НХК | ГОСТ 10541-78 изм. 1-10 | OM8BANG060 |
| 12. | Масло моторное М-8В2 | Ангарская НХК | ТУ 0253-326-05742746-97 | OM82ANG060 |
| 13. | Масло моторное М-6з/10В | Ангарская НХК | ГОСТ 10541-78 | OM6ZANG060 |
| 14. | Масло моторное М -16Е30 | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O16EANG060 |
| 15. | Масло моторное М-16Г2ЦС | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O16GANG060 |
| 16. | Масло моторное М-14ДЦЛ30 | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O143ANG060 |
| 17. | Масло моторное М-14ДЦЛ20 | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O142ANG060 |
| 18. | Масло моторное М-14Г2ЦС | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O14SANG060 |
| 19. | Масло моторное для дизельных двигателей марки М-14В2 | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 с изм.1-6 | OD14ANG060 |
| 20. | Масло моторное для автотракторных дизелей марки М-10ДМ | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 с изм.1-10 | O10DANG060 |
| 21. | Масло моторное М-10Г2ЦС | Ангарская НХК | ГОСТ 12337-84 | O10GANG060 |
| 22. | Масло моторное М-10Г2К высший сорт | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 | O10HANG060 |
| 23. | Масло моторное для автотракторных дизелей марки М-10Г2 | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 с изм.1-10 | O10-ANG060 |
| 24. | Масло моторное М-10В2 | Ангарская НХК | ГОСТ 8581-78 | OM10ANG060 |
| 25. | Масло индустриальное ИГП-49 | Ангарская НХК | ТУ 38.101413-97 | OI49ANG060 |
| 26. | Масло индустриальное ИГП-38 | Ангарская НХК | ТУ 38.101413-97 | OI38ANG060 |
| 27. | Масло индустриальное ИГП-30 | Ангарская НХК | ТУ 38.101413-97 | OI30ANG060 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 28. | Масло индустриальное ИГП-18 | Ангарская НХК | ТУ 38.101413-97 | OI18ANG060 |
| 29. | Масло индустриальное И-50А | Ангарская НХК | ГОСТ 20799-88 | OI50ANG060 |
| 30. | Масло индустриальное марки И-40А | Ангарская НХК | ГОСТ 20799-88 с изм.1-5 | OI4AANG060 |
| 31. | Масло индустриальное И-30А | Ангарская НХК | ГОСТ 20799-88 | OI3AANG060 |
| 32. | Масло индустриальное марки И-20А | Ангарская НХК | ГОСТ 20799-88 с изм.1-5 | OI2AANG060 |
| 33. | Масло индустриальное И-12А | Ангарская НХК | ГОСТ 20799-88 | OI12ANG060 |
| 34. | Масло моторное для судовых дизелей М-20Е70(и) | Ангарская НХК | ТУ 0253-410-05742746-2008 | OMDMANG060 |
| 35. | Экстракт селективной очистки | НЗМиП | ТУ 0258-019-48120848-2001 | OES-NMP300 |
| 36. | Масло трансмиссионное ТСп-15К | НЗМиП | ГОСТ 23652-79 | OT15NMP060 |
| 37. | Парафин-НС | НЗМиП | ТУ 38.1011322-90 | OPNSNMP060 |
| 38. | Экстракт остаточ. селект. очистки ПН-6к | НЗМиП | ТУ 0258-018-48120848-2002 | OES6NMP300 |
| 39. | Петролатум | НЗМиП | ТУ 0255-053-48120848-2007 | OPUMNMP060 |
| 40. | Мазут-Т | НЗМиП | ТУ 0252-025-48120848-2005 | OMZTNMP060 |
| 41. | Масло индустриальное МЗМ-26 | НЗМиП | ТУ 38 101135-88 изм. 1-4 | OI26NMP060 |
| 42. | Масло индустриальное МЗМ-16 | НЗМиП | ТУ 38 101135-88 изм. 1-4 | OI16NMP060 |
| 43. | Масло индустриальное МЗМ-120 | НЗМиП | ТУ 38 101135-88 изм. 1-4 | O120NMP060 |
| 44. | Масло базовое остаточное | НЗМиП | ТУ 38.101760-82 | OBRENMP060 |
| 45. | Масло моторное М-8ДМ | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 | OM8DNMP060 |
| 46. | Масло моторное М-8Г2 | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 | OM2-NMP060 |
| 47. | Масло М-8Г2К первый сорт | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 | OM2FNMP060 |
| 48. | Масло моторное универсальное марки М-8В | НЗМиП | ГОСТ 10541-78 изм. 1-10 | OM8BNMP060 |
| 49. | Масло моторное М-8В2 | НЗМиП | ТУ 0253-326-05742746-97 | OM82NMP060 |
| 50. | Масло моторное М-14ДЦЛ20 | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 | O142NMP060 |
| 51. | Масло моторное М-14Г2ЦС | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 | O14SNMP060 |
| 52. | Масло моторное М-14Г2 | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 | O14GNMP060 |
| 53. | Масло моторное М-14Г2К | НЗМиП | ТУ 38 401-58-98-2005 | O14KNMP060 |
| 54. | Масло моторное для дизельных двигателей марки М-14В2 | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 с изм.1-6 | OD14NMP060 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 55. | Масло моторное М-12В2 | НЗМиП | ТУ 0253-012-11246224-01 изм. 1 | O12BNMP060 |
| 56. | Масло моторное М-10ДЦЛ20 | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 изм. 1-6 | O102NMP060 |
| 57. | Масло моторное для автотракторных дизелей марки М-10ДМ | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 с изм.1-10 | O10DNMP060 |
| 58. | Масло моторное М-10Г2ЦС | НЗМиП | ГОСТ 12337-84 | O10GNMP060 |
| 59. | Масло моторное для автотракторных дизелей марки М-10Г2 | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 с изм.1-10 | O10-NMP060 |
| 60. | Масло моторное М-10Г2К первый сорт | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 | O10FNMP060 |
| 61. | Масло моторное М-10В2 | НЗМиП | ГОСТ 8581-78 | OM10NMP060 |
| 62. | Присадка комплексал-250 | НЗМиП | ТУ 0257-041-48120848-2004 | OPRKNMP060 |
| 63. | Присадка КНД Марки А (01) | НЗМиП | ТУ 38.1011283-2004 | OPRANMP060 |
| 64. | Масло индустриальное ИГП-91 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI91NMP060 |
| 65. | Масло индустриальное ИГП-72 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI72NMP060 |
| 66. | Масло индустриальное ИГП-49 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI49NMP060 |
| 67. | Масло индустриальное ИГП-38 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI38NMP060 |
| 68. | Масло индустриальное ИГП-30 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI30NMP060 |
| 69. | Масло индустриальное ИГП-18 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | OI18NMP060 |
| 70. | Масло индустриальное ИГП-114 | НЗМиП | ТУ 0253-053-00151911-2008 | O114NMP060 |
| 71. | Масло индустриальное И-5А | НЗМиП | ТУ 0253-043-48120848-2005 изм. 1-3 | OI5-NMP060 |
| 72. | Масло индустриальное марки И-40А | НЗМиП | ТУ 0253-043-48120848-2005 изм. 1-3 | OI4ANMP060 |
| 73. | Масло индустриальное марки И-20А | НЗМиП | ТУ 0253-043-48120848-2005 изм. 1-3 | OI2ANMP060 |
| 74. | Масло индустриальное И-12А | НЗМиП | ТУ 0253-043-48120848-2005 изм. 1-3 | OI12NMP060 |
| 75. | Детерсол-140 | НЗМиП | ТУ 0257-017-48120848-2000 | ODETNMP060 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 76. | Гач дистиллятный | НЗМиП | ТУ 0255-016-48120848-2004 | OGACNMP060 |

02.05. Биржевым товаром в категории «продукция нефтехимического производства» является:

| № п/п | Наименование биржевого товара | Завод-изготовитель | Качественные характеристики биржевого товара | Код биржевого товара |
|---|---|---|---|---|
| 1. | Сера техническая гранулированная СОРТ 9998 | Ачинский НПЗ | ТУ 2112 | PCSGACH050 |
| 2. | Изобутан | Ачинский НПЗ | ГОСТ Р МЭК 66035 | PCIBACH050 |
| 3. | Газ ПБТ | Ачинский НПЗ | ГОСТ Р 52087 | PCGPACH050 |
| 4. | Газ ПБТ (самовывоз) | Ачинский НПЗ | ГОСТ Р 52087 | PCGSACH050 |
| 5. | Спирт изобутиловый | Ангарская НХК | ГОСТ 9536 | PCSIANG060 |
| 6. | Спирт бутиловый | Ангарская НХК | ГОСТ 5208 | PCSBANG060 |
| 7. | Монометиламин | Ангарская НХК | ТУ 6 | PCMAANG060 |
| 8. | Метанол технический | Ангарская НХК | ГОСТ 2222 | PCMTANG060 |
| 9. | Метанол сырец | Ангарская НХК | ТУ 2421 | PCMSANG060 |
| 10. | Кислота серная сорт 1 | Ангарская НХК | ГОСТ 2184 | PCS1ANG060 |
| 11. | Диметиламин технический | Ангарская НХК | ГОСТ9967 | PCDAANG060 |
| 12. | Сжиженная смесь пропана и бутана технических СПБТ | Ангарская НХК | ГОСТ 20448 | PCPBANG050 |
| 13. | Сжиженная смесь пропана и бутана технических СПБТ (самовывоз) | Ангарская НХК | ГОСТ 20448 | PCPSANG050 |
| 14. | ШФЛУ-Б | Самарские НПЗ | ТУ 38.101524 | PCSHSAM02K |
| 15. | Сера тех.газ.ком. | Самарские НПЗ | ГОСТ 127.4 | PCTGSAM050 |
| 16. | Сера тех.газ.ком. (самовывоз) | Самарские НПЗ | ГОСТ 127.4 | PCTSSAM050 |
| 17. | Кислота серная сорт 2 | Самарские НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS2SAM060 |
| 18. | Кислота серная сорт 1 | Самарские НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS1SAM060 |
| 19. | Кокс сумарный | Самарские НПЗ | ТУ 0258 | PCK-SAM300 |
| 20. | Фракция нормального бутана | Самарские НПЗ | ТУ 0272 | PCFBSAM050 |
| 21. | Фракция бутан-бутиленовая | Самарские НПЗ | ТУ 0272 | PCBBSAM050 |
| 22. | Сжиженная смесь пропана и бутана технических СПБТ | Самарские НПЗ | ГОСТ 20448 | PCPBSAM050 |
| 23. | Фр-я жидких продуктов пиролиза С9 | Ангарский завод полимеров | ТУ 2451 | PCFPAZP060 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 24. | Фр-я жидких продуктов пиролиза С9 (самовывоз) | Ангарский завод полимеров | ТУ 2451 | PCFSAZP060 |
| 25. | Смола пиролизная, тяж. Компаунд | Ангарский завод полимеров | ТУ 38 602 | PCSPAZP060 |
| 26. | Стирол - СДЭБ | Ангарский завод полимеров | ГОСТ 10003 | PCSTAZP060 |
| 27. | Полистирол рассеянный | Ангарский завод полимеров | ТУ 2214 | PCPRAZP050 |
| 28. | Полистирол нерассеянный 2/с | Ангарский завод полимеров | ТУ 2214 | PCP2AZP050 |
| 29. | Полистирол нерассеянный 2/с (самовывоз) | Ангарский завод полимеров | ТУ 2214 | PC2SAZP050 |
| 30. | Полистирол нерассеянный 1/с | Ангарский завод полимеров | ТУ 2214 | PCP1AZP050 |
| 31. | Полистирол нерассеянный 1/с (самовывоз) | Ангарский завод полимеров | ТУ 2214 | PC1SAZP050 |
| 32. | Пропиленовая фракция | Ангарский завод полимеров | ТУ 38 10276 | PCPFAZP050 |
| 33. | Полиэтилен высокого давления 10803-020 вс | Ангарский завод полимеров | ГОСТ 16337 | PCPOAZP050 |
| 34. | Бутилен-бутадиеновая фракция | Ангарский завод полимеров | ТУ 38 402 | PCBFAZP050 |
| 35. | Бензол очищенный | Ангарский завод полимеров | ГОСТ 9572 | PCBOAZP060 |
| 36. | ШФЛУ-А | Отрадненский ГПЗ | ТУ 38.101524 | PCSAOGZ02K |
| 37. | Сера тех.газ.ком. (самовывоз) | Отрадненский ГПЗ | ГОСТ 127.4 | PCTSOGZ050 |
| 38. | Кислота серная сорт 2 | Сызранский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS2SYZ060 |
| 39. | Кислота серная сорт 1 | Сызранский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS1SYZ060 |
| 40. | Кислота серная сорт 2 | Куйбышевский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS2KUB060 |
| 41. | Кислота серная сорт 1 | Куйбышевский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS1KUB060 |
| 42. | Кислота серная сорт 2 | Новокуйбышевский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS2NKB060 |
| 43. | Кислота серная сорт 1 | Новокуйбышевский НПЗ | ГОСТ 2184 | PCS1NKB060 |
| 44. | Фракция бензолсодержащая, марка Б | Новокуйбышевский НПЗ | СТО 05766600-005-2010 | PCBLNKB060 |

**03. Код биржевого товара**

03.01. Биржевой товар в СЭТ кодируется следующим образом ***ОБТОБПС***XXX

где:

***ОБТО*** – описание биржевого товара,

***БПС*** – код базиса поставки,

XXX – размер одного лота, для биржевого товара с размером лота 2000 метрических тонн в поле указывается значение «02K».

**04. Базисы поставки**

04.01. Базисами поставки с соответствующими кодами в СЭТ являются:

<u>при поставке во «франко-цистерне» на ж/д станции отправления:</u>

04.01.1. Комсомольский НПЗ, ж/д станция отправления – Дземги, Дальневосточной ЖД, Код в СЭТ - KOM;

04.01.2. ОАО «Ачинский НПЗ Восточная нефтяная компания», ж/д станция отправления – Новая Еловка, Красноярской ЖД, Код в СЭТ - ACH;

04.01.3. ОАО «Ангарская НХК», ж/д станция отправления – Суховская, Суховская-Южная, Батарейная, Китой-Комбинатская ВСЖД, Код в СЭТ – ANG;

04.01.4. ОАО «Ангарский завод полимеров» (АНП), ж/д станция отправления – Суховская, Суховская-Южная, Батарейная, Китой-Комбинатская ВСЖД, Код в СЭТ – AZP;

04.01.5. Самарская группа НПЗ: ОАО «Куйбышевский НПЗ», ж/д станция отправления – Кряж, Куйбышевской ЖД, ОАО «Новокуйбышевский НПЗ», ж/д станция отправления – Новокуйбышевская, Куйбышевской ЖД, ОАО «Сызранский НПЗ», ж/д станция отправления – Сызрань, Кашпир Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – SAM;

04.01.6. ОАО «Куйбышевский НПЗ», ж/д станция отправления – Кряж Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – KUB;

04.01.7. ОАО «Новокуйбышевский НПЗ», ж/д станция отправления – Новокуйбышевская, Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – NKB;

04.01.8. ОАО «Сызранский НПЗ», ж/д станция отправления – Кашпир Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – SYZ;

04.01.9. ОАО «Отрадненский газоперерабатывающий завод» (Отрадненский ГПЗ), ж/д станция отправления - Новоотрадная Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – OGZ;

04.01.10. ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» (НЗМиП) ж/д станция отправления – Новокуйбышевская, Куйбышевской ЖД, Код в СЭТ – NMP;

04.01.11. Наливной пункт Никольское, ж/д станция отправления Никольское Юго-Восточной железной дороги, Код в СЭТ – NNI;

04.01.12. Наливной пункт «Брянск», ж/д станция отправления Брянск-Восточная Московской железной дороги, Код в СЭТ – NPB;

04.01.13. Наливной пункт «Челябинск», ж/д станция отправления Синеглазово Южно-Уральской железной дороги, Код в СЭТ – NPC;

04.01.14. Нефтебаза Лискинский цех ЗАО «Воронеж-Терминал», ж/д станция отправления Бодеево Юго-Восточной железной дороги, Код в СЭТ – NLC;

04.01.15. Наливной пункт «Сокур», ж/д станция отправления Сокур Западно-Сибирской железной дороги, Код в СЭТ – NPS;

при передаче продукции во «франко-резервуаре» производителя:

04.01.16. «Франко-резервуар» Усть-Кутской нефтебазы (Усть-Кутский филиал ООО «Иркутск-Терминал), Код в СЭТ – UKT;

04.01.17. НБ Белгород (Белгородский цех ЗАО «Белгород-Терминал», г. Белгород, ул. К.Заслона, д.82), Код в СЭТ – BLR;

04.01.18. НБ Воронеж (Воронежский цех ЗАО «Воронеж-Терминал», г. Воронеж, ул. Димитрова, д.134), Код в СЭТ – VRR;

04.01.19. НБ Лиски (Лискинский цех ЗАО «Воронеж-Терминал», Воронежская обл., Лискинский район, хутор Старая Покровка), Код в СЭТ – LSI;

04.01.20. НБ Находка-Крабовая (ООО «РН-Находканефтепродукт», 692900, Приморский край, г. Находка, ул. Макарова, дом 19), Код в СЭТ – NHA;

04.01.21. НБ Находка-Рыбники (ООО «Трансбункер – Приморье», 692900, г. Находка, ул. Судоремонтная, дом 23), Код в СЭТ – NAI;

04.01.22. НБ Находка-Восточная (ЗАО «Топливно Бункерная компания», 692941, Приморский край, п. Врангель-1,ул. Внутрипортовая, дом 33), Код в СЭТ – NAT;

04.01.23. НБ Ванино (ООО «Трансбункер – Ванино», 682860, Хабаровский край, п. Ванино, ул. Одесская, дом 1А), Код в СЭТ – VNA;

04.01.24. НБ Владивосток (ООО НПП «Владпортбункер», 690950, г. Владивосток, ул. Стрельникова, дом 9), Код в СЭТ – VLP;

04.01.25. НБ Гайдамак (ООО «Нико-Ойл ДВ», 690001, г.Владивосток, ул. Светланская дом 167), Код в СЭТ – GAM;

04.01.26. НБ Туапсе (ООО «РН-Туапсенефтепродукт», 352800, г.Туапсе, ул. Индустриальная, 4), Код в СЭТ – TUP;

04.01.27. НБ ООО «Саби» (445240, Самарская обл, г. Октябрьск, ул. Пролетарская, д.14), Код в СЭТ – SBA;

04.01.28. Раздаточный блок ЗАО «Брянск-Терминал М» (ЗАО «Брянскнефтепродукт», 241022, Брянская обл., г. Брянск, пр-т Московский, д. 131а), Код в СЭТ – BRT;

04.01.29. Стародубский участок ЗАО «Брянск-Терминал М» (ЗАО «Брянскнефтепродукт», 243240, Брянская обл., г. Стародуб, ул. Свердлова, д. 71) , Код в СЭТ – STB;

04.01.30. Клинцовский участок ЗАО «Брянск-Терминал М» (ЗАО «Брянскнефтепродукт», 243100, Брянская обл., г. Клинцы, ул. Складочная, д.2), Код в СЭТ – KNC;

04.01.31. Белгородский цех ЗАО «Белгород-Терминал», (ОАО «Белгороднефтепродукт», 308017, Белгородская обл., г. Белгород, ул. К. Заслонова, д. 82), Код в СЭТ – BLD;

04.01.32. Губкинский цех ЗАО «Белгород-Терминал», (ОАО «Белгороднефтепродукт», 309510, Белгородская обл., Губкинский р-н, с. Долгое), Код в СЭТ – GUB;

04.01.33. Воронежский цех ЗАО «Воронеж-Терминал», (ОАО «Воронежнефтепродукт», 394028, Воронежская обл., г. Воронеж, ул. Димитрова, д. 134) ), Код в СЭТ – VRZ;

04.01.34. Лискинский цех ЗАО «Воронеж-Терминал», (ОАО «Воронежнефтепродукт», 394900, Воронежская обл., Лискинский р-н, хутор Старая Покровка), Код в СЭТ – LSS;

04.01.35. Грязинский участок Косыревского цеха ЗАО «Липецк-Терминал М» (ЗАО «Липецкнефтепродукт», 398307, Липецкая обл., г. Грязи, ул. Песковатская), Код в СЭТ – GRS;

04.01.36. Косыревский цех ЗАО «Липецк-Терминал М» (ЗАО «Липецкнефтепродукт», 398000, Липецкая обл., Липецкий р-н, с. Косыревка), Код в СЭТ – KSC;

04.01.37. Елецкий цех ЗАО «Липецк-Терминал М» (ЗАО «Липецкнефтепродукт», 398000, Липецкая обл., г. Елец, Орловская шоссе, д.12), Код в СЭТ – ELI;

04.01.38. Становлянский участок Елецкого цеха ЗАО «Липецк-Терминал М» (ЗАО «Липецкнефтепродукт», 398710, Липецкая обл., р.п. Становое, ул. Тимирязева, д.13), Код в СЭТ – SLR;

04.01.39. Лебедянский цех ЗАО «Липецк-Терминал М» (ЗАО «Липецкнефтепродукт», 398620, Липецкая обл., г. Лебедянь, ул. Л.Толстого, д.72), Код в СЭТ – LEJ;

04.01.40. Цех Стальной Конь ЗАО «Приокский-Терминал» (ЗАО «Орелнефтепродукт», 302507, Орловская обл., Орловский район, пос. Стальной Конь), Код в СЭТ – SLP;

04.01.41. Ливенский цех ЗАО «Приокский-Терминал» (ЗАО «Орелнефтепродукт», 303830, Орловская обл., Ливенский район, пос. Дубки, ул. Фрунзе, д.194), Код в СЭТ – LVI;

04.01.42. Пензенский цех ООО «Пенза-Терминал» (ЗАО «Пензанефтепродукт», 440013, г.Пенза, ул.Нейтральная, д.104), Код в СЭТ – PNE;

04.01.43. Каменский цех ООО «Пенза-Терминал» (ЗАО «Пензанефтепродукт», 442241, Пензенская обл., г.Каменка, ул.Белинского, д.148), Код в СЭТ – KMA;

04.01.44. Тамбовский цех ООО «Тамбов-Терминал» (ЗАО «Тамбовнефтепродукт», 392005, г.Тамбов, ул. Астраханская, д.173), Код в СЭТ – TMB;

04.01.45. Мичуринская нефтебаза ООО «Тамбов-Терминал» (ЗАО «Тамбовнефтепродукт», 393760, Тамбовская обл., Мичуринский район, с. Новоникольское), Код в СЭТ – MIY;

04.01.46. Никифоровский цех ООО «Тамбов-Терминал» (ЗАО «Тамбовнефтепродукт», 393000, Тамбовская обл., Никифоровский район, р.п. Дмитриевка, ул. Спортивная, д.1), Код в СЭТ – NIF;

04.01.47. Ульяновский цех ООО “Ульяновск-Терминал” (ЗАО «Ульяновскнефтепродукт», 432035, г.Ульяновск, проезд Нефтяников, д.3), Код в СЭТ – ULS;

04.01.48. ЛПДС «Никольское» (г.Тамбов), Код в СЭТ – NLS;

04.01.49. Наливной пункт «Брянск», Код в СЭТ – BSK;

04.01.50. ЛПДС «Сокур» (г.Новосибирск), Код в СЭТ – SOP;

04.01.51. Улан-Удэнская нефтебаза (670004, Россия, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, ул. Заовражная, д. 1), Код в СЭТ – ULD;

04.01.52. Михайловская нефтебаза (658960, Россия, Алтайский край, с. Михайловское, ул. Нефтебаза, д. 12), Код в СЭТ – MIF;

04.01.53. ЗАО «Сибирь Авиа Сервис» (663021, Россия, Красноярский край, Емельяновский р-н, аэропорт «Красноярск»), Код в СЭТ – SIS;

04.01.54. Жилкинский цех ООО «Иркутск-терминал» (664013, Россия, г. Иркутск, ул.Полярная, д. 199), Код в СЭТ – IRR;

04.01.55. Ширинская нефтебаза ООО «Хакас-Терминал» (655200, Россия, Республика Хакасия, пгт. Шира, ул. Нефтебазинская, д. 1), Код в СЭТ – HAK;

04.01.56. ООО»Терминал-Ойл» (г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 137А), Код в СЭТ – KME;

04.01.57. Томская перевалочная нефтебаза ООО «Томск-Терминал» (г. Томск, ул. Причальная, 11), Код в СЭТ – TMO;

04.01.58. ЛПДС «Воскресенка» (г.Самара), Код в СЭТ – VSS;

04.01.59. ЛПДС «Сызрань» (г.Сызрань), Код в СЭТ – SZR.

<u>при поставке товара на условиях «франко-труба» производителя:</u>

04.01.60. Самарская группа НПЗ (ОАО «Новокуйбышевский НПЗ», ОАО «Куйбышевский НПЗ», ОАО «Сызранский НПЗ»), Код в СЭТ – FTS.

**05. Размер лота**

05.01. Объем партии биржевого товара, указываемый в заявке Участника торгов, должен быть кратным 180 (ста восьмидесяти) метрическим тоннам (за исключением бензинов, дизельного топлива, биржевого товара, поставляемого на базисах поставки

«франко-резервуар» и «франко-труба» производителя, масел и продукции нефтехимического производства) и максимальным объемом не ограничивается.

05.02. Объем партии для бензинов, дизельного топлива и масел (за исключением экстракта селективной очистки и экстракта остаточной селективной очистки ПН-6к), указываемый в заявке Участника торгов, должен быть кратным 60 (шестидесяти) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается.

05.03. Объем партии биржевого товара, указываемого в заявке Участника торгов, при поставке на условиях «франко-резервуар» и «франко-труба» производителя минимально может составлять 100 (сто) метрических тонн, должен быть кратным 100 (ста) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается.

05.04. Объем партии для экстракта селективной очистки и экстракта остаточной селективной очистки ПН-6к, указываемого в заявке Участника торгов, должен быть кратным 300 (тремстам) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается.

05.05. Объем партии биржевого товара в категории «продукция нефтехимического производства» указан в коде биржевого товара и максимальным объемом не ограничивается.

**06. Способ транспортировки**

06.01. Транспортировка биржевого товара (при поставке во «франко-цистерне» на ж/д станции отправления осуществляется железнодорожным транспортом.

06.02. Транспортировка биржевого товара, в описании которого указан самовывоз, а также биржевого товара на базисе поставки «франко-резервуар» производителя осуществляется самовывозом.

06.03. Транспортировка биржевого товара при поставке на условиях «франко-труба» осуществляется по системе магистрального нефтепродуктопровода ОАО «АК «Транснефтепродукт» (МНПП) по договору между Покупателем и ОАО «АК «Транснефть». Переход прав собственности от Поставщика к Покупателю происходит при передаче биржевого товара с НПЗ Самарской группы в систему МНПП (ЛПДС Сызрань, ЛПДС Воскресенка).

**07. Период поставки**

07.01. Поставка биржевого товара осуществляется в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения сделки.

**08. Цена биржевого товара**

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

**09. Шаг изменения цены**

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

**10. Порядок формирования начальной цены биржевого товара**

10.01. Контролёр поставки накануне первого торгового дня по биржевому товару предоставляет на Биржу информацию о начальной цене и предполагаемом диапазоне колебания цены для данного биржевого товара.

**11. Торговые дни**

11.01. Торги биржевым товаром могут проводиться в любой из рабочих дней недели, если иное не установлено решением Президента ЗАО «СПбМТСБ» по согласованию с Контролером поставки.

**12. Ставки обеспеченности заявки**

12.01. Ставка обеспеченности заявки по биржевому товару составляет:

- для покупателя – 5% от объема заявки (в денежных средствах);
- для продавца – 100% от объема заявки (в метрических тоннах биржевого товара).

**13. Сборы**

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

**14. Порядок допуска биржевого товара к биржевым торгам**

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

**15. Дополнительные условия допуска Участников торгов к совершению сделок**

15.01. Для допуска к совершению сделок Участники торгов - Покупатели и/или их клиенты (при совершении Участниками торгов сделок от имени таких клиентов) в дополнение к условиям допуска, предусмотренных внутренними документами Биржи, должны выполнить следующее условие:

- заключить Договор поставки нефтепродуктов с Контролером поставки (по форме Приложения № 01 к настоящей Спецификации).

**16. Порядок подготовки к торгам**

16.01. В соответствии с условиями трёхстороннего соглашения Контролер поставки подает в Клиринговую организацию Сводный Реестр заявок реального товара на биржевые торги.

16.02. Участник торгов или его клиент, планирующий осуществить покупку реального товара на Бирже в дату «Т», должен обеспечить зачисление денежных средств (гарантийного взноса) на банковский счет Клиринговой организации в одной

из уполномоченных расчетных организаций (далее – счет Клиринговой организации) и/или предоставить в Клиринговую организацию банковскую гарантию любой из аккредитованных кредитных организаций (далее – Гарантирующие банки) с соблюдением условий и в порядке, предусмотренном внутренними документами Клиринговой организации.

16.03. В дату «Т-3» Контролер поставки подает на Биржу Уведомление с указанием биржевого товара и объемов биржевого товара, планируемого к реализации на биржевых торгах в дату «Т» по форме Приложения № 03 к настоящей Спецификации.

16.04. Информация об объемах биржевого товара, заявленного на биржевые торги Контролером поставки, размещается на сайте Биржи.

## 17. Порядок проведения расчетов и поставки

17.01. Не позднее следующего рабочего дня после даты заключения сделки Участник торгов - Продавец обязан направить в адрес Покупателя оформленное Дополнительное соглашение к Договору поставки, содержащее существенные условия сделки (по форме соответствующего Приложения № 02 к настоящей Спецификации) (далее - Дополнительное соглашение), а также счет на оплату приобретенного реального товара в соответствии с условиями заключенной сделки. В свою очередь, Покупатель обязан вернуть подписанные со своей стороны экземпляры Дополнительного соглашения Участнику торгов – Продавцу не позднее рабочего дня, следующего за днем получения от Участника торгов – Продавца указанных документов.

17.02. Не позднее 3 (третьего) рабочего дня с даты получения от Участника торгов – Продавца Дополнительного соглашения и счета на оплату Покупатель обязан предоставить Участнику торгов – Продавцу отгрузочные разнарядки на все количество реального товара, поставляемого по соответствующему Дополнительному соглашению (далее - отгрузочные документы). Покупатель и Продавец путем переговоров с участием Клиринговой организации не позднее даты, указанной в настоящем пункте, вправе договориться об иной дате предоставления отгрузочных документов.

17.03. Покупатель обязан обеспечить поступление денежных средств в полном размере его обязательств по сделке на банковский счет Участника торгов – Продавца на основании счета, выставляемого Участником торгов – Продавцом, в течение 3 (трех) банковских дней со дня получения счета. Покупатель и Продавец путем переговоров с участием Клиринговой организации не позднее даты, указанной в настоящем пункте, вправе договориться об иной дате оплаты товара.

17.04. В целях ускорения процедуры оформления Дополнительного соглашения, Договора поставки, а также предоставления отгрузочных документов признается возможной передача указанных документов по факсу и электронной почте. В течение календарного месяца после даты заключения сделки стороны по сделке обмениваются оригиналами указанных в настоящем пункте документов.

17.05. Контролер поставки информирует Клиринговую организацию об оплате/неоплате Покупателем приобретенного реального товара, а также о представлении/непредставлении им отгрузочных документов по каждой сделке не позднее 5 (пятого) рабочего дня, следующего за датой заключения сделки. Данная информация используется Клиринговой организацией при проведении процедуры Контроля завершения расчетов по заключенным на Бирже сделкам по биржевому товару, определенному настоящей Спецификацией, в порядке, установленном Правилами клиринга.

17.06. В случае представления Контролером поставки в Клиринговую организацию информации, предусмотренной в пункте 17.05 настоящей Спецификации, о неоплате Покупателем приобретенного реального товара и/или непредставлении отгрузочных документов, с Покупателя удерживается неустойка в размере 5% от объёма соответствующей сделки, которая перечисляется Клиринговой организацией Участнику торгов – Продавцу. При уплате неустойки обязательства Сторон по сделке прекращаются.

17.07. Не позднее третьего рабочего дня после завершения периода поставки по соответствующему биржевому товару Контролер поставки подтверждает Клиринговой организации факт проведения Участником торгов – Продавцом поставки/непоставки реального товара по каждой совершенной им на Бирже сделке.

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

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

Приложение № 01

**Типовая форма Договора поставки нефтепродуктов**

ДОГОВОР ПОСТАВКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ №

город Москва » « 20 г.

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице , действующего (ей) на основании от № , с одной стороны, и **( ) ,** именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице , действующего (ей) на основании , с другой стороны, именуемые при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

Поставщик обязуется в течение года поставить, а в случаях, указанных в настоящем договоре и (или) дополнительных соглашениях к нему – также организовать от своего имени за вознаграждение, по поручению и за счет Покупателя транспортировку поставляемых нефтепродуктов. Покупатель, в свою очередь, обязуется принять и оплатить нефтепродукты, а в случаях, когда Поставщиком приняты обязательства по организации транспортировки - выплатить Поставщику причитающееся ему вознаграждение, а также возместить расходы Поставщика, связанные с организацией транспортировки нефтепродуктов, в соответствии с условиями настоящего договора и (или) дополнительных соглашений к нему. В целях настоящего договора Стороны понимают под нефтепродуктами любую продукцию, получаемую в результате переработки нефти и газового конденсата и продуктов их переработки. Поставки нефтепродуктов производятся в пределах территории Российской Федерации.

## 2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

**2.1. Покупатель обязуется:**

2.1.1. Не позднее 2-го рабочего дня с даты подписания дополнительных соглашений, упомянутых в разделе 5. настоящего договора, предоставлять Поставщику отгрузочные разнарядки на все количество нефтепродуктов, поставляемых по соответствующему дополнительному соглашению. В случае отмены ранее представленной отгрузочной разнарядки в течение 2-х рабочих дней с даты ее отмены предоставить Поставщику новую отгрузочную разнарядку. Любое изменение Покупателем первоначально представленной отгрузочной разнарядки в отношении наименований получателя, перевозчика, пункта назначения или иных данных, влияющих на организацию транспортировки нефтепродуктов, в целях настоящего

договора рассматривается как отмена первоначально представленной отгрузочной разнарядки.

Данные, подлежащие указанию в отгрузочной разнарядке, могут быть указаны непосредственно в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору, и в таком случае предоставления отгрузочной разнарядки не требуется.

2.1.2. Одновременно с предоставлением отгрузочной разнарядки предоставлять Поставщику оформленное по действующим на соответствующем виде транспорта правилам уведомление (его копию) о готовности приема груза перевозчиком или получателем (пунктом назначения).

2.1.3. Оплачивать (возмещать) Поставщику расходы, понесенные им в случае изменения или отмены Покупателем отгрузочной разнарядки, организации срочных отгрузок и совершения иных действий, если они производятся Поставщиком по поручению Покупателя и требуют осуществления каких-либо расходов.

2.1.4. Возвратить Поставщику оформленные со своей стороны надлежащим образом товарные накладные формы ТОРГ-12 (и/или акты приема-передачи, оформляемые при поставке в месте хранения), а в случае организации транспортировки – акты об оказании услуг, в течение 10 календарных дней с даты получения их от Поставщика.

2.1.5. В случаях, предусмотренных дополнительными соглашениями к настоящему договору, предоставлять Поставщику копии железнодорожных накладных, имеющих календарный штемпель ж/д станции назначения.

2.1.6. Выполнять условия настоящего договора и дополнительных соглашений к нему.

2.1.7. Осуществлять дальнейшую реализацию дизельного топлива с нормой 45 по показателю «цетановое число, не менее», нормой 2000 миллиграмм на килограмм (0,2 процента по показателю «массовая доля серы, не более» и без нормирования показателей «смазывающая способность, не более» и «массовая доля полициклических ароматических углеводородов, не более» только потребителям для целей обеспечения работы сельскохозяйственной и внедорожной техники в соответствии с требованиями Технического регламента «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту

**2.2. Поставщик обязуется:**

2.2.1. Предоставлять Покупателю в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отгрузки нефтепродуктов оперативную информацию об их отгрузке: количество отгруженных нефтепродуктов, данные о товарно-транспортных документах (номера транспортных накладных) либо данные о транспорте (номера вагоноцистерн и др.).

2.2.2. Выставлять Покупателю в установленный действующим законодательством срок счета-фактуры за поставленные нефтепродукты, вознаграждение Поставщика за оказанные услуги по организации транспортировки нефтепродуктов и подлежащие оплате (возмещению) Покупателем расходы Поставщика по организации транспортировки нефтепродуктов. Счета-фактуры на вознаграждение Поставщика выставляются на основании актов оказанных услуг, упомянутых в пункте 2.3. настоящего договора.

Одновременно со счетами-фактурами предоставлять Покупателю товарные накладные формы ТОРГ-12 (и/или акты приема-передачи, оформляемые при поставке в месте хранения) на поставленные нефтепродукты.

2.2.3. Выполнять условия настоящего договора и дополнительных соглашений к нему.

2.3. В случае организации транспортировки Стороны обязуются составлять акты оказанных услуг по организации транспортировки нефтепродуктов на основании принятого Покупателем отчета Поставщика о выполнении поручения по организации транспортировки за каждый месяц поставки соответствующих нефтепродуктов.

Подписание Покупателем отчета Поставщика, упомянутого в первом абзаце настоящего пункта, либо отсутствие возражений Покупателя по представленному Поставщиком отчету в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его получения от Поставщика означает принятие Покупателем отчета Поставщика о выполнении поручения Покупателя по организации транспортировки нефтепродуктов.

2.4. Стороны обязуются в срок до 15 числа каждого месяца, следующего за месяцем поставки нефтепродуктов, подписывать акты сверки по поставкам нефтепродуктов и расчетам за них за месяц поставки.

2.5. Поставщик при исполнении поручения Покупателя об организации транспортировки нефтепродуктов имеет право заключать от своего имени соответствующие договоры с третьими лицами.

## 3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ И ПРИЕМКИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

3.1. Поставка нефтепродуктов по настоящему договору может производиться как с организацией Поставщиком транспортировки нефтепродуктов (при наличии соответствующего поручения Покупателя), так и без обязательств Поставщика по организации такой транспортировки. Поставка нефтепродуктов может также производиться путем их передачи от Поставщика Покупателю в месте хранения (производства) нефтепродуктов без каких-либо обязательств Поставщика по организации транспортировки этих нефтепродуктов или их сдачи перевозчику. Передача нефтепродуктов при поставке путем их передачи от Поставщика Покупателю в месте хранения (производства) нефтепродуктов оформляется актом приема-передачи.

Непосредственные способы поставки согласовываются Сторонами в дополнительных соглашениях к настоящему договору.

3.2. Для поставки нефтепродуктов Покупатель предоставляет Поставщику отгрузочную разнарядку. Отгрузочная разнарядка должна быть оформлена на бланке Покупателя и при поставках ж/д транспортом содержать: ссылку на номер и дату настоящего договора и соответствующего дополнительного соглашения к нему, номенклатуру и количество нефтепродуктов в определенных дополнительным соглашением к настоящему договору пределах, полное наименование и адрес их грузополучателя (получателя), ж/д код грузополучателя, код ОКПО грузополучателя, наименование ж/д станции назначения, код ж/д станции назначения, наименование железной дороги, в зоне действия которой находится ж/д станция назначения, а также указание Покупателя об отгрузке нефтепродуктов. Отгрузочная разнарядка должна быть подписана уполномоченным лицом Покупателя. Содержание отгрузочной разнарядки при поставках другим видом транспорта согласовывается Сторонами в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору.

Неправильное либо неполное выполнение Покупателем какого-либо из указанных требований к отгрузочной разнарядке дает Поставщику право не производить отгрузку нефтепродуктов до внесения Покупателем необходимых уточнений в отгрузочную разнарядку, о чем Поставщик обязан уведомить Покупателя в течение 3-х рабочих дней

со дня получения отгрузочной разнарядки. До внесения необходимых уточнений отгрузочная разнарядка считается не предоставленной Поставщику.

3.3. При внесении Покупателем по своей инициативе изменений в ранее представленную отгрузочную разнарядку (предоставлении новой отгрузочной разнарядки вместо предоставленной ранее) Покупатель обязуется возместить Поставщику расходы, понесенные последним в связи с изменением отгрузочной разнарядки. Под упомянутыми расходами понимаются суммы, которые Поставщик обязан уплатить перевозчику (возместить отправителю либо иному лицу) в связи с внесением изменений в заявку на перевозку грузов и/или отказом от перевозки.

3.4. В случае изменения предприятиями транспорта требований к информации, указываемой в отгрузочной разнарядке, Покупатель обязуется предоставлять Поставщику отгрузочную разнарядку в соответствии с новыми требованиями.

3.5. Если иное не предусмотрено в дополнительных соглашениях к настоящему договору, то датой поставки нефтепродуктов, в зависимости от способа поставки, является дата их отгрузки либо дата их передачи от Поставщика Покупателю. Под отгрузкой Стороны понимают сдачу нефтепродуктов перевозчику для их доставки Покупателю или указанному им лицу.

Датой отгрузки нефтепродуктов ж/д транспортом является дата приема перевозчиком груза к перевозке (дата календарного штемпеля ж/д станции отправления в квитанции о приеме груза).

3.6. В случае полной либо частичной отмены Покупателем отгрузочной разнарядки Поставщик обязан прекратить поставку нефтепродуктов в течение 2-х рабочих дней с даты получения от Покупателя указания об отмене, при этом Покупатель обязан принять и оплатить на условиях настоящего договора и соответствующего дополнительного соглашения к нему нефтепродукты, которые будут поставлены согласно отмененной Покупателем отгрузочной разнарядке в течение 2-х рабочих дней после получения Поставщиком уведомления о необходимости отмены этой разнарядки. Для возобновления поставки Покупатель обязан представить Поставщику новую отгрузочную разнарядку.

3.7. При поставках ж/д транспортом отгрузка нефтепродуктов производится в контейнерах, ж/д цистернах (вагонах) инвентарного парка ОАО «РЖД» либо в Вагонах. В целях настоящего договора «Вагонами» именуются цистерны (вагоны), контейнеры, принадлежащие иным, кроме ОАО «РЖД» лицам, на праве собственности или аренды.

3.8. В случае поставки Поставщиком нефтепродуктов в Вагонах Покупателю предоставляется нормативное время для выгрузки нефтепродуктов и возврата Вагонов перевозчику, под которым Стороны в целях настоящего договора понимают неоплачиваемое время нахождения Вагонов у грузополучателя. Под временем нахождения Вагонов у грузополучателя Стороны понимают время, исчисляемое с момента поступления Вагонов на ж/д станцию назначения до момента возврата этих Вагонов перевозчику. Нормативное время определяется согласно правовым актам, регулирующим деятельность ж/д транспорта, а при их отсутствии указывается в дополнительных соглашениях к настоящему договору либо уведомлении Поставщика, которое должно быть направлено Покупателю до поступления груженых Вагонов на ж/д станцию назначения.

Покупатель обязуется обеспечить возврат Вагонов перевозчику. Под возвратом Вагонов перевозчику Стороны понимают сдачу Вагонов грузополучателем после выгрузки груза перевозчику для доставки этих Вагонов на ж/д станцию, необходимость возврата порожних Вагонов на которую указана в накладной на груженые Вагоны.

Кроме того, Покупатель обязан обеспечить оплату возврата Вагонов, если он не был оплачен при отгрузке нефтепродуктов. Данная сумма учитывается при взаиморасчетах Сторон в соответствии с дополнительными соглашениями к настоящему договору. Покупатель также обязан обеспечить полную выгрузку груза из Вагонов грузополучателем согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность ж/д транспорта. Документальным подтверждением исполнения Покупателем обязанности по возврату порожних Вагонов перевозчику будет являться копия (при необходимости заверенная станцией отправления порожних Вагонов) квитанции о приеме груза на порожние Вагоны, адресованные на ж/д станцию, необходимость возврата порожних Вагонов на которую была указана в накладной на груженые Вагоны.

Фактическое время нахождения Вагонов у грузополучателя определяется на основании подлинных либо заверенных ж/д станцией назначения, указанной в накладной на груженые Вагоны, копий накладных на груженые Вагоны и квитанций о приеме груза на порожние Вагоны, возвращенные перевозчику после выгрузки. Указанные накладные и квитанции о приеме груза Покупатель обязан предоставить Поставщику по требованию последнего в течение 20 календарных дней с даты получения соответствующего требования. При отсутствии указанных документов время нахождения Вагонов у грузополучателя определяется расчетным путем следующим образом: началом времени нахождения Вагонов у грузополучателя будет являться окончание срока доставки груза, определяемое на основании нормативных правовых актов, регулирующих деятельность ж/д транспорта, окончанием этого времени будет являться дата возврата порожних Вагонов перевозчику, определяемая на основании штемпеля ж/д станции отправления в накладной или квитанции о приеме груза на возврат порожних Вагонов.

3.9. Приемка нефтепродуктов по количеству и качеству при поставках ж/д транспортом может производиться:

3.9.1. На ж/д станции назначения в соответствии с «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по количеству», утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 15.06.65г. № П-6 (в редакции Постановлений Госарбитража СССР от 29.12.73 №81 и от 14.11.74 №98) и «Инструкцией о порядке приемки продукции производственно-технического назначения и товаров народного потребления по качеству», утвержденной постановлением Госарбитража при Совете Министров СССР от 25.04.66г. №П-7 (в редакции Постановлений Госарбитража СССР от 29.12.73 №81 и от 14.11.74 №98), а также с соблюдением норм и правил, регулирующих деятельность ж/д транспорта, Инструкции Госкомнефтепродукта СССР от 15.08.1985 №06/21-8-446 «О порядке поступления, хранения, отпуска и учета нефти и нефтепродуктов на нефтебазах, наливных пунктах и автозаправочных станциях системы Госкомнефтепродукта СССР» и Инструкции «По контролю и обеспечению сохранения качества нефтепродуктов в организациях нефтепродуктообеспечения», утвержденной приказом Минэнерго России от 19.06.2003 года №231.

При противоречии условий настоящего договора упомянутым Инструкциям действуют условия настоящего договора.

3.9.2. В пункте отгрузке нефтепродуктов с участием независимого сюрвейера (эксперта), согласованного Сторонами. Порядок приемки нефтепродуктов с участием независимого сюрвейера (эксперта), определяется Сторонами в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору.

3.10. В случае обнаружения недостачи нефтепродуктов или несоответствия их качества условиям настоящего договора и дополнительных соглашений к нему при приемке нефтепродуктов на ж/д станции назначения вызов представителя Поставщика и грузоотправителя для участия в приемке обязателен. При нарушении условий данного пункта Поставщик вправе отказаться от удовлетворения требований относительно количества и/или качества поставленных нефтепродуктов и в этом случае нефтепродукты считаются поставленными в количестве, указанном в ж/д накладной, а по качеству - соответствующему данным, указанным в паспорте качества изготовителя.

3.11. Если иное не указано в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору, приемка по количеству и/или качеству поставляемых ж/д транспортом нефтепродуктов производится согласно подпункту 3.9.1. пункта 3.9. настоящего договора. Порядок приемки по количеству и/или качеству при поставках другими вида транспорта устанавливается соответствующими дополнительными соглашениями.

3.12. Если иное не предусмотрено в дополнительных соглашениях к настоящему договору, обязательства Поставщика по поставке нефтепродуктов Покупателю считаются исполненными, в зависимости от способа поставки, в момент подписания акта приема-передачи, упомянутого в пункте 3.1. настоящего договора, либо с момента отгрузки нефтепродуктов. Обязательства по организации транспортировки нефтепродуктов считаются исполненными с момента отгрузки нефтепродуктов.

3.13. Документальным подтверждением исполнения обязательств Поставщика по поставке нефтепродуктов будет являться:

- по поставке ж/д транспортом и/или по организации транспортировки нефтепродуктов – простая (не заверенная) копия квитанции о приеме груза или квитанции дорожной ведомости или ж/д накладной на нефтепродукты, отгруженные получателю, указанному в отгрузочной разнарядке Покупателя. В случаях, предусмотренных настоящим договором, указанным доказательством может являться копия квитанции о приеме груза, заверенная ж/д станцией отправления;
- при поставке другими видами транспорта - транспортная накладная на перевозку нефтепродуктов автомобильным или иным видом транспорта или иной документ, установленный соответствующими дополнительными соглашениями;
- при поставке путем их передачи от Поставщика Покупателю в месте хранения (производства) нефтепродуктов – акт приема-передачи, упомянутый в пункте 3.1. настоящего договора.

3.14. Если иное не предусмотрено в дополнительных соглашениях к настоящему договору, право собственности на нефтепродукты, а также риск их случайной гибели и повреждения переходит на Покупателя с момента поставки нефтепродуктов, как это определено в п.3.5 настоящего договора.

3.15. Недопоставка нефтепродуктов, допущенная Поставщиком в соответствующем периоде поставки, может быть восполнена после окончания этого периода при условии отсутствия отказа Покупателя от приемки нефтепродуктов после окончания периода поставки и своевременного исполнения Покупателем своих обязательств по оплате нефтепродуктов и предоставлению отгрузочных разнарядок. Цена нефтепродуктов, недопоставка которых восполняется после окончания периода поставки, определяется на основании дополнительного соглашения, в котором была согласована цена нефтепродуктов в соответствующем периоде поставки.

3.16. В случае, если при поставках железнодорожным транспортом нефтепродукты будут считаться утраченными на основании федеральных законов, норм

и правил, регулирующих деятельность ж/д транспорта, претензионную работу с перевозчиком ведут Покупатель или его грузополучатель своими силами и за свой счет. Такой же порядок действует в случае порчи груза во время его транспортировки. При этом Поставщик считается исполнившим свои обязательства по поставке нефтепродуктов в соответствии с условиями настоящего договора и соответствующего дополнительного соглашения к нему надлежащим образом. В случае утраты груза во время его транспортировки Поставщик обязан в течение 30 дней с даты получения запроса Покупателя направить последнему заверенную ж/д станцией отправления копию квитанции о приеме груза на утраченные нефтепродукты.

3.17. Покупатель не имеет права отказаться от приемки и оплаты нефтепродуктов, поставленных в неполном ассортименте либо в меньшем количестве, чем это согласовано в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору.

3.18. Покупатель одновременно с предоставлением отгрузочной разнарядки обязан уведомить Поставщика о существующих ограничениях на поставку нефтепродуктов в адреса отдельных получателей, таких как: необходимость поставок в определенные даты (по определенному графику) в пределах определенного договором периода поставки, максимальная норма суточной отгрузки, ограничения по типу ж/д цистерн, количеству осей ж/д цистерн и т.п. В случае если Поставщик согласится на поставку нефтепродуктов при наличии таких ограничений, срок поставки нефтепродуктов увеличивается против срока, установленного соответствующим дополнительным соглашением к настоящему договору, на время, обусловленное этими ограничениями (время, необходимое для поиска цистерн необходимого типа, время, на которое увеличивается срок поставки в связи с ограничениями суточной нормы отгрузки и т.п.).

Поставщик имеет право отказаться от поставки нефтепродуктов при наличии ограничений на поставку, установленных Покупателем. В этом случае Поставщик обязан направить Покупателю уведомление об отсутствии возможности поставки нефтепродуктов с учетом установленных Покупателем ограничений, а Покупатель в течение 3-х дней с даты этого уведомления обязан отменить установленные им ограничения на поставку либо отказаться от поставки нефтепродуктов по соответствующей отгрузочной разнарядке, предоставив вместо нее новую отгрузочную разнарядку. При отсутствии ответа Покупателя отгрузочная разнарядка, содержащая ограничения на поставку, считается не предоставленной Покупателем.

3.19. Покупатель не имеет права использовать Вагоны, в том числе производить их переадресовку, иначе как по согласованию с Поставщиком.

3.20. Порядок поставки нефтепродуктов в Калининградскую область согласовывается Сторонами дополнительно в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору. До согласования указанного порядка Поставщик имеет право не производить поставку в Калининградскую область.

## 4. КАЧЕСТВО И КОЛИЧЕСТВО НЕФТЕПРОДУКТОВ

**4.1.** Качество поставляемых нефтепродуктов должно соответствовать техническим регламентам, государственным стандартам (ГОСТ), техническим условиям (ТУ) и иной нормативно-технической документации, устанавливающей требования к качеству нефтепродуктов продукции и действующей на территории Российской Федерации, и удостоверяться сертификатами (паспортами) качества изготовителя, которые

прилагаются к железнодорожным накладным и следуют вместе с отгруженными нефтепродуктами.

По согласованию сторон возможна поставка нефтепродуктов с отклонением от требований к качеству нефтепродуктов, установленных ГОСТом и (или) ТУ, **с учетом соблюдения требований, установленных Техническим регламентом.**

Поставка дизельного топлива с нормой 45 по показателю «цетановое число, не менее», нормой 2000 миллиграмм на килограмм (0,2 процента по показателю «массовая доля серы, не более» и без нормирования показателей «смазывающая способность, не более» и «массовая доля полициклических ароматических углеводородов, не более» при условии соответствия остальных характеристик дизельного топлива требованиям, предусмотренным приложением N 2 к Техническому регламенту «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», утвержденный Постановлением Правительства РФ от 27.02.2008 г. № 118, может быть осуществлена по согласованию Сторон при условии последующей реализации такого топлива потребителям для обеспечения работы сельскохозяйственной и внедорожной техники».

По запросу Покупателя Поставщик предоставляет ему копию сертификата соответствия на поставленные нефтепродукты.

4.2. В зависимости от способа поставки количество поставленных нефтепродуктов определяется следующим образом:

4.2.1. При поставке нефтепродуктов путем их передачи от Поставщика Покупателю в месте хранения (производства) поставленным считается количество нефтепродуктов, указанное в акте, упомянутом в пункте 3.1. настоящего договора.

4.2.2. При поставке ж/д транспортом поставленным считается количество нефтепродуктов, указанное в ж/д накладной, если при приемке нефтепродуктов на станции назначения будет обнаружено расхождение между количеством нефтепродуктов, указанным в ж/д накладной и фактически принятым количеством в размере не более пределов погрешности измерений (согласно действующему ГОСТу, устанавливающему данные пределы при измерении массы нефтепродуктов), увеличенное на норму естественной убыли при транспортировке. Нормы естественной убыли нефтепродуктов определяются на основании Постановления Госснаба СССР от 26.03.86 №40, а в случае издания правовых нормативных актов, утверждающих новые значения данных норм – на основании этих правовых нормативных актов.

4.2.3. При поставках иным видом транспорта (не железнодорожным) порядок определения количества поставленных нефтепродуктов согласовывается Сторонами в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору.

4.3. В случае если на ж/д станции назначения при определении массы поступивших нефтепродуктов будет установлена недостача, которая после списания естественной убыли превысит норму погрешности измерения, установленную действующим ГОСТ Р 8.595-2004, или будет установлено несоответствие качества нефтепродуктов условиям настоящего договора, Покупатель обязан установить ответственность перевозчика исходя из норм и правил, регулирующих деятельность ж/д транспорта.

4.4. В случае если недостача нефтепродуктов или несоответствие их качества условиям настоящего договора установлены при наличии обстоятельств, по которым в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами, регулирующими деятельность ж/д 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.

4.5. В случае если недостача нефтепродуктов или несоответствие их качества условиям настоящего договора установлены при наличии обстоятельств, по которым усматривается ответственность исключительно Поставщика (грузоотправителя), Стороны договорились о следующем порядке урегулирования споров в связи с этими обстоятельствами:

4.5.1. Покупатель направляет Поставщику соответствующую претензию с приложением ЗПУ и подтверждающих документов, оформленных в соответствии с Инструкциями, нормами и правилами, упомянутыми в пункте 3.9. настоящего договора. Претензия по количеству предъявляется на сумму недостачи за вычетом естественной убыли. Указанные уведомление, ЗПУ и документы должны быть направлены Покупателем Поставщику в течение 10 (десяти) календарных дней с даты поступления нефтепродуктов на ж/д станцию назначения. Датой поступления нефтепродуктов на ж/д станцию назначения считается наиболее ранняя из дат, указанных в календарных штемпелях станции назначения в ж/д накладной. ЗПУ предоставляются в случае, если их применение предусмотрено действующими на ж/д транспорте правилами.

4.5.2. Поставщик обязан в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения от Покупателя претензии и документов, указанных в подпункте 4.5.1. пункта 4.5. настоящего договора, направить Покупателю отзыв на указанную претензию. В случае отклонения Поставщиком претензий Покупателя или нарушения установленного данным пунктом срока для ответа на претензию, Покупатель вправе передать спор на рассмотрение Арбитражного суда.

4.5.3. 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.

4.5.4. В случае, если качество поставленных нефтепродуктов не будет соответствовать параметрам, согласованным настоящим договором, Стороны могут согласовать новую цену нефтепродуктов, не соответствующих по качеству настоящему договору. В случае недостижения согласия о новой цене некачественных нефтепродуктов либо об ином порядке урегулирования разногласий, Покупатель по требованию Поставщика производит своими силами возврат этих нефтепродуктов Поставщику ж/д транспортом по реквизитам, указанным Поставщиком в отгрузочной разнарядке. Возврат некачественных нефтепродуктов производится в течение 1 месяца с даты соответствующего уведомления Поставщика и получения от него отгрузочной разнарядки. Поставщик обязуется возместить Покупателю расходы, связанные с возвратом некачественных нефтепродуктов Поставщику, в течение 5-ти (пяти) банковских дней с даты их возврата.

Датой возврата нефтепродуктов будет являться дата их сдачи перевозчику (дата отгрузки) для доставки получателю, указанному в отгрузочной разнарядке Поставщика.

4.5.5. Просрочка Покупателя в направлении Поставщику претензий, ЗПУ и документов, указанных в подпункте 4.5.1. пункта 4.5. настоящего договора, дает Поставщику право отказаться от удовлетворения требований Покупателя в отношении недостачи нефтепродуктов и/или их ненадлежащего качества.

4.5.6. Измерения количественных характеристик нефтепродуктов при приемке должны соответствовать методам измерения массы нефтепродуктов, установленным ГОСТ Р 8.595.-2004. Измерение качественных характеристик нефтепродуктов, отбор проб и иные связанные с этим действия должны производиться в порядке, установленном соответствующим ГОСТом либо иным правовым актом.

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.

4.5.7. В документах, представленных в обоснование недостачи либо несоответствия качества нефтепродуктов условиям настоящего договора, должны быть соответственно описаны метод измерения массы нефтепродуктов при приемке, средства измерения (метрошток, ареометр, термометр, весы), которыми производилось измерение количественных характеристик нефтепродуктов, свидетельства их поверки, ссылки на ГОСТы, упомянуты Инструкции и другие правовые акты, в соответствии с которыми осуществлялась проверка количества и качества. Подробного описания действий, совершенных в процессе определения (измерения) количественных и качественных показателей не требуется.

Нарушение согласованного в настоящем подпункте порядка является основанием для отказа в удовлетворении претензий по качеству и/или количеству нефтепродуктов.

4.6. Порядок определения количества поставленных нефтепродуктов, отгруженных ж/д транспортом (подпункт 4.2.2. пункта 4.2. настоящего договора), а также порядок урегулирования споров Сторон в отношении качества и количества поставленных нефтепродуктов (пункт 4.5. настоящего договора) применяется, если приемка нефтепродуктов производится в соответствии с подпунктом 3.9.1. пункта 3.9. настоящего договора.

В случае приемки нефтепродуктов в соответствии с подпунктом 3.9.2. пункта 3.9. настоящего договора, данные независимого сюрвейера (эксперта) в отношении количества и качества поставленных нефтепродуктов будут считаться окончательными и бесспорными для обеих Сторон. При этом, в случае расхождения данных сюрвейера относительно количества отгруженных нефтепродуктов с данными, указанными в ж/д накладных (квитанциях о приеме груза) на величину, меньшую предела погрешности измерений массы нефтепродуктов, установленную соответствующим ГОСТом, нефтепродукты будут считаться поставленными в количестве, указанном в ж/д накладной (квитанции о приеме груза).

4.7. Общее количество нефтепродуктов, предусмотренное к поставке в соответствующем периоде, указывается в дополнительных соглашениях к настоящему договору. Обязательство Поставщика по количеству поставляемых нефтепродуктов возникает в наименьшем из следующих количеств:

- при поставках на условиях отсрочки платежа – в количестве, указанном в отгрузочных разнарядках Покупателя или в количестве, указанном в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору;

- при поставках на условиях предварительной оплаты – в оплаченном количестве, количестве, указанном в отгрузочных разнарядках Покупателя, либо количестве, указанном в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору.

4.8. Фактически поставленное количество нефтепродуктов при поставках ж/д транспортом может отличаться от количества, в отношении которого у Поставщика имелось обязательство по их поставке, не более чем на величину, обусловленную технологией отгрузки ж/д транспортом, не позволяющей произвести точную отгрузку заранее определенного количества нефтепродуктов. При поставках нефтепродуктов одного наименования в адрес одного получателя по одному дополнительному соглашению ж/д транспортом в цистернах (полувагонах) Поставщик считается полностью исполнившим свои обязательства по количеству поставленных нефтепродуктов, если будут выполнены следующие условия:

-20тонн $<(К-К_1)<$40тонн при обязательствах по поставкам нефтепродуктов в количестве до 240 тонн включительно;

-25 тонн$<(К-К_1)<$55тонн при обязательствах по поставкам нефтепродуктов в количестве от 240 до 700 тонн включительно;

-55тонн$<(К-К_1)<$55тонн при обязательствах по поставкам нефтепродуктов в количестве более 700 тонн; где К – количество нефтепродуктов, в отношении которого у Поставщика имелось обязательство по поставке (тонн), $К_1$ – фактически поставленное количество нефтепродуктов (тонн), определенное по данным, указанным в квитанциях о приеме груза и/или ж/д накладных.

При поставках в ж/д контейнерах поставки производятся при возможно более полном заполнении контейнеров с использованием контейнеров грузоподъемностью, обеспечивающей поставку нефтепродуктов в количестве, максимально приближенном к указанному в дополнительных соглашениях к настоящему договору.

При поставках другим видом транспорта порядок исполнения обязательств Поставщика по количеству поставленных нефтепродуктов согласовывается Сторонами в соответствующих дополнительных соглашениях к настоящему договору.

4.9. При поставке нефтепродуктов в количестве, удовлетворяющем условиям пунктов 4.8. и 4.10. настоящего договора, Поставщик считается полностью исполнившим свои обязательства по количеству поставленных нефтепродуктов, при этом различие в упомянутых в пункте 4.6. настоящего договора пределах между фактически поставленным количеством и количеством, в отношении которого у Поставщика имелось обязательство по поставке, недопоставкой или сверхпоставкой не считается.

4.10. При поставках нефтепродуктов одного наименования по одному дополнительному соглашению нескольким получателям ж/д транспортом в цистернах (полувагонах) Поставщик также считается полностью исполнившим свои обязательства по количеству поставленных нефтепродуктов, если фактически поставленное в адрес каждого получателя количество нефтепродуктов удовлетворяет формулам, указанным в пункте 4.8. настоящего договора

4.11. Если соответствующим дополнительным соглашением к настоящему договору будет предусмотрена поставка нефтепродуктов в определенном ассортименте на условиях предварительной оплаты, и Покупатель произведет оплату нефтепродуктов не в полном размере, право выбора наименований и количеств поставляемых нефтепродуктов из упомянутого ассортимента в пределах оплаченной суммы принадлежит Поставщику независимо от указаний Покупателя.

В этом случае отказ Покупателя от предоставления отгрузочных разнарядок на указанные Поставщиком нефтепродукты означает отказ Покупателя от приемки нефтепродуктов.

## 5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СОГЛАШЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

5.1. Условия поставки нефтепродуктов, не определенные настоящим договором, а также цена нефтепродуктов, периоды (сроки) поставки, поставляемое в этих периодах количество нефтепродуктов, ассортимент, условия и сроки оплаты, особенности тары и упаковки, обеспечение исполнения обязательств, согласовываются Сторонами в дополнительных соглашениях к настоящему договору, являющихся его неотъемлемыми частями. Дополнительные соглашения к настоящему договору могут также содержать поручение Покупателя Поставщику об организации за вознаграждение от имени Поставщика, но за счет Покупателя, транспортировки нефтепродуктов, поставляемых по настоящему договору и соответствующему дополнительному соглашению к нему.

Дополнительные соглашения к настоящему договору вступают в силу с даты их подписания, если иное не будет указано в этих дополнительных соглашениях.

## 6. СТОИМОСТЬ НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за нефтепродукты производятся по цене, указанной в дополнительных соглашениях к настоящему договору, с учетом указанных в этих дополнительных соглашениях налогов и сборов.

Расчеты могут производиться платежными поручениями путем перечисления денежных средств на счет, указанный Поставщиком, а также иными предусмотренными законом способами.

Если в дополнительном соглашении к настоящему договору не указан способ расчетов, расчеты производятся платежными поручениями путем перечисления денежных средств на счет, указанный Поставщиком, на условиях предварительной оплаты в течение 3-х банковских дней с даты выставления Поставщиком соответствующих счетов на оплату.

6.2. Датой оплаты нефтепродуктов при расчетах платежными поручениями считается дата поступления денежных средств на указанный Поставщиком счет.

6.3. Покупатель в соответствии с дополнительными соглашениями к настоящему договору оплачивает (возмещает) Поставщику расходы по организации транспортировки нефтепродуктов, под которыми Стороны понимают транспортные расходы по перевозке нефтепродуктов, а также другие документально подтвержденные расходы, оплачиваемые грузоотправителем и/или Поставщиком и непосредственно связанные с отгрузкой и транспортировкой нефтепродуктов (расходы по наливу нефтепродуктов в цистерны, расходы, связанные с погрузкой контейнеров, стоимость ЗПУ, а также другие подобные расходы).

Под транспортными расходами по перевозке нефтепродуктов при их поставках ж/д транспортом Стороны понимают:

- ж/д тариф с учетом НДС на доставку груженых вагонов, контейнеров (Вагонов) до ж/д станции назначения, охрану груза во время транспортировки (в случае, если такая охрана является обязательной согласно нормативным правовым актам, регулирующим деятельность ж/д транспорта);
- ж/д тариф с учетом НДС на возврат порожних Вагонов;

- услуги Поставщика либо третьих лиц по предоставлению Вагонов;

- сборы и тарифы с учетом НДС, уплачиваемые отправителем при отправлении груза в прямом смешанном железнодорожно-водном сообщении.

Под транспортными расходами по перевозке нефтепродуктов при их поставках другим видом транспорта (не железнодорожным) Стороны понимают плату перевозчику (экспедитору) за доставку груза до пункта назначения, а также расходы, которые необходимо произвести для сдачи груза перевозчику.

Если иное не предусмотрено в дополнительных соглашениях к настоящему договору, Покупатель возмещает Поставщику стоимость возврата порожних Вагонов и услуг по предоставлению Вагонов по ставкам, указанным в Приложении к настоящему договору, которое при необходимости будет подписано Сторонами.

6.4. Окончательный расчет между Сторонами производится исходя из стоимости фактически поставленных нефтепродуктов, подлежащих оплате (возмещению) расходов Поставщика по организации транспортировке нефтепродуктов, суммы причитающегося Поставщику вознаграждения и осуществленных расчетов за нефтепродукты. Окончательный расчет производится на основании акта сверки, упомянутого в пункте 2.4. настоящего договора, а при его отсутствии – исходя из произведенных поставок нефтепродуктов и расчетов за них. Расчет производится не позднее последнего числа месяца, следующего за месяцем поставки.

Если по завершении поставок нефтепродуктов будет выявлено сальдо в пользу Покупателя, подтвержденное актом сверки, Стороны при взаимном согласии могут засчитать данную сумму в счет расчетов за будущие поставки нефтепродуктов по настоящему договору.

6.5. При расчетах за нефтепродукты на условиях предварительной оплаты Поставщик обязуется выставить Покупателю счет на оплату в течение 3-х дней с даты подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему договору.

Покупатель обязан оплатить указанные в счете нефтепродукты, при необходимости - расходы по организации их транспортировки и вознаграждение за организацию транспортировки в течение 3-х банковских дней с даты выставления счета Поставщиком, если иной срок не установлен в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору.

6.6. При расчетах на условиях предварительной оплаты, расходы по организации транспортировки нефтепродуктов, указанные в счете на оплату, определяются Поставщиком расчетным путем на основании расчетных значений ж/д тарифов, стоимости ЗПУ, стоимости налива нефтепродуктов и других подобных расходов. При окончательных расчетах используется фактическая величина упомянутых расходов.

Если на дату выставления Поставщиком счета на оплату невозможно рассчитать расходы по организации транспортировки нефтепродуктов (Покупатель к этому моменту не предоставил Поставщику отгрузочные разнарядки или не указал пункт доставки нефтепродуктов), Поставщик в данном счете имеет право указать ориентировочную величину этих расходов. Покупатель, в свою очередь, в случае определения пункта назначения или иных параметров, позволяющих определить расчетную величину этих расходов до истечения срока оплаты, имеет право оплачивать расходы по организации транспортировки нефтепродуктов исходя из расчетных значений ж/д тарифов и других расходов по организации транспортировки. В случае, если до истечения срока оплаты счета Покупатель не обеспечил возможность расчета величины расходов по организации транспортировки нефтепродуктов (не указал пункт назначения, не предоставил

отгрузочные разнарядки, не совершил иные необходимые действия), он обязан оплатить это расходы в сумме, указанной в счете Поставщика.

6.7. В случае организации Поставщиком транспортировки нефтепродуктов, Покупатель обязуется выплатить Поставщику вознаграждение в размере 10,00 (Десять) рублей без учета НДС, кроме того, НДС по ставке, утвержденной действующим законодательством, за каждую тонну нефтепродуктов, транспортировка которых будет организована Поставщиком по настоящему договору.

6.8. Расходы, взимаемые банком Поставщика, производятся за счет Поставщика, взимаемые банком Покупателя производятся за счет Покупателя.

6.9. Покупатель в назначении платежа в платежном поручении обязан указать номер настоящего договора и дополнительного соглашения к нему либо номер счета на оплату, упомянутого в пункте 6.5. настоящего договора. В противном случае Поставщик имеет право не засчитывать оплату в счет расчетов по настоящему договору до предоставления Покупателем уведомления о назначении платежа.

6.10. Документальным подтверждением расходов по организации транспортировки, оплачиваемых (возмещаемых) Покупателем, будут являться, по выбору Поставщика, копии квитанций о приеме груза, накопительных карточек, ведомостей подачи-уборки вагонов, выставленных Поставщику счетов-фактур и других документов, подтверждающих расходы Поставщика, предъявленные им Покупателю к оплате (возмещению).

6.11. При отсутствии иных указаний Сторон расчеты платежными поручениями производятся в соответствии с реквизитами, указанными в разделе 13. настоящего договора.

6.12. Документы, подтверждающие расходы Поставщика, (пункт 6.10. настоящего договора), представляются Поставщиком по запросу Покупателя. Указанный запрос должен быть направлен Покупателем Поставщику в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от Поставщика Отчета о выполнении поручения по организации транспортировки, указанного в п.2.3 договора.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неоплаты или несвоевременной оплаты каких-либо сумм по настоящему договору Сторона, чье право окажется нарушенным, имеет право потребовать от виновной Стороны уплаты неустойки в следующих размерах:

- при просрочке оплаты не более 20 календарных дней - в размере 0,1% в день от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы;
- при просрочке оплаты более 20 календарных дней - в размере 0,2% в день от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы.

Соглашение о неустойке, изложенное в первом абзаце настоящего пункта, не распространяется на случаи предварительной оплаты нефтепродуктов. В случае неоплаты или несвоевременной оплаты нефтепродуктов, поставляемых на условиях предварительной оплаты, Покупатель по требованию Поставщика обязан уплатить неустойку из расчета 0,1% в день от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы, но не более 3% от этой суммы.

7.2. Просрочка Покупателя в предварительной оплате нефтепродуктов дает Поставщику право по его выбору приостановить исполнение обязательства по поставке нефтепродуктов либо отказаться от исполнения этого обязательства и потребовать возмещения убытков, либо потребовать увеличения цены нефтепродуктов,

первоначально согласованной Сторонами в соответствующем дополнительном соглашении.

7.3. Поставщик имеет право потребовать от Покупателя уплаты штрафа в размере до 10% от стоимости непоставленных нефтепродуктов, если их непоставка (недопоставка) произошли по вине Покупателя, в частности, если:

- Покупатель отказался от приемки нефтепродуктов;

- Покупателем не была предоставлена Поставщику отгрузочная разнарядка в течение 7 (семи) календарных дней с даты подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему договору либо не была предоставлена новая отгрузочная разнарядка согласно подпункту 2.1.1. пункта 2.1. настоящего договора;

- Покупателем не было предоставлено уведомление (его копия) о готовности приема груза, оформленное по правилам, действующим на ж/д транспорте (подпункт 2.1.1. пункта 2.1. настоящего договора), не исполнены либо несвоевременно исполнены обязательства по пункту 3.18. настоящего договора, а также не были совершены иные действия, необходимые для поставки (передачи) Поставщиком нефтепродуктов в соответствии с условиями настоящего договора и дополнительных соглашений к нему.

Кроме того, в случаях, указанных в 3-м и 4-м абзацах настоящего пункта, Поставщик имеет право отказаться от поставки нефтепродуктов Покупателю по соответствующему дополнительному соглашению к настоящему договору без уплаты неустойки за недопоставку (непоставку).

7.4. При поставке нефтепродуктов ж/д транспортом в Вагонах Покупатель несет перед Поставщиком ответственность в том же размере и те же сроки, которые установлены для грузополучателя федеральными законами, нормами и правилами, регулирующими деятельность ж/д транспорта, в следующих случаях (если они произошли по вине грузополучателя и/или Покупателя):

- за задержку Вагонов сверх нормативного времени выгрузки, определяемого согласно пункту 3.8. настоящего договора. Под задержкой Вагонов Стороны понимают время нахождения Вагонов у грузополучателя, превышающее нормативное время выгрузки;

- за повреждение и/или утрату Вагонов;

- в случае неполного слива (выгрузки) Вагонов;

- за неправильное и/или неполное указание Покупателем или его грузополучателем в перевозочных документах на возврат порожних Вагонов реквизитов их получателя;

- за иные действия либо бездействие, ответственность за которые установлена для грузополучателя федеральными законами, правовыми нормативными актами, регулирующими деятельность ж/д транспорта.

Обязанность доказательства отсутствия вины грузополучателя и/или Покупателя и предоставления необходимых документов лежит на Покупателе.

Покупатель несет предусмотренную настоящим пунктом ответственность, если иное не согласовано в соответствующем дополнительном соглашении к настоящему договору.

7.5. Поставщик не несет ответственности за неисполнение и/или неполное исполнение своих обязательств по поставке нефтепродуктов по настоящему договору в случае отказа перевозчика от приема нефтепродуктов к перевозке в соответствии с федеральными законами, правовыми нормативными актами, регулирующими деятельность соответствующего вида транспорта.

7.6. В случае несвоевременного предоставления Покупателем Поставщику отгрузочных разнарядок (до 7-го календарного дня с даты подписания соответствующего дополнительного соглашения к настоящему договору включительно), Поставщик не несет ответственности за несвоевременную поставку нефтепродуктов, указанных в этих отгрузочных разнарядках.

7.7. Стороны договорились, что при возникновении споров в отношении оплаты каких-либо сумм («оспоримые суммы») при одновременном наличии бесспорных обязательств по расчетам ни одна из Сторон не имеет права задерживать расчеты в размерах бесспорных обязательств на основании отсутствия согласия в отношении «оспоримых сумм».

В данном случае задержка в расчетах влечет ответственность Сторон в соответствии с пунктом 7.1. настоящего договора.

7.8. Ответственность Поставщика за качество поставленных нефтепродуктов ограничивается настоящим договором и соответствующим дополнительным соглашением к нему. Наименование нефтепродуктов, указанных в отгрузочной разнарядке Покупателя, должно соответствовать дополнительному соглашению к настоящему договору. В случае, если Покупателем в отгрузочной разнарядке устанавливаются дополнительные требования к качеству нефтепродуктов, не предусмотренные настоящим договором и соответствующим дополнительным соглашением к нему, Поставщик имеет право производить поставку нефтепродуктов без учета таких требований, а Покупатель не имеет права на предъявление Поставщику претензий в связи с этими обстоятельствами.

7.9**.** В случае предъявления обоснованных требований по уплате неустойки (штрафа) по настоящему договору виновная в нарушении условий настоящего договора Сторона обязана уплатить в адрес другой Стороны эту неустойку (штраф).

## 8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно является следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, а именно: пожара, наводнения, землетрясения, войны, военных действий, забастовок, запретительных актов (решений) законодательных, исполнительных органов власти Российской Федерации или других непредвиденных обстоятельств, не зависящих от Сторон, если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

8.2. Сторона, для которой возникла невозможность исполнения обязательств по настоящему договору в результате обстоятельств непреодолимой силы согласно пункту 8.1. настоящего договора, обязана без промедления в течение пяти дней со дня наступления или прекращения указанных обстоятельств письменно известить об этом другую Сторону.

8.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы согласно пункту 8.1. настоящего договора, срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать такие обстоятельства, но не более чем на 30 дней. Если эти обстоятельства продолжают действовать свыше 30 дней, любая из сторон по настоящему договору может предложить другой стороне внести соответствующие изменения в настоящий договор, либо его расторгнуть.

8.4. Наличие обстоятельств непреодолимой силы, указанных в пункте 8.1. настоящего договора, подтверждается соответствующим актом компетентного государственного органа.

## 9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

Все споры Сторон, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, Стороны будут стремиться урегулировать путем переговоров и в претензионном порядке, а в случае недостижения согласия передадут на рассмотрение Арбитражного суда города Москвы. Срок ответа на претензию – 30 дней с даты ее получения.

## 10. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору и дополнительным соглашениям к нему (кроме случая, указанного в пункте 11.1. настоящего договора) оформляются соответствующими соглашениями, которые подписываются уполномоченными представителями Сторон, скрепляются их печатью и являются неотъемлемыми частями настоящего договора.

10.2. Расторжение настоящего договора допускается по письменному согласию Сторон и в случаях, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством Российской Федерации.

10.3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

## 11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

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

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

11.2. В процессе исполнения настоящего договора допускается передача информации с использованием факсимильной, телеграфной и электронной связи. Документы, переданные таким образом, обязательны к исполнению Сторонами. Последующее представление подлинных экземпляров этих документов обязательно. Подлинные экземпляры документов должны быть направлены в адрес соответствующей стороны не позднее чем через 2 рабочих дня после их подписания.

11.3. Стороны договорились, что при поставках ж/д транспортом понятия «железнодорожный транспорт», «железнодорожная станция», «грузополучатель (получатель)», «грузоотправитель (отправитель)», в целях настоящего 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», «грузополучатель (получатель)», «грузоотправитель (отправитель)» - определяются

таким же образом, каким они определены федеральными законами, нормативными правовыми актами, регулирующими деятельность автомобильного транспорта.

11.4. В случае изменения в процессе исполнения настоящего договора действующего на дату его подписания законодательства Российской Федерации, Стороны будут руководствоваться новыми законами, нормами и правилами, и при необходимости внесут в настоящий договор соответствующие изменения.

11.5. Любые предварительные договоренности и переписка Сторон в отношении предмета и условий настоящего договора и дополнительных соглашений к нему, предшествующая их заключению, утрачивают силу с момента заключения настоящего договора и дополнительных соглашений к нему.

11.6. Настоящий договор составлен и подписан на 16 листах, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один экземпляр – для Поставщика, другой – для Покупателя.

## 12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

12.1. Настоящий договор считается заключенным с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до включительно, а в части взаиморасчетов – до полного их завершения.

## 13. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| **ПОСТАВЩИК** | **ПОКУПАТЕЛЬ** |
|---|---|
| **ОАО «НК «Роснефть»** | |
| Место нахождения: | Место нахождения: |
| Почтовый адрес: | Почтовый адрес: |
| ИНН , КПП<br>Расчетный счет<br>Корр. счет<br>БИК ОКПО | |

## 14. ПОДПИСИ УПОЛНОМОЧЕННЫХ ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ СТОРОН

| **От имени** | **От имени** |
|---|---|
| ОАО «НК «Роснефть» | |
| _____ | _____ |

Приложение № 02а

**Образец Дополнительного соглашения к Договору поставки нефтепродуктов при поставке биржевого товара ж/д транспортом**

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №**
к договору поставки нефтепродуктов между ОАО «НК «Роснефть» и от
**20 г. №**
**ж/д транспортом**

город Москва « « 20 г.

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице , действующего (ей) на основании , с одной стороны, и **( )** , именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице , действующего (ей) на основании , с другой стороны, именуемые при совместном упоминании «Стороны», подписали настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с договором поставки нефтепродуктов от « « 20 г. № (далее – Договор) и настоящим дополнительным соглашением Поставщик обязуется поставить, а Покупатель обязуется оплатить и принять следующие нефтепродукты:

| **Код нефтепродукта** | **Наименование нефтепродуктов** | **Кол-во, тонн** | **Цена, рублей за 1 тонну** | | **Стоимость с НДС** |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | без НДС | с НДС | |
| | | ( ) | | | |

2. Периодом поставки нефтепродуктов по настоящему дополнительному соглашению является 20 года.

3. По настоящему дополнительному соглашению поставляются нефтепродукты производства (ж/д станция отправления ). Поставка производится ж/д транспортом в цистернах.

Покупатель также поручает, а Поставщик обязуется за вознаграждение, от своего имени и за счет Покупателя организовать транспортировку нефтепродуктов, поставляемых по настоящему дополнительному соглашению, до ж/д станции назначения, указанной в отгрузочной разнарядке Покупателя.

4. Покупателю предоставляется нормативное время для выгрузки нефтепродуктов при их поставке в Вагонах в количестве 2 суток. За превышение этого времени Покупатель обязуется уплатить Поставщику по требованию последнего неустойку, в размере

945,00 ( Девятьсот сорок пять ) рублей 00 коп., НДС не облагается, за один вагон за каждые полные и неполные сутки превышения нормативного времени.

5. Покупатель обязуется оплатить в 200 года стоимость нефтепродуктов, вознаграждение Поставщика за организацию транспортировки (в размере, предусмотренном пунктом 6.7. договора), а также расходы по организации транспортировки (как они определены пунктом 6.3 договора) на условиях 100 % предварительной оплаты в течение 3-х банковских дней с даты выставления Поставщиком счета на оплату.

6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, действуют условия Договора.

7. Настоящее дополнительное соглашение подписано в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один для Поставщика, второй – для Покупателя.

8. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

| | |
|---|---|
| **От имени**<br>ОАО «НК «Роснефть» | **От имени** |
| _____ | _____ |

Приложение № 02б

**Образец Дополнительного соглашения к Договору поставки нефтепродуктов при поставке биржевого товара на условиях «франко-труба»**

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №**

к договору поставки нефтепродуктов между ОАО «НК «Роснефть» и

от №

г.Москва « « 2011г.

**Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (ОАО «НК «Роснефть»)**, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице , действующего на основании , с одной стороны, и , именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора , действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые при совместном упоминании «Стороны», подписали настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с договором поставки нефтепродуктов от « « 2011г. № (далее – Договор) и настоящим дополнительным соглашением Поставщик обязуется поставить, а Покупатель обязуется оплатить и принять следующие нефтепродукты:

| **Наименование нефтепродуктов** | **Кол-во, тонн** | **Цена, рублей за 1 тонну** | | **Сумма (с НДС), руб.** |
|---|---|---|---|---|
| | | **без НДС** | **с НДС** | |
| Дизельное топливо летнее Л-0,2-62 *) | | | | |

*) Покупатель гарантирует использование продукта в соответствии с техническим регламентом «О требованиях к автомобильному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и топочному мазуту», вступившим в силу с 01.01.2009г. (Постановления Правительства РФ №118 от 27.02.2008г., № 712 от 25.09.2008г., №1076 от 30.12.2008г.).

2. Периодом поставки нефтепродуктов по настоящему дополнительному соглашению является 2011г.

3. По настоящему дополнительному соглашению поставляются нефтепродукты производства . Поставка нефтепродуктов производится путем сдачи нефтепродуктов от НПЗ на нефтепродуктопроводный транспорт на основании соответствующего акта.

Транспортировка нефтепродуктов по настоящему дополнительному соглашению производится нефтепродуктопроводным транспортом за счет Покупателя и в рамках

договора Покупателя (грузополучателя, указанного в отгрузочной разнарядке Покупателя) с предприятием нефтепродуктопроводного транспорта.

При этом Стороны договорились:

3.1. Обязательства Поставщика по поставке нефтепродуктов Покупателю считаются исполненными с момента сдачи нефтепродуктов от НПЗ на нефтепродуктопроводный транспорт для их доставки Покупателю или грузополучателю, указанному в отгрузочной разнарядке Покупателя.

С этого же момента к Покупателю переходит право собственности и риски случайной гибели и/или порчи на поставленные нефтепродукты.

3.2. Отгрузочная разнарядка Покупателя должна содержать наименование нефтепродуктов, их количество, наименование пункта назначения, наименования грузополучателя и его почтовый адрес, номер и дату договора грузополучателя с предприятием нефтепродуктопроводного транспорта, в рамках которого будет осуществляться транспортировка нефтепродуктов.

3.3. Покупатель обязан обеспечить прием нефтепродуктов предприятием нефтепродуктопроводного транспорта в течение периода поставки.

3.4. Количеством поставленных нефтепродуктов и датой поставки нефтепродуктов по настоящему дополнительному соглашению будут считаться: количество, указанное в акте приема (сдачи) нефтепродуктов от НПЗ на нефтеппродуктопроводный транспорт для их доставки Покупателю (грузополучателю, указанному в отгрузочной разнарядке Покупателя) и дата указанного акта.

4. Цена на нефтепродукты, указанная в п.1 настоящего дополнительного соглашения, включает в себя все расходы необходимые для сдачи нефтепродуктов в систему нефтепродуктопроводного транспорта.

5. Покупатель обязуется оплатить в 2011г. стоимость нефтепродуктов на условиях 100 % предварительной оплаты в течение 3-х банковских дней с даты выставления Поставщиком счета на оплату.

6. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим дополнительным соглашением, действуют условия договора.

7. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах: один - для Поставщика, другой - для Покупателя. Оба экземпляра настоящего Дополнительного соглашения имеют одинаковую юридическую силу.

8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью договора.

| | |
|---|---|
| От имени<br>ОАО «НК «Роснефть» | От имени |
| _____ | _____ |

**Приложение № 03**

**Форма уведомления о биржевых товарах, планируемых к реализации в дату «Т»**

1. Уведомление о биржевых товарах формируется Участником торгов в электронном в виде в формате файла с расширением «*csv*».
2. Участник торгов присваивает файлу наименование «data_XXXXYYZZ.csv», где

*XXXX* – год, *YY* – месяц, *ZZ* – день, соответствующие дате «Т», в которую Участник торгов планируется реализовать биржевой товар.

3. Информация в файле организуется Участником торгов в следующем порядке:

< *Код участника клиринга* >;< *Код товара* >;<*Объем биржевого товара*>;

<*Код участника клиринга*> - код организации – участника клиринга, планирующей совершить продажу биржевого товара в дату «Т»;

<*Код товара*> - код биржевого товара, определенный в соответствии с настоящей спецификацией;

<*Объем биржевого товара*> - объем биржевого товара, который Участник торгов планирует реализовать в дату «Т»

4. В целях формирования настоящего файла допускается использование только буквенных символов латинского алфавита, цифр, а также знаков препинания.