

ТИПОВАЯ ФОРМА НА 2013 ГОД

Утверждена
Президентом ОАО «АК «Транснефть»
Н.П. Токаревым

«17» октября 2012 года

ДОГОВОР №
об оказании услуг по транспортировке нефти на 2013 год
между ОАО «АК «Транснефть» и _____

г. Москва

«__» _____ г.

Открытое акционерное общество «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (сокращенное наименование – ОАО «АК «Транснефть»), именуемое в дальнейшем Транснефть, признаваемое оператором в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (сокращенное наименование - _____), именуемое в дальнейшем **Грузоотправитель**, в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

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

Вагон (Вагоны) – железнодорожный подвижной состав, принадлежащий Организации системы Транснефть на праве собственности либо на ином законном основании, предназначенный для перевозки Нефти.

График транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации – график транспортировки нефти по системе магистральных нефтепроводов за пределы территории Российской Федерации по направлениям отгрузки, утверждаемый в установленном порядке Министерством энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России).

График подачи и расстановки тоннажа в порту – документ, устанавливающий очередность отгрузок танкеров с разбивкой по датам подачи и отгрузки, количеству и ресурсам Грузоотправителей (Приложение № 7 к Договору).

Грузоотправитель – потребитель, лицо, являющееся собственником Нефти либо владеющее ею на ином законном основании и удовлетворяющее требованиям Правил обеспечения недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, получившее в установленном порядке доступ к услугам по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» (в том числе головная

организация вертикально-интегрированной нефтяной компании) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Грузосопроводительные документы – документы, представляемые Грузоотправителем в Транснефть в соответствии с Приложением № 10 к Договору для оформления Задания на платеж и Маршрутного поручения.

Грузополучатель – организация, являющаяся получателем Нефти в Пункте назначения и подписывающая Акты приема-сдачи нефти в соответствии с пунктом 4.2.1.

Задание на платеж – документ, оформляемый Транснефтью в качестве основания для оплаты услуг по Транспортировке Партии нефти (Приложение № 6 к Договору) в соответствии с Заказом на транспортировку партии нефти.

Заказ на транспортировку партии нефти – требование Грузоотправителя к Транснефти осуществить транспортировку определенного количества Нефти (Приложение № 5 к Договору), не превышающего количества, указанного в Месячной заявке на транспортировку нефти.

Заявка на получение услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам – документ о количестве Нефти предлагаемой Грузоотправителем к Транспортировке, форма которого утверждена приказом Минэнерго России от 23.05.2011 № 189 (Приложение № 1 к Договору).

Испытательная лаборатория (аналитическая, химико-аналитическая и др.) - лаборатория, осуществляющая контроль качества Нефти при приемо-сдаточных операциях.

Квартальная заявка на транспортировку нефти - документ о количестве Нефти, предлагаемой Грузоотправителем к Транспортировке в следующем квартале, форма которого установлена Приложением № 2 к Договору.

Корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти - документ об изменении количества и/или направления Транспортировки Нефти, заявленной к сдаче Грузоотправителем в Месячной Заявке для Транспортировки в течение месяца, поданный до 23 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, форма которого установлена Приложением № 4 к Договору.

Масса брутто нефти – общая масса нефти, включающая массу балласта (хлористые соли, вода, механические примеси), определенную в соответствии с ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Масса нетто нефти – разность массы брутто нефти и массы балласта.

Маршрутное поручение – документ, оформляемый Транснефтью для Транспортировки Партии нефти по системе магистральных нефтепроводов в соответствии с Заказом Грузоотправителя на транспортировку, направляемый в ОСТ в качестве поручения о приеме/сдаче, перекачке, перевалке, сливе/наливе нефти Грузоотправителя.

Месячная заявка на транспортировку нефти - документ о планируемом Грузоотправителем к сдаче количестве Нефти для Транспортировки в течение месяца, форма которого установлена Приложением № 3 к Договору.

Мобильный (минимально-необходимый) остаток нефти грузоотправителей – количество Нефти Грузоотправителя, предназначенное для устойчивой работы ОСТ для выполнения договорных обязательств по Транспортировке Нефти и рассчитываемое исходя из двухсуточной сдачи Нефти в систему магистральных нефтепроводов от количества, заявленного Грузоотправителем в Месячной Заявке.

Нефть – жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава, соответствующая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия», транспортируемая в рамках настоящего Договора.

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

Оперативная корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти - документ об изменении количества и/или направления Транспортировки Нефти, заявленной к сдаче Грузоотправителем в Месячной Заявке/Корректировке для Транспортировки в течение месяца, направленный в Транснефть после 23 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, форма которого установлена Приложением № 20 к Договору.

Организации системы «Транснефть» – организации, осуществляющие на основании устава и/или гражданско-правового договора деятельность, связанную с Транспортировкой по магистральным трубопроводам Нефти и нефтепродуктов и/или любую из таких функций, как: обеспечение работоспособности (эксплуатации); финансовой стабильности; безопасности деятельности объектов/предприятий магистрального трубопроводного транспорта, социальное и/или информационное обеспечение данной деятельности, если в указанных организациях ОАО «АК «Транснефть» и/или его дочерние (зависимые) общества являются участниками (акционерами), владеющими в совокупности более чем 20 процентами долей (акций и т.п.).

Партия нефти – количество Нефти, оформленное одним Маршрутным поручением.

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

Подводящий нефтепровод – нефтепровод, принадлежащий Грузоотправителю, либо другим лицам, по которому производится транспортировка Нефти от ПСП до точки подключения к системе магистральных нефтепроводов Транснефти.

Производитель (Нефтяная компания) – лицо, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти».

Пункт назначения – конечный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи Транснефтью Нефти Грузополучателю).

Пункт отправления – начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема Транснефтью Нефти от Грузоотправителя).

Транспортировка – единый и неразрывный технологический процесс, включающий услуги по перекачке Нефти по магистральному трубопроводу, выполнению заказа и диспетчеризации, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче Нефти Грузоотправителя.

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

График - График транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации.

Годовая Заявка - Заявка на получение услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам.

Заказ - Заказ на транспортировку партии нефти.

ЗПУ - запорно-пломбировочное устройство.

Квартальная Заявка - Квартальная заявка на транспортировку нефти.

Корректировка - Корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти.

Месячная Заявка - Месячная заявка на транспортировку нефти.

НПЗ - Нефтеперерабатывающий завод.

ООН - Организация Объединенных Наций.

ОСТ - Организации системы «Транснефть».

Оперативная корректировка – Оперативная корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти.

ПНН - пункт налива Нефти.

ПСН - пункт сдачи Нефти.

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

СИКН - система измерений количества и показателей качества Нефти.

ТОН-2 - участок нефтепровода «Туймазы-Омск-Новосибирск», расположенный на территории Северо-Казахстанской области Республики Казахстан.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Транснефть обязуется в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, в период с 01.01.2013 по 31.12.2013 оказать Грузоотправителю услуги по Транспортировке Нефти, принадлежащей Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании, в том числе в смеси с Нефтью других Грузоотправителей по системе магистральных нефтепроводов Российской Федерации, а Грузоотправитель обязуется оплатить оказанные ему услуги в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Транснефть в качестве агента обязуется за вознаграждение в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, совершать от своего имени, но за счет Грузоотправителя, юридические и иные действия по обеспечению Транспортировки Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан («ТОН-2»).

1.3. Основанием для заключения настоящего Договора является Годовая Заявка от _____ г. (регистрационный № _____), представленная Грузоотправителем.

1.4. Нефть, предъявляемая Грузоотправителем к Транспортировке по настоящему Договору, принадлежит Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании из ресурсов следующих Производителей (Нефтяных компаний):

- а) _____;
- б) _____;

2. ПОРЯДОК ПРИЕМА, ТРАНСПОРТИРОВКИ И СДАЧИ НЕФТИ

2.1. Прием Нефти:

2.1.1. Прием Нефти Грузоотправителя в Пункте отправления осуществляется Транснефтью с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти оформляются владельцем ПСП и подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузоотправителя.

2.1.2. Прием Нефти Грузоотправителя осуществляется Транснефтью ежедневно равными частями от количества, указанного в Месячной Заявке (Корректировке, Оперативной корректировке).

2.1.3. Учет принятой от Грузоотправителя Нефти в Пункте отправления ведется Транснефтью по Массе нетто (в тоннах), с округлением результата до целого числа.

2.1.4. Прием Нефти в Пункте отправления, не указанном в пункте 4.1 настоящего Договора, может быть осуществлен после оформления дополнительного соглашения к Договору, при представлении Грузоотправителем, не являющимся владельцем СИКН, в адрес Транснефти копии Регламента взаимоотношений при приеме Нефти по показаниям систем измерений количества и показателей качества Нефти.

2.1.5. Ответственность за сохранность количества Нефти, а также риск случайной гибели Нефти лежит на Транснефти с момента подписания Акта приема-сдачи нефти в Пункте отправления до момента подписания Акта приема-сдачи нефти в Пункте назначения.

2.1.6. Подписанием настоящего Договора Стороны подтверждают, что им известны и будут соблюдаться как неотъемлемая часть настоящего Договора требования указанных в настоящем пункте нормативных документов в редакции, действующей на момент их применения (с учетом всех изменений и дополнений):

- Федеральный закон от 10.01.2003 № 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218 «Об обеспечении недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке Нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.02.2011 № 90 «О порядке подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.12.2009 № 1039 «О порядке подключения нефтеперерабатывающих заводов к магистральным нефтепроводам и (или) нефтепродуктопроводам и учета нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации»;

- Схема нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденная приказом Минэнерго России от 03.09.2010 № 425 с изменениями (приказ Минэнерго России от 05.05.2012 № 238);

- Нормы естественной убыли нефти при перевозках наливом в железнодорожных цистернах, утвержденные совместным приказом Минэнерго России и Минтранса России от 01.11.2010 № 527/236;

- «Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 г.», утвержденные приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399;

- «Рекомендации по метрологии. Р 50.2.040-2004 ГСИ. «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных нефтепроводов. Основные положения», утвержденные приказом Ростехрегулирования от 23.12.2004 № 125-ст;

- «Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти», утвержденные приказом Минпромэнерго России от 31.03.2005 № 69;

- ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортировка и хранение»;

- ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия»;

- МИ 2837-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений. Приемосдаточные пункты нефти. Метрологическое и техническое обеспечение»;

- МИ 2773-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Порядок метрологического и технического обеспечения ввода в промышленную эксплуатацию систем измерений количества и показателей качества нефти»;

- МИ 2825-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений. Системы измерений количества и показателей качества нефти. Метрологические и технические требования к проектированию»;

- ОР-17.060.00-КТН-115-06 «Регламент действий оперативного персонала ОАО МН по безопасному предотвращению приема некондиционной нефти в систему магистральных нефтепроводов», утвержденный ОАО «АК «Транснефть» 15.03.2006.

Стороны не применяют в рамках настоящего Договора инструкции, регламенты, стандарты предприятий и другие нормативные или технические документы без взаимного уведомления.

В случае наличия противоречий между положениями вышеперечисленных нормативных документов применяется правовой акт, обладающий более высокой юридической силой.

2.1.7. Не оформленная Маршрутными поручениями (нераспределенная) Нефть Грузоотправителя может быть принята Транснефтью на хранение при наличии технической

возможности магистральных нефтепроводов. При этом между Сторонами должен быть заключен отдельный договор об оказании услуг по хранению Нефти.

2.2 Транспортировка Нефти:

2.2.1. Транспортировка Нефти осуществляется Транснефтью в соответствии с Маршрутными поручениями, оформленными на основании Заказа на транспортировку Партии нефти, и действующей Схемой нормальных (технологических) грузопотоков Нефти, утвержденной приказом Минэнерго России от 03.09.2010 № 425 с изменениями (приказ Минэнерго России от 05.05.2012 № 238).

2.2.2. Транснефть оформляет Маршрутные поручения и осуществляет Транспортировку Нефти Грузоотправителя после оплаты транспортных услуг в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2.3. Потери Нефти при перевозке железнодорожным транспортом по маршруту «Сковородино-Козьмино» в пределах «Норм естественной убыли Нефти при перевозках наливом в железнодорожных цистернах», утвержденных совместным приказом Минэнерго России и Минтранса России от 01.11.2010 № 527/236, относятся на Грузоотправителя, сверхнормативные потери Нефти – на Транснефть.

Для целей формирования Заданий на платеж, Актов приема-сдачи нефти, актов выполненных услуг и Маршрутных поручений нормы естественной убыли Нефти при перевозке железнодорожным транспортом от ПНН «Сковородино» до ПСН Козьмино не применяются.

2.2.4. Потери Нефти при Транспортировке Нефти по магистральным нефтепроводам в пределах «Нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 г.», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399, относятся на Грузоотправителя.

Сверхнормативные потери при Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации относятся на Транснефть, а за пределами Российской Федерации - на трубопроводные организации тех стран, по территории которых транспортируется Нефть.

2.2.5. Учет потерь при Транспортировке Нефти ведется по Массе нетто (в тоннах) с округлением значения результата до целого числа.

2.2.6. При Транспортировке Партий нефти, перемещаемых за пределы территории Российской Федерации, производится передача Нефти трубопроводным организациям Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») с учетом потерь от ПСП, расположенных в местах таможенного контроля, до границы Российской Федерации (либо от границы до ПСП), рассчитанных в соответствии с «Нормативами технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 г.», утвержденными приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399.

2.3. Сдача Нефти:

2.3.1. Сдача Нефти Грузоотправителя в Пункте назначения осуществляется Транснефтью на основании Маршрутного поручения, после подтверждения факта ее приема в Пункте отправления.

2.3.2. Сдача Нефти осуществляется Транснефтью с оформлением Акта приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти в количестве, указанном в Маршрутном поручении.

2.3.3. Учет сдаваемой Грузополучателю Нефти в Пункте назначения ведется Транснефтью по Массе нетто (в тоннах), с округлением результата до целого числа.

2.3.4. Ответственность за сохранность количества Нефти, а также риск случайной гибели переходят от Транснефти к Грузополучателю после подписания Акта приема-сдачи Нефти в Пункте назначения.

2.3.5. Количество Нефти, сдаваемое в Пункте назначения, должно быть равно количеству Нефти, принятому от Грузоотправителя в Пункте отправления, за вычетом количества потерь, рассчитанных в соответствии с нижеперечисленными нормативными документами и приведенными нормами:

- по территории Российской Федерации – по действующим «Нормативам технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 г.», утвержденным приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399;
- по территории Республики Беларусь – согласно Приложению № 13 к настоящему Договору;
- по территории Украины – согласно Приложению № 14 к настоящему Договору;
- по территории Республики Казахстан – согласно Приложению № 15 к настоящему Договору.

2.3.6. Потери при Транспортировке Нефти на участках магистральных нефтепроводов, не указанных в «Нормативах технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 г.», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399, рассчитываются на основании нормативов технологических потерь при Транспортировке Нефти, которые устанавливаются Транснефтью и действуют до утверждения соответствующих нормативов Минэнерго России.

О введении нормативов технологических потерь при Транспортировке Нефти, установленных в соответствии с пунктом 2.3.6. настоящего Договора, Транснефть незамедлительно письменно уведомляет Грузоотправителя.

3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ

3.1. Количество подлежащей Транспортировке Нефти

3.1.1. Количество Нефти, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пункте(-ах) отправления для Транспортировки по настоящему Договору в 2013 году, составляет - _____ тыс. тонн.

3.1.2. Грузоотправитель представляет к Транспортировке в рамках настоящего Договора только Нефть, которая является его собственностью или находится в его владении на ином законном основании.

В случае если Нефть Грузоотправителя является предметом мер по обеспечению иска, ареста и иных мер, препятствующих оказанию услуг по Транспортировке (состоит под запретом), такая Нефть не может быть принята от Грузоотправителя в систему магистральных нефтепроводов, транспортирована и сдана в конце маршрута (приостановка оказания услуг по Транспортировке Нефти, состоящей под запретом) до момента поступления в Транснефть вступившего в установленном порядке в законную силу документа (решения суда и т.п.) об отмене ранее наложенного запрета.

3.1.3. В случае приостановки оказания услуг по Транспортировке Партии нефти, состоящей под запретом, Транснефть незамедлительно информирует Грузоотправителя об этом любым средством связи, фиксирующим отправление, с целью принятия Грузоотправителем мер для устранения сложившейся ситуации и принимает ее на хранение, на основании дополнительно подписанного Сторонами соглашения к настоящему Договору и в количестве, позволяющем осуществлять такое хранение без сокращения приема Нефти от других Грузоотправителей.

При отказе Грузоотправителя от заключения указанного соглашения о хранении Нефти, а также, если необходимость хранения Нефти Грузоотправителя приведет к сокращению приема Нефти от других Грузоотправителей, Грузоотправитель обязан возместить документально подтвержденные расходы (убытки), осуществленные (понесенные) Транснефтью в связи с

хранением Нефти Грузоотправителя, состоящей под запретом. Транснефть вправе ограничить прием Нефти Грузоотправителя в систему магистральных нефтепроводов в той мере, в которой это необходимо во избежание сокращения приема Нефти от других Грузоотправителей вследствие вынужденного хранения Нефти Грузоотправителя, состоящей под запретом.

3.2. Качество подлежащей Транспортировке Нефти:

3.2.1. Показатели качества Нефти при приеме Транснефтью в Пункте отправления и сдаче в Пункте назначения должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия» с учетом:

- значение показателя «массовая доля воды» должно составлять не более 0,5%;
- наличие свободного газа в Нефти не допускается.

3.2.2. Испытания Нефти проводят в аккредитованной Испытательной лаборатории, расположенной по месту приема-сдачи Нефти и по методам в соответствии с ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия». В область аккредитации испытательных лабораторий должны быть включены все методы испытаний Нефти в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

3.2.3. Показатели качества Нефти, включая газонасыщенность, контролируются совместно Грузоотправителем (Грузополучателем) и Транснефтью.

4. ПУНКТЫ ОТПРАВЛЕНИЯ И ПУНКТЫ НАЗНАЧЕНИЯ

4.1. Пункты отправления:

4.1.1. Транснефть в соответствии с условиями и в период действия настоящего Договора обеспечивает прием и учет массы Нефти, принимаемой от Грузоотправителя, методом динамических измерений по показаниям систем измерений количества и показателей качества Нефти в следующих Пунктах отправления:

СИКН № ____, принадлежащей _____, в Пункте отправления _____;
СИКН № ____, принадлежащей _____, в Пункте отправления _____ и т.д.

Учет массы Нефти, принимаемой от Грузоотправителя, осуществляется косвенным методом статических измерений в мерах вместимости, в том числе:

в резервуарах, принадлежащих _____, в Пункте отправления _____.

4.2. Пункты назначения:

4.2.1. Транснефть в соответствии с условиями и в период действия настоящего Договора обеспечивает сдачу и учет массы Нефти методом динамических измерений по показаниям СИКН в следующих Пунктах назначения:

При поставке Нефти для НПЗ России:

ООО «РН-Туапсинский НПЗ» по показаниям СИКН № 464;

ОАО «АНХК» (ОАО «Ангарская нефтехимическая компания») по показаниям СИКН № 450;

ОАО «АНПЗ ВНК» (ОАО «Ачинский НПЗ Восточной НК») по показаниям СИКН № 452;

ОАО «НК НПЗ» (ОАО «Новокуйбышевский НПЗ») по показаниям СИКН №№ 401 и 402;

ОАО «СНПЗ» (ОАО «Сызранский НПЗ») по показаниям СИКН № 410;

ОАО «КНПЗ» (ОАО «Куйбышевский НПЗ») по показаниям СИКН № 407;

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» по показаниям СИКН №№ 431 и 432;

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» по показаниям СИКН № 400;

ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» по показаниям СИКН №№ 439, 441 и 442;

ООО «ЛУКОЙЛ-УНП» по показаниям СИКН № 443;

ООО «КИНЕФ» по показаниям СИКН № 444;

ОАО «Славнефть-ЯНОС» по показаниям СИКН № 3 и 5;

ОАО «Саратовский НПЗ» по показаниям СИКН № 414;

ЗАО «РНПК» (ЗАО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания») по показаниям СИКН № 437;

ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» по показаниям СИКН №№ 448 и 449;

ОАО «Орскнефтеоргсинтез» по показаниям СИКН № 428;

ОАО «Газпром нефтехим Салават» по показаниям СИКН № 425;

ОАО «ТАИФ-НК» по показаниям СИКН № 494;

ООО «Марийский НПЗ» по показаниям СИКН № 1008;

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» по показаниям СИКН №№ 421 и 423;

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новыйл» по показаниям СИКН №№ 419, 420 и 421;

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» по показаниям СИКН №№ 417 и 418;

ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» по показаниям СИКН №№ 499 и 438;

ЗАО «Антипинский НПЗ» по показаниям СИКН № 1006;

ООО «АНГК» (ООО «Анжерская нефтегазовая компания») по показаниям СИКН № 588;

ООО «Томскнефтепереработка» по показаниям СИКН № 1011;

ОАО «НЗНП» по показаниям СИКН № 1009;

ЗАО «КНПЗ-КЭН» (ЗАО «Краснодарский НПЗ – Краснодарэконевфть») по показаниям СИКН № 462;

ООО «Афипский НПЗ» по показаниям СИКН № 1010;

ЗАО «НефтеХимСервис» – по показаниям СИКН № 1014.

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и соответствующего НПЗ.

Транснефть производит оформление маршрутных поручений на НПЗ России, внесенные Минэнерго России в «Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации».

При поставке Нефти за пределы территории Российской Федерации Акты приема-сдачи подписываются:

ОАО «Мозырский НПЗ» по показаниям СИКН № 461 – представителем ОАО «Гомельтранснефть Дружба» и представителем ОАО «Мозырский НПЗ»;

ОАО «Нафтан» (Республика Беларусь) по показаниям СИКН № 495 – представителем Транснефти и представителем ОАО «Нафтан»;

На НПЗ Республики Казахстан по показаниям СИКН № 722 – представителем Транснефти и представителем АО «КазТрансОйл».

Через порты:

- Новороссийск по показаниям СИКН №№ 706, 707, 708, 709,

- Приморск по показаниям СИКН №№ 725, 726, 727, 728,

- Козьмино по показаниям СИКН № 730, 733

- Усть-Луга по показаниям СИКН № 731, 732 -

представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;

на ПСН «Адамова Застава» по показаниям СИКН № 702 – представителем Транснефти и представителем ПЭРН «Пшиязнь» (Республика Польша);

на ПСН «Будковце» по показаниям СИКН № 701 – представителем Транснефти и представителем АО «Транспетрол» (Словацкая Республика);

на ПСН «Фенешлитке» по показаниям СИКН № 700 – представителем Транснефти и представителем ОАО «МОЛ» (Венгерская Республика);

на ПСП «Джалинда» по показаниям СИКН № 777 – представителем Транснефти и уполномоченным представителем китайской стороны.

При поставке Нефти через пункты налива Нефти на железнодорожный транспорт:

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузоотправителя (при сдаче Нефти на экспорт), представителями Транснефти и соответствующего НПЗ (при сдаче Нефти на НПЗ России).

При поставке Нефти для использования в качестве топлива через пункты налива Нефти на железнодорожный и автомобильный транспорт:

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузополучателя.

4.2.2. Перечень Пунктов назначения определяется технологической возможностью осуществления Транснефтью Транспортировки с учетом действующей Схемы нормальных (технологических) грузопотоков Нефти и Графика транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ

5.1. Стоимость услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации рассчитывается в соответствии с тарифами на услуги ОАО «АК «Транснефть» по Транспортировке Нефти, установленными уполномоченным государственным органом Российской Федерации, и увеличивается на сумму налога на добавленную стоимость по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расчет стоимости услуг по маршруту Транспортировки передается Грузоотправителю по форме (Приложение № 16).

5.2. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по настоящему Договору производится в предварительном порядке до выпуска Маршрутного поручения на основании Задания на платеж.

Грузоотправители, осуществляющие Транспортировку своей Нефти в течение 3-х месяцев подряд на НПЗ России на условиях предоплаты, вправе обратиться в Транснефть и в дальнейшем производить оплату услуг по Транспортировке Нефти на НПЗ России плановыми платежами за каждую декаду отдельными суммами: 29 числа месяца, предшествующего месяцу Транспортировки, 8 и 16 числа месяца Транспортировки в размере 1/3 суммы платежей за предусмотренное в Месячной Заявке количество Транспортировки Нефти.

5.3. Основанием для оплаты транспортных услуг Грузоотправителем является выдаваемое Транснефтью Задание на платеж.

Задание на платеж выдается Грузоотправителю при наличии следующих документов:

При поставках Нефти на НПЗ России:

- Месячной Заявки;
- Заказа;
- подтверждения НПЗ о приеме Нефти;
- подтверждение владельца пункта налива о технической возможности налива оформляемой Партии нефти (при поставках через пункты налива Нефти);

При поставках Нефти на экспорт:

- Месячной Заявки;
- Заказа;
- Заказа от владельца Графика (если Грузоотправитель не является владельцем Графика);
- Графика;
- Графика подачи и расстановки тоннажа в морских портах (при отгрузке Нефти через морские порты), в котором указан Грузоотправитель;
- подтверждение Грузополучателя о приеме Нефти (при транспортировке трубопроводным транспортом).

При поставке Нефти через пункты налива Нефти для использования в качестве топлива:

- Месячной Заявки;
- Заказа;
- подтверждение Грузополучателя о приеме Нефти;
- подтверждение владельца пункта налива о технической возможности налива оформляемой Партии нефти (при поставках через пункты налива Нефти).

5.4. Размер оплаты услуг Транснефти за Транспортировку Нефти по территории Российской Федерации указывается в Задании на платеж и определяется как произведение тарифа на услуги по Транспортировке Нефти по маршруту Транспортировки на количество заявленной к Транспортировке Партии нефти в начале маршрута по массе нетто, увеличенное на сумму налога на добавленную стоимость по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

5.5. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой таможенного транзита по территории Российской Федерации третьими лицами не допускается.

При поступлении платежей по оплате Транспортировки Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой таможенного транзита по территории Российской Федерации от третьих лиц платеж считается произведенным ошибочно и не признается надлежащим исполнением обязательств Грузоотправителя по оплате услуг. Такие денежные средства возвращаются Транснефтью на счета плательщика в срок не позднее 10 (Десяти) банковских дней с даты предоставления Грузоотправителем письма-распоряжения о возврате указанных средств за подписью руководителя предприятия, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

Допускается оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории России третьим лицом. При этом возврат денежных средств в случае необходимости производится в соответствии с порядком, установленным настоящим пунктом.

В случае необходимости изменения плательщика тарифа, Грузоотправитель вносит изменения в Заказ на Транспортировку Нефти.

5.6. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти согласно пункту 1.1 настоящего Договора производится в рублях по реквизитам, указанным в Задании на платеж.

Грузоотправитель, в целях обеспечения исполнения Транснефтью обязанностей агента, указанных в пункте 1.2 настоящего Договора, перечисляет Транснефти денежные средства в валюте, указанной в соответствующем Задании на платеж, для оплаты услуг организаций, осуществляющих Транспортировку Нефти Грузоотправителя по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан (ТОН-II) по тарифам, установленным в российских рублях, долларах США, евро и тенге (Приложение 18 к Договору).

5.7. В случае если денежные средства не поступят в полном объеме в срок, указанный в Задании на платеж, Транснефть имеет право аннулировать выданное Задание на платеж. Денежные средства по аннулированному Заданию на платеж возвращаются или засчитываются в порядке, предусмотренном разделом 5 настоящего Договора.

5.8. При введении уполномоченным государственным органом Российской Федерации новых тарифов Грузоотправитель оплачивает услуги по новым тарифам с момента введения их в действие по представленному Транснефтью Заданию на платеж.

5.9. В случае изменения тарифов на Транспортировку Нефти Грузоотправитель производит корректировку платежей по дополнительному Заданию на платеж, оформленному Транснефтью в соответствии с измененными тарифами в отношении количества Нефти, не сданного Транснефтью в Пункте назначения на момент изменения тарифов. В этом случае

Грузоотправитель производит оплату не позднее 5 (Пяти) банковских дней с даты направления ему дополнительного Задания на платеж.

5.10. Транснефть вправе изменять/отменять выпущенное на основании Заказа Грузоотправителя на Транспортировку партии Нефти Маршрутное поручение и Задание на платеж при изменении маршрута Транспортировки Нефти вследствие технической необходимости и выпускать взамен отмененного новое Задание на платеж согласно измененному маршруту Транспортировки. В таком случае Грузоотправитель производит корректировку платежей по новому Заданию на платеж.

При образовании излишне уплаченных сумм Грузоотправитель обязан письменно (Приложение № 17) распорядиться указанными денежными средствами.

5.11. Оплата Задания на платеж производится Грузоотправителем платежными поручениями с указанием номера и даты Задания на платеж, кода платежа, указанного в Задании на платеж, номера настоящего Договора, суммы НДС отдельной строкой. Если в Задании на платеж указана ставка НДС 0%, то в платежном поручении указывается сумма НДС 0 руб. В случае отсутствия в платежном поручении одного из вышеперечисленных реквизитов, Транснефть вправе зачесть поступившие от Грузоотправителя суммы в счет будущих платежей по Договору, либо вернуть по требованию Грузоотправителя поступившие денежные средства. Транснефть возвращает переплаченные суммы в течение 10 (Десяти) банковских дней с даты получения письма-распоряжения о возврате.

5.12. Днем исполнения обязательств по оплате услуг признается день зачисления денежных средств в полном объеме на расчетный счет, указанный в Задании на платеж.

5.13. Все расходы, связанные с переводом денежных средств, несет плательщик.

5.14. Окончательная оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по результатам оказанных услуг за истекший месяц производится Грузоотправителем не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем Транспортировки, на основании подписанных полномочными представителями Сторон актов выполненных услуг. Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею во исполнение пункта 1.2 настоящего Договора, производятся не позднее 15 числа месяца, следующего за месяцем Транспортировки, на основании отчетов агента, подтверждающих понесенные Транснефтью расходы.

5.15. В случае необходимости проведения зачета фактически оплаченных средств при отмене Задания на платеж по настоящему Договору в счет вновь оформленного Задания на платеж, Грузоотправитель предоставляет в Транснефть оригинал письма-распоряжения о проведении указанного зачета средств за подписью руководителя организации, главного бухгалтера, скрепленной печатью организации.

При необходимости осуществления возврата средств при образовании переплаты Грузоотправитель представляет в Транснефть оригинал письма-распоряжения о возврате средств за подписью руководителя организации, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

В случае подписания указанных писем другими ответственными лицами, Грузоотправитель обязан предоставить доверенности (иные документы), подтверждающие полномочия этих ответственных лиц на право подписания финансовых документов и распоряжений.

В случае получения письма-распоряжения о возврате Транснефть возвращает переплаченные суммы в течение 20 (Двадцати) банковских дней с даты получения письма-распоряжения.

Возврат и зачет авансовых платежей осуществляется в той валюте, в которой данные платежи были фактически получены.

5.16. С целью упорядочения расчетов Грузоотправитель не вправе требовать, а Транснефть не обязана производить зачет денежных средств, поступивших от Грузоотправителя в счет оплаты Транспортировки Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой

таможенного транзита по территории Российской Федерации, в счет оплаты услуг по Транспортировке Нефти на НПЗ России и наоборот.

Транснефть не производит зачет денежных средств, поступивших в российских рублях, долларах США, евро и тенге в счет оплаты Транспортировки Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), в счет оплаты услуг по Транспортировке Нефти по системе магистральных нефтепроводов Российской Федерации и наоборот.

5.17. Оплату услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации за Грузоотправителя – нерезидента России может производить только лицо, являющееся также нерезидентом России.

5.18. В случае некорректного указания Грузоотправителем банковских реквизитов в платежных поручениях, Стороны руководствуются Положением о платежной системе Банка России, утвержденным Банком России от 29.06.2012 № 384-П.

5.19. Грузоотправитель обязуется перечислить на банковский счет Транснефти сумму денежных средств, необходимых для оказания агентских услуг по обеспечению Транспортировки Нефти согласно пункту 1.2 настоящего Договора, трубопроводным транспортом по территории других стран, исходя из тарифов на Транспортировку, утвержденных в установленном порядке в Республике Беларусь, Украине, Республике Казахстан.

Оплата производится в предварительном порядке до выпуска Маршрутного поручения на счета, указанные в Задании на платеж. Валюта, в которой должна быть произведена оплата, указана в Задании на платеж наряду с банковскими реквизитами.

Грузоотправитель возмещает Транснефти расходы в размере оплаты транспортных услуг по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, в соответствии с тарифами, установленными уполномоченными органами указанных в настоящем абзаце государств, увеличенными на суммы косвенных налогов, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством упомянутых государств.

5.20. В случае изменения тарифов при Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, Транснефть в течение 5 календарных дней письменно уведомляет Грузоотправителя об этом с предоставлением соответствующих подтверждающих документов.

В случае необходимости осуществления возврата средств, уплаченных Грузоотправителем в соответствии с условиями данного пункта Договора, возврат денежных средств производится Транснефтью в течение 20 (Двадцати) банковских дней со дня получения оригинала письма-распоряжения от Грузоотправителя о возврате средств за подписью руководителя, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

Грузоотправитель не вправе требовать, а Транснефть не обязана производить перезачет поступивших от него денежных средств по оплате Транспортировки Нефти от одной трубопроводной организации на другую трубопроводную организацию стран СНГ.

5.21. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по территории Республики Беларусь производится по Массе нетто на границе Российской Федерации и Республики Беларусь.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею по обеспечению Транспортировки Нефти по территории Республики Беларусь, производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто, указанной в Актах приема-сдачи нефти на границе Российской Федерации и Республики Беларусь.

5.22. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по территории Украины производится по Массе нетто в Пунктах назначения.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею по обеспечению Транспортировки Нефти по территории Украины, производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто, указанной в Актах приема-сдачи нефти.

5.23. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по нефтепроводу «ТОН-2» производится по Массе нетто в начале маршрута на границе Российской Федерации и Республики Казахстан.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею по обеспечению Транспортировки по нефтепроводу «ТОН-2» по территории Республики Казахстан производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто на границе Российской Федерации и Республики Казахстан, указанной в Актах приема-сдачи нефти по показаниям:

- СИКН № 115 или РВС «Юргамыш» по маршруту «Юргамыш-Москаленки-Омск»;
- СИКН № 449 или РВС «Омск» по маршруту «Омск-Москаленки-Юргамыш»,

на основании заверенных копий документов, подтверждающих понесенные Транснефтью расходы.

5.24. Размер агентского вознаграждения составляет 2,0% от стоимости услуг по Транспортировке Нефти трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан «ТОН-2», (без учета косвенных налогов, уплачиваемых на территории зарубежных государств), оказанных согласно отчетам агента на последнюю дату отчетного месяца, и увеличивается на сумму НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

Оплата агентского вознаграждения производится Грузоотправителем в рублях не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным, по реквизитам, указанным в настоящем Договоре, на основании счета и отчета агента, выставляемых Транснефтью.

Оплата агентского вознаграждения по услугам, стоимость которых выражена в долларах США, евро и тенге, производится в рублях по курсу Центрального Банка Российской Федерации к доллару США, евро или тенге на последнюю дату месяца оказания услуг.

5.25. Датой исполнения обязательств Транснефти по возврату денежных средств является дата их зачисления на соответствующий банковский счет Грузоотправителя либо лица, указанного Грузоотправителем в установленном настоящим Договором порядке.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА

6.1. Грузоотправитель обязуется:

6.1.1. Представить в Транснефть:

6.1.1.1. Прогноз сдачи и распределения Нефти по системе магистральных нефтепроводов на 2014-2016 гг. по форме Приложения № 8 – до 10 марта 2013 года;

6.1.1.2. Оригинал Годовой Заявки на 2014 год, составленной по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 23.05.2011 № 189 – до 15 августа 2013 года – в случае если Грузоотправитель планирует осуществлять Транспортировку Нефти в 2014 году;

6.1.1.3. Квартальную Заявку, составленную по установленной настоящим Договором форме, не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до начала соответствующего квартала;

6.1.1.4. Копию Месячной Заявки, составленной по установленной настоящим Договором форме, - до 15 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть с последующим предоставлением оригинала до 1 числа месяца, в котором должна транспортироваться Нефть;

6.1.1.5. Копию Корректировки, составленной по установленной настоящим Договором форме, – до 23 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, с последующим представлением оригинала до 1 числа месяца, в котором должна транспортироваться Нефть.

Копию Оперативной корректировки, составленной по установленной настоящим Договором форме, – по мере необходимости, с последующим представлением оригинала до последнего дня месяца, в котором должна транспортироваться Нефть;

6.1.1.6. Копию заявки на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту, (Приложение № 9) через порты:

Новороссийск, Приморск, Усть-Луга - до 15 числа месяца, а через порт Козьмино – до 10 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, при условии, если заявленное к отгрузке через морские порты количество Нефти Грузоотправителя составляет не менее одной танкерной позиции. Оригинал указанной заявки предоставляется до 1 числа месяца, в котором должна транспортироваться Нефть;

6.1.1.7. Заказы (Приложение № 5) и Грузосопроводительные документы (Приложение № 10), необходимые для оформления Маршрутных поручений - до 15 числа месяца Транспортировки, если иное не согласовано сторонами.

Датой представления Годовой Заявки, Квартальной Заявки, Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказа, Грузосопроводительных документов считается дата их регистрации в Транснефти.

Месячные Заявки, Корректировки, Оперативные корректировки, Заказы, Грузосопроводительные документы, заявки на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту также могут быть представлены в Транснефть посредством факсимильной связи, в таком случае датой предоставления Месячных Заявок, Корректировок, Оперативных корректировок, Заказов, Грузосопроводительных документов считается дата получения Транснефтью такого отправления. Оригинал Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказов, Грузосопроводительных документов может быть представлен в Транснефть посредством почтовой связи (заказным письмом с уведомлением о вручении), в таком случае датой предоставления Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказов, Грузосопроводительных документов считается дата получения Транснефтью соответствующего почтового отправления.

6.1.2. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте(ах) отправления для Транспортировки по магистральному трубопроводу, качественные характеристики которой соответствуют требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

6.1.3. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте(ах) отправления ежесуточно равномерно и непрерывно равными частями (или в ином согласованном Сторонами режиме) от количества Нефти, указанного в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке).

В случае возникновения технических причин, не зависящих от Грузоотправителя и приведших к невозможности равномерной сдачи Нефти, незамедлительно информировать Транснефть относительно периода неравномерной сдачи Нефти. Транснефть согласовывает неравномерный прием Нефти при наличии технической возможности.

При Транспортировке Нефти в порт Козьмино железнодорожным транспортом сдавать Нефть в систему Транснефти с учетом срока ее доставки по железной дороге (не более 9 календарных дней) и с учетом Графика подачи и расстановки тоннажа в порту Козьмино.

6.1.4. Оплатить Транснефти в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, услуги по Транспортировке Нефти, независимо от факта потребления таких услуг, за исключением случаев возникновения обстоятельств непреодолимой силы, предусмотренных законодательством Российской Федерации, помешавших Грузоотправителю сдать Нефть для Транспортировки по магистральному трубопроводу в Пунктах отправления, в количестве, указанном в Годовой Заявке. При этом стоимость не потребленных услуг по транспортировке Нефти признается штрафом, который определяется в соответствии с пунктом 9.12. настоящего Договора.

6.1.5. Распределить (оформить Маршрутными поручениями) Нефть, заявленную к сдаче, в полном объеме. При неполном распределении Нефти и отсутствии согласованной заявки на

хранение Нефти (подпункт 2.1.7. настоящего Договора), прием осуществляется в пределах количеств, оформленных Маршрутными поручениями, с учетом Мобильных остатков нефти грузоотправителей и за вычетом остатков Нефти на начало текущего месяца.

Нефть, сдаваемая в пунктах отправления в течение последних двух календарных дней месяца оказания услуг (Мобильный остаток), распределяется Грузоотправителем в следующем месяце, если иное не согласовано Сторонами. Рассмотрение Транснефтью возможности использования Грузоотправителем Мобильного остатка в месяце оказания услуг осуществляется на основании письменного запроса Грузоотправителя (Приложение № 21).

Суммарное количество Нефти, указанное Грузоотправителем в Заказах на транспортировку партии нефти, не может превышать количество Нефти, указанное в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке), с учетом нераспределенных остатков предыдущего месяца Транспортировки и/или Нефти, снятой с хранения.

6.1.6. Обеспечить доступ представителей Транснефти на ПСП, принадлежащие Грузоотправителю, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового Графика.

6.1.7. Не отзываться Грузосопроводительные документы на Транспортировку Партии нефти после выпуска Транснефтью Маршрутного поручения, если данная Партия нефти оформлена Актами приема-сдачи нефти в Пунктах назначения, расположенных на территории Российской Федерации, либо была перемещена за ее пределы.

6.1.8. Обеспечить прием Нефти в Пункте назначения:

- при Транспортировке Нефти на НПЗ, на экспорт трубопроводным транспортом - путем своевременного приема Партии нефти Грузополучателем в течение календарного месяца, указанного в Маршрутном поручении;

- при Транспортировке Нефти на экспорт через морские порты – путем своевременного подхода танкера в сроки, предусмотренные Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту;

- при Транспортировке Нефти до железнодорожных эстакад (кроме Сковородино направлением на Козьмино) – путем своевременной подачи железнодорожных цистерн в сроки, предусмотренные Маршрутным поручением;

- при Транспортировке Нефти до автомобильных эстакад – путем своевременной подачи автоцистерн в сроки, предусмотренные Маршрутным поручением.

При отказе в приеме Нефти или его ограничении принимающей Стороной в Пунктах назначения письменно информировать об этом Транснефть.

6.1.9. Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности с образцом подписи и скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для подписания следующих документов:

- Актов приема-сдачи Нефти в Пунктах отправления и в Пунктах назначения, перечисленных соответственно в пунктах 4.1 и 4.2 настоящего Договора;

- актов выполнения услуг по Транспортировке Нефти, оказанных Транснефтью;

- актов сверки остатков, приема, сдачи и потерь Нефти при Транспортировке;

- актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг;

- Годовой Заявки, Квартальной Заявки, Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки;

- заявки на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту;

- Заказов на транспортировку партии нефти;

- писем экспортера.

Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности с образцом подписи и скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для передачи и получения документов, связанных с исполнением настоящего Договора и обеспечить

представление в Транснефть оригиналов вышеуказанных доверенностей по форме Приложения № 11.

6.1.10. Обеспечить учет Нефти в приемо-сдаточных пунктах и присутствие на ПСП своего представителя с надлежащим образом оформленной доверенностью.

6.1.11. Не позднее 5 (Пяти) календарных дней с момента изменения учредительных документов, кодов ОКПО, ОКОНХ, ИНН, банковских реквизитов (в т.ч. БИК, КПП) и др., а также в случае смены единоличного исполнительного органа Грузоотправителя, места нахождения (юридического, почтового или фактического адреса) письменно информировать об этом Транснефть.

6.1.12. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения запроса Транснефти представлять в Транснефть сведения в соответствии с Положением Банка России от 19.08.2004 № 262-П.

6.1.13. Письменно информировать Транснефть обо всех ему известных обстоятельствах, делающих затруднительным/невозможным оформление/исполнение Маршрутных поручений:

- не позднее 2-х часов с момента возникновения аварийной ситуации, обстоятельств непреодолимой силы и других действиях и событиях, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору, с указанием причины, возможной продолжительности и последствиях;

- не позднее, чем за 10 дней до начала месяца Транспортировки о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Грузоотправителя;

- незамедлительно о возможном изменении количества сдачи Нефти.

Указанная информация направляется по факсам: (495) 950-89-00, (495) 950-81-74.

6.1.14. Поддерживать в технически исправном состоянии принадлежащие ему Подводящие нефтепроводы, по которым осуществляется Транспортировка Нефти от ПСП до точек подключения к системе магистральных нефтепроводов Транснефти, ПСП (технологическое оборудование, основную и резервную схемы учета, средства измерений и т.д.) в соответствии с требованиями нормативной документации, а также обеспечивать их надлежащее (безопасное) функционирование и охрану.

Обеспечить за свой счет доставку Нефти по Подводящим нефтепроводам (от ПСП до точек подключения к системе магистральных нефтепроводов Транснефти), при этом Нефть считается принятой Транснефтью при условии целостности Подводящих нефтепроводов (отсутствие потерь, утечек и т.д.).

При нарушении целостности Подводящего нефтепровода в отчетном периоде (за истекший месяц) Нефть считается принятой Транснефтью по количеству, которое уточняется Сторонами с учетом акта технического расследования, подписанного представителями Транснефти, собственника Подводящего нефтепровода и уполномоченного государственного надзорного органа, в котором должны содержаться данные о количестве потерь в результате повреждения Подводящего нефтепровода.

6.1.15. Произвести оплату расходов Транснефти, понесенных ею в рамках выполнения агентского поручения по обеспечению Транспортировки Нефти трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») на расчетные счета, указанные в настоящем Договоре, а также уплатить агентское вознаграждение в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором.

6.1.16. В случаях, когда на основании международного соглашения или п. 1 ст. 164 Налогового кодекса Российской Федерации к услугам по Транспортировке Нефти применяется ставка НДС 0% (Транспортировка Нефти производится для последующего вывоза за пределы территории Российской Федерации, в том числе, производится Транспортировка Нефти, помещенной под таможенную процедуру таможенного транзита) представлять в Транснефть пакет документов, предусмотренных международным соглашением или ст. 165 Налогового кодекса Российской Федерации.

Указанные документы предоставляются:

- при Транспортировке Нефти трубопроводным транспортом, при Транспортировке трубопроводным и морским транспортом документы предоставляются в течение 40 (Сорока) дней со дня оформления Акта приема-сдачи нефти в Пункте назначения по Маршрутному поручению, но не позднее 5 числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором был оформлен указанный акт;

- при Транспортировке Нефти с участием трубопроводного и железнодорожного транспорта документы представляются в течение 100 (Ста) дней после даты оформления Акта приема - сдачи нефти в Пункте назначения, указанном в Маршрутном поручении, но не позднее 5 числа четвертого месяца, следующего за месяцем оформления указанного акта.

Представлять пакет документов, подтверждающих факт экспорта, по реестру установленной формы (Приложение № 12) в ООО «Транснефть Финанс»: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс», учрежденное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации, являющееся специализированной организацией, осуществляющей ведение бухгалтерского, налогового и управленческого учета Открытого акционерного общества «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть» (ОАО «АК «Транснефть»). Почтовый адрес: Российская Федерация, 119334, г. Москва, улица Вавилова, дом 24, корпус 1. Координаты: телефон (495) 950-81-11 (доб. 4454), факс (495) 950-80-16.

6.1.17. Обеспечить присутствие в морских портах Новороссийск, Козьмино, Приморск и Усть-Луга представителя Грузоотправителя (экспедитора, декларанта) для своевременного оформления поручений на погрузку Нефти.

Обеспечить на железнодорожных (кроме Сковородино направлением на Козьмино) и автоэстакадах присутствие представителя Грузоотправителя (экспедитора, декларанта) для своевременного оформления поручений на погрузку Нефти.

6.1.18. Обеспечить подачу танкера, зафрахтованного под погрузку Нефти Грузоотправителя, технические характеристики которого позволили бы осуществлять прием Нефти от нефтебазы с интенсивностью погрузки не менее:

в порту Новороссийск – на причале № 1 – 10 000 тонн/час,

– на причале № 2 – 6 000 тонн/час,

– на причалах №№ 6,7 – 3 500 тонн/час;

в порту Приморск при отгрузке – 10 000 тонн/час;

в порту Козьмино при отгрузке – 10 000 тонн/час;

в порту Усть-Луга при отгрузке - 10 000 тонн/час.

6.1.19. Обеспечить подход танкера, зафрахтованного под погрузку Нефти Грузоотправителя, в порт погрузки не позднее даты, указанной в графе «дата подачи тоннажа» Графика подачи и расстановки тоннажа в порту.

В случае отказа от позиции, предусмотренной в Графике подачи и расстановки тоннажа в порту, Грузоотправитель обязан не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных (для порта Козьмино не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней) до даты начала погрузки танкера в письменной форме проинформировать Транснефть.

При опоздании танкера в порт в дату подачи тоннажа, установленную Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту, Транснефть, при наличии накопленных ресурсов Грузоотправителя, по своему усмотрению принимает решение о порядке его обработки с уведомлением об этом Грузоотправителя.

6.1.20. Оплатить экспедиторские услуги, услуги по таможенному декларированию, выполнению погрузочно-разгрузочных работ в морских портах и др. услуги на основании отдельно заключенных договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.1.21. Обеспечить наличие резервуарного парка до сдачи Нефти в Пункте отправления из расчета 3-х суточной пропускной способности нефтепровода от объекта нефтедобычи.

6.2. Грузоотправитель имеет право:

6.2.1. Направлять в Транснефть Квартальные Заявки и Месячные Заявки на Транспортировку Нефти посредством факсимильной связи с обязательным направлением оригиналов по почте «с уведомлением о вручении» или нарочным.

6.2.2. Корректировать количество и качество подлежащей Транспортировке Нефти, сроки начала и окончания поставок Нефти, Пункты отправления и Пункты назначения в порядке, установленном настоящим Договором.

6.2.3. В случае внесения изменений или дополнений в График после 15 числа месяца Транспортировки, предоставлять Заказ на транспортировку партии нефти и Грузосопроводительные документы, которые принимаются Транснефтью при наличии технической возможности.

6.2.4. Получать по месту нахождения Транснефти Задания на платеж, копии Маршрутных поручений, а также Акты приема-сдачи нефти, оформленные в Пунктах назначения, расположенных за пределами территории Российской Федерации.

6.2.5. Обратиться в Транснефть с предложением о проведении совместных действий по увеличению существующей пропускной способности системы магистральных нефтепроводов.

6.2.6. В случае введения ограничений по приему Нефти в систему магистральных нефтепроводов, получать от Транснефти в письменной форме сведения по количественным показателям вводимых ограничений с целью координации своих действий по распределению ресурсов.

6.2.7. Получать в электронной форме копии Маршрутных поручений, Задания на платеж и другую возможную информацию. Передача информации в электронном виде осуществляется на основании отдельно заключенного Соглашения.

6.2.8. Осуществлять проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти в Пунктах отправления и Пунктах назначения, принадлежащих Транснефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.3. Транснефть обязуется:

6.3.1. Принять Нефть Грузоотправителя в количестве, указанном в пункте 3.1.1 настоящего Договора.

Принять к рассмотрению представленную Грузоотправителем Квартальную Заявку, Месячную Заявку, Корректировку, Заявку на включение в График подачи и расстановки тоннажа, за исключением случаев:

- представления Грузоотправителем вышеуказанных документов с нарушением сроков, установленных подпунктом 6.1.1 настоящего Договора;

- несоответствия формы вышеуказанных документов требованиям настоящего Договора.

В случае отсутствия технической возможности Транспортировки Нефти в соответствии с заявленными месячными объемами, Транснефть до 20 числа месяца, предшествующего месяцу Транспортировки любым средством связи уведомляет Грузоотправителя о невозможности исполнения Месячной Заявки.

Корректировка считается согласованной, если по истечении 3-х рабочих дней от даты ее получения, Транснефть не информировала Грузоотправителя об отсутствии технической возможности ее исполнения.

6.3.2. Обеспечить прием Нефти, заявленной Грузоотправителем в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке) в Пункте(ах) отправления, с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

6.3.3. Обеспечить прием Нефти в Пункте(ах) отправления ежесуточно равномерно и непрерывно равными частями (или в ином согласованном Сторонами режиме) от количества Нефти, указанного Грузоотправителем в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке), осуществить ее Транспортировку по системе магистральных нефтепроводов в смеси с Нефтью других грузоотправителей до Пунктов назначения.

В случае проведения планово-предупредительных ремонтных работ на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, Транснефть согласовывает неравномерный прием Нефти Грузоотправителя при наличии технической возможности.

6.3.4. На основании представленных Грузоотправителем Грузосопроводительных документов, в объеме согласованной Месячной Заявки (Корректировки/Оперативной корректировки), производить выдачу Заданий на платеж и оформление Маршрутных поручений.

Выдача Заданий на платеж и выпуск Маршрутного поручения производится Транснефтью не позднее 3 рабочих дней с момента получения от Грузоотправителя установленного настоящим Договором пакета документов.

При поставках Нефти за пределы территории Российской Федерации выпуск Маршрутного поручения производится после его согласования с государственным органом таможенного регулирования.

6.3.5. Формировать грузопотоки, контролировать режимы приема, перекачки, перевалки, налива и слива Нефти, а также обеспечивать учет Нефти в Пунктах отправления, Пунктах назначения и местах перевалки на другие виды транспорта.

6.3.6. Обеспечить Транспортировку соответствующей Партии нефти Грузоотправителя, фактически сданной Грузоотправителем в соответствии с настоящим Договором, от Пункта отправления до Пункта назначения в соответствии со Схемой нормальных (технологических) грузопотоков Нефти, в срок, указанный в Маршрутном поручении и в соответствии с очередностью их выпуска, при Транспортировке Нефти на экспорт через морские порты – до даты подачи танкера под погрузку, предусмотренной Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту.

6.3.7. Осуществлять диспетчеризацию потоков Нефти (централизацию оперативного контроля и координацию управления технологическими процессами приема Нефти от Производителей, перекачки Нефти по магистральным нефтепроводам, слива, налива, перевалки и сдачи Нефти в Пунктах назначения, формирование оптимальных грузопотоков по количеству и качеству Нефти, организацию деятельности по реализации комплексных программ развития системы магистральных нефтепроводов, по определению приоритетности и координации работ по техническому обслуживанию и ремонту сооружений, систем, оборудования, по ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах магистральных нефтепроводов).

6.3.8. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте назначения с показателями качества, соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 настоящего Договора, с учетом действующей Схемы нормальных (технологических) грузопотоков Нефти.

6.3.9. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте назначения Грузополучателю в количестве, указанном в Маршрутном поручении Транснефти, с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

Акты приема-сдачи нефти, оформленные в Пункте назначения, подтверждают исполнение Транснефтью обязательств по настоящему Договору в части Транспортировки соответствующего количества Нефти и являются исходными для последующего отражения по всему маршруту в отчетах агента и в актах выполнения услуг.

Акты приема-сдачи нефти, оформленные на конечных ПСП при Транспортировке Нефти на экспорт, Грузоотправитель получает в Транснефти не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты оформления последнего акта. В случае если Транснефть не обеспечивает предоставление Актов приема-сдачи нефти, указанных в настоящем пункте, в оговоренные сроки, данные акты

могут быть предоставлены Грузоотправителю посредством факсимильной связи и/или по электронной почте при условии, что информация в них читаема и может использоваться с целью таможенного оформления с последующим предоставлением оригиналов.

6.3.10. Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности с образцом подписи, скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для подписания следующих документов:

- Актов приема-сдачи нефти в Пунктах отправления и назначения;
- актов выполнения услуг по Транспортировке Нефти, оказанных Транснефтью;
- отчетов агента по Транспортировке Нефти по территории зарубежных стран;
- актов сверки остатков, приема, сдачи и потерь Нефти при Транспортировке;
- актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг;
- счетов-фактур за услуги;
- авансовых счетов-фактур;
- счетов на оплату;
- сведений о состоянии расчетов.

6.3.11. По истечении отчетного месяца оформить акты выполнения услуг, оказанных Грузоотправителю за отчетный месяц, и составить на их основе счета-фактуры. Акты выполнения услуг по Договору и счета-фактуры Грузоотправитель получает с 5 по 15 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем актов выполненных услуг, счетов-фактур до 15 числа месяца, следующего за отчетным, Транснефть направляет их в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением.

Транснефть оформляет акт сверки приема, сдачи, потерь и остатков Нефти Грузоотправителя за истекший месяц, который Грузоотправитель получает с 10 по 12 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти. При неполучении Грузоотправителем актов сверки приема, сдачи, потерь и остатков Нефти в установленные сроки, Транснефть 20 числа месяца, следующего за отчетным, направляет эти акты в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Грузоотправитель подписывает и обеспечивает доставку направленных ему актов, указанных в абзаце 1 и 3 настоящего пункта, в Транснефть в течение 2 недель с момента получения актов по месту нахождения Транснефти или с момента отправки актов Транснефтью.

В случае если подписанные акты, либо обоснованные разногласия к этим документам не доставлены Грузоотправителем в Транснефть в срок, указанный в настоящем пункте, это расценивается как согласие Грузоотправителя с актами, составленными Транснефтью и подписанными ею в одностороннем порядке, что не освобождает Грузоотправителя от обязанности предоставить в Транснефть акт, подписанный в двухстороннем порядке.

6.3.12. Не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным, оформить акты сверки взаиморасчетов за отчетный месяц, которые Грузоотправитель подписывает до 23 числа указанного в настоящем пункте месяца по месту нахождения Транснефти. При неподписании Грузоотправителем в установленные сроки актов, указанных в настоящем абзаце, Транснефть 24 числа месяца, следующего за отчетным, направляет эти акты в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Грузоотправитель подписывает и обеспечивает доставку направленных ему актов сверки взаиморасчетов в Транснефть не позднее 35 (Тридцати пяти) календарных дней с момента последнего дня отчетного месяца.

В случае если подписанные акты, либо обоснованные разногласия к этим документам, не доставлены Грузоотправителем в Транснефть в срок, указанный в настоящем пункте, это расценивается как согласие Грузоотправителя с актами, составленными Транснефтью.

В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности Грузоотправитель подписывает

акты сверки расчетов по состоянию на 31.10.2013, и не позднее 10.12.2013 обеспечивает их доставку в Транснефть.

В случае если Грузоотправитель отказался от подписания актов или им предоставлены мотивированные возражения к актам, Стороны разрешают возникшие противоречия в порядке, предусмотренном разделом 7 «ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ» настоящего Договора.

6.3.13. По истечении отчетного месяца оформить отчеты агента по обеспечению Транспортировки Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), а также счета и счета-фактуры на агентское вознаграждение по обеспечению Транспортировки Нефти, и счета на возмещение расходов по вышеуказанным услугам. Указанные документы Грузоотправитель получает с 5 по 15 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем отчета агента, счета и счета-фактуры на агентское вознаграждение до 15 числа месяца, следующего за отчетным, Транснефть направляет вышеперечисленные документы в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением.

В случае если Грузоотправитель представил мотивированные возражения к отчету агента, Стороны разрешают возникшие противоречия в порядке, предусмотренном разделом 7 «ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ» настоящего Договора.

6.3.14. Предоставлять ежемесячно не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным, дополнительную информацию к отчету агента: сведения о состоянии расчетов между Транснефтью и Грузоотправителем по возмещаемым расходам за услуги по Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») и по запросу Грузоотправителя сведения о состоянии расчетов между Транснефтью и трубопроводными организациями, осуществляющими Транспортировку Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, а также заверенные копии актов выполненных услуг по Транспортировке Нефти между Транснефтью и трубопроводными организациями, осуществляющими Транспортировку Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»).

6.3.15. Перечислить денежные средства, полученные от Грузоотправителя, в соответствии с тарифами на Транспортировку Нефти, утвержденными в установленном порядке в Республике Беларусь, Украине, Республике Казахстан («ТОН-2») на расчетные счета трубопроводных организаций в течение 4 (Четырех) банковских дней со дня зачисления денежных средств Грузоотправителя на расчетные счета Транснефти для выполнения агентских услуг по Транспортировке Нефти в соответствии с пунктом 1.2 настоящего Договора.

6.3.16. Представить в течение трех рабочих дней по запросу Грузоотправителя заверенные копии договоров, заключенных Транснефтью во исполнение пункта 1.2 настоящего Договора.

6.3.17. Обеспечить эффективную работу системы магистральных нефтепроводов путем координации и обеспечения своевременной диагностики, централизованного технического обслуживания и ремонта соответствующих объектов и оборудования, проведения мероприятий по предотвращению аварий и чрезвычайных ситуаций, организации обучения и аттестации соответствующих специалистов.

6.3.18. Осуществлять проверки состояния и применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефти основной и резервной схем учета на начальных и конечных пунктах приема - сдачи Нефти.

6.3.19. Обеспечить доступ представителей Грузоотправителя на ПСП, принадлежащие Транснефти, на которых осуществляется прием или сдача Нефти Грузоотправителя, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.3.20. Заключить необходимые договоры по обеспечению транспортно-экспедиционных услуг при поставках Нефти до порта Козьмино с использованием железнодорожного транспорта и нести ответственность за сохранность транспортируемого количества Нефти.

6.3.21. Оказать Грузоотправителю комплексную услугу (в рамках реализации первой очереди проекта «Трубопроводная система «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО-II)) с использованием железнодорожного транспорта, включающую в себя:

- организацию подачи в пункте налива «Сковородино» Вагонов, пригодных в техническом и коммерческом отношении, для погрузки Нефти;

- организацию подготовки (в том числе промывки-пропарки) Вагонов в ПНН «Сковородино», обеспечение установки на Вагоны ЗПУ и нанесения знаков опасности и номеров ООН;

- оформление железнодорожных накладных и других предусмотренных нормативными правовыми актами документов, необходимых для перевозки Нефти от пункта налива Сковородино до пункта слива Козьмино;

- страхование Нефти;

- организацию доставки Нефти в Вагонах;

- слежение за продвижением Вагонов от ПНН Сковородино до ПСН Козьмино;

- оплату провозных платежей за перевозку Нефти от ж/д станции Сковородино до ж/д станции Хмыловский, сборов и штрафов.

6.3.22. В случае изменения своих банковских реквизитов Транснефть незамедлительно письменно извещает об этом Грузоотправителя. Новые банковские реквизиты обязательны для осуществления оплаты по Заданиям на платеж, оформленным, но не оплаченным, после получения Грузоотправителем извещения об изменении реквизитов.

6.3.23. Незамедлительно информировать Грузоотправителя обо всех известных обстоятельствах, делающих затруднительным/невозможным оформление/исполнение Маршрутных поручений:

- не позднее 2-х часов с момента возникновения аварийной ситуации, обстоятельств непреодолимой силы и других действиях и событиях, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору, с указанием причины, возможной продолжительности и последствиях.

6.3.24. Информировать Грузоотправителя о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, после 25 числа месяца, предшествующего месяцу Транспортировки.

Указанная информация предоставляется Грузоотправителю на бумажном носителе (по месту нахождения Транснефти).

6.4. Транснефть имеет право:

6.4.1. Привлекать к исполнению обязательств по настоящему Договору ОСТ и других лиц, имеющих необходимые разрешительные документы на осуществление соответствующих видов деятельности. Транснефть отвечает за действия третьих лиц, привлеченных к исполнению обязательств, предусмотренных пунктом 1.1 настоящего Договора, как за свои собственные.

6.4.2. Заключать договоры с трубопроводными организациями Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») или организациями, должным образом ими уполномоченными, об оказании услуг по Транспортировке Нефти за пределами Российской Федерации во исполнение поручения Грузоотправителя об обеспечении Транспортировки его Нефти по территории указанных государств трубопроводным транспортом, а также иные (с согласия Грузоотправителя) необходимые для этого сделки.

6.4.3. Не оказывать услуги по Транспортировке Нефти в случае отсутствия оригинала Месячной Заявки по состоянию на 1 (Первое) число месяца Транспортировки, о чем Транснефть

информирует Грузоотправителя посредством телефонной, факсимильной связи или телеграммой не позднее первого числа месяца Транспортировки.

6.4.4. Отказать Грузоотправителю в приеме Нефти в случаях:

- несоответствия качества Нефти требованиям, изложенным в пункте 3.2 «КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ» настоящего Договора;
- отсутствия Месячной Заявки, либо предоставления ее с нарушением срока, установленного настоящим Договором, - полностью, или, если Стороны придут к соответствующему соглашению, частично;
- неисполнения Грузоотправителем нормативно-технической документации (подпункт 2.1.6 настоящего Договора), регламентирующей работу ПСП и СИКН, включая регламент взаимоотношений, соглашения о порядке приема-сдачи, инструкции по эксплуатации СИКН;
- необеспечения Грузоотправителем приема Нефти в Пункте назначения.

6.4.5. Осуществлять в Пунктах отправления и в Пунктах назначения, не принадлежащих Транснефти, проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.4.6. Инициировать проверки технического состояния Подводящих нефтепроводов и ПСП, принадлежащих Грузоотправителю. Грузоотправитель-собственник Подводящих нефтепроводов обязан обеспечить проведение проверки и доступ представителей Транснефти на проверяемые объекты, направить своих представителей для участия в такой проверке. По требованию любой из Сторон при проведении проверки могут присутствовать представители государственных надзорных органов, присутствие которых обеспечивает Сторона, заявившая требование об их участии. Неявка представителей Сторон или государственных надзорных органов не препятствует проведению проверки.

6.4.7. Увеличить срок исполнения Графика подачи и расстановки тоннажа в морских портах на время, в течение которого отгрузки были невозможны по причине неблагоприятных погодных условий, с сохранением установленной в нем очередности позиций.

7. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

7.1. Споры и разногласия, возникшие при исполнении настоящего Договора, Стороны разрешают путем переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны решают их в претензионном порядке. Претензии, предъявленные по Договору, рассматриваются Сторонами в течение 30 (Тридцати) дней с момента их получения.

7.3. Неурегулированные в претензионном порядке споры подлежат разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после вступления в силу настоящего Договора в результате событий чрезвычайного характера (стихийные бедствия: пожары, наводнения, землетрясения, и т.п.), которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, а также издания актов органами государственной власти, препятствующих исполнению Сторонами своих обязательств.

С учетом специфики настоящего Договора противоправные действия третьих лиц, аварийное отключение электроэнергии и иные обстоятельства, приведшие к остановке магистрального и/или подводящих нефтепроводов, если данные действия не были вызваны

действиями одной из Сторон настоящего Договора, также относятся к обстоятельствам непреодолимой силы.

8.2. Срок исполнения обязательств по Договору отодвигается при наступлении обстоятельств непреодолимой силы на время, в течение которого будут действовать эти обстоятельства и (или) их последствия.

8.3. Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, должна немедленно, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, в письменной форме и способом, фиксирующим отправку, известить другую Сторону о возникновении таких обстоятельств. Несвоевременное извещение об этих обстоятельствах лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них. В извещении указывается характер форс-мажорных обстоятельств и оценка воздействия этих обстоятельств на исполнение обязательств, а также предполагаемое время их действия.

Сторона Договора, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы, предоставляет другой Стороне, если последней будет заявлено требование об этом, подтверждение возникновения/прекращения обстоятельств непреодолимой силы, в качестве которого могут быть представлены документы, выдаваемые уполномоченными государственными органами, уполномоченными организациями либо Торгово-Промышленной Палатой по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

Если вследствие действий обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по Договору будет отодвинут более чем на 2 (Два) месяца, любая из Сторон Договора вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, если Стороны не придут к соглашению о соответствующем изменении настоящего Договора или о прекращении обязательств в иных установленных гражданским законодательством формах.

Обязательства, возникшие до момента заявления требования о расторжении настоящего Договора, должны быть исполнены Сторонами, а встречное предоставление по ним осуществлено, а если это невозможно, полученное по этим обязательствам возвращается (или стоимость полученного, если возврат полученного невозможен) Стороной, не предоставившей в период действия настоящего Договора соответствующего встречного предоставления другой Стороне, в том числе, если невозможность встречного предоставления обусловлена действием обстоятельств непреодолимой силы.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ ЛИБО НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

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

9.2. В случае просрочки со стороны Грузоотправителя оплаты услуг, по которым установлен тариф в долларах США, евро или тенге, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти пеню из расчета процентной ставки на межбанковский кредит в валюте на Московской Межбанковской валютной бирже, установленной на дату платежа, за каждый банковский день просрочки.

Оплата производится на расчетный счет Транснефти в рублях по курсу Центрального Банка Российской Федерации на день платежа.

При просрочке платежа за услуги, по которым тариф установлен в рублях, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти пеню в размере 1/360 процентной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального Банка Российской Федерации, начисленную на сумму задолженности, за каждый банковский день просрочки.

В случае предоставления Грузоотправителю отсрочки по платежам, просрочка исчисляется со следующего дня после окончания срока, предоставленного в качестве отсрочки, а в отношении окончательной оплаты оказанных услуг – с момента наступления срока оплаты.

9.3. В случае просрочки оплаты со стороны Транснефти услуг по Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, Транснефть возмещает все понесенные Грузоотправителем убытки, подтвержденные им документально.

9.4. Транснефть не несет ответственность перед Грузоотправителем за неисполнение своих обязательств, если невозможность их надлежащего исполнения возникла в результате полного или частичного неисполнения Грузоотправителем условий настоящего Договора, в частности, при непоступлении или несвоевременном поступлении денежных средств на счета, указанные в Задании на платеж, при этом Транснефть обязуется уведомить Грузоотправителя об отсутствии поступления таких денежных средств, и в иных случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.5. В случае непредоставления документов, либо при предоставлении Грузоотправителем в Транснефть документов с нарушением сроков, установленных пунктами 6.1.1.2, 6.1.1.3, 6.1.1.4, 6.1.1.6 настоящего Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 50 000 (Пятидесяти тысяч) рублей.

9.6. Грузоотправитель компенсирует Транснефти документально подтвержденные расходы на уплату штрафов и неустоек, предъявленных Транснефти в связи с неисполнением Грузоотправителем своих обязательств по Договору.

9.7. В случае нарушения сроков представления документов, подтверждающих факт вывоза Нефти за пределы территории Российской Федерации, указанных в пункте 6.1.16 настоящего Договора, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает неустойку в размере 3 % от суммы, указанной в оформленных Заданиях на платеж к Маршрутным поручениям, по которым не были представлены указанные документы, за каждый месяц просрочки.

В случае если документы, указанные в пункте 6.1.16 настоящего Договора, не будут предоставлены Грузоотправителем в Транснефть по истечении 180 (Ста восьмидесяти) календарных дней со дня оформления Акта приема-сдачи нефти в Пункте назначения по Маршрутному поручению, Грузоотправитель уплачивает штраф, размер которого определяется как сумма, включающая налог на добавленную стоимость, подлежащий доначислению в связи с неподтверждением факта вывоза Нефти за пределы территории Российской Федерации, и расходы Транснефти по уплате в бюджет соответствующей пени, увеличенная на коэффициент 1,25.

9.8. Грузоотправитель возмещает Транснефти потери Нефти, принятой Транснефтью, произошедшие на Подводящих нефтепроводах Грузоотправителя из-за нарушения герметичности нефтепровода, запорной арматуры или обнаружения несанкционированных утечек (врезок), количеством Нефти, определенным обеими Сторонами, или судом при недостижении Сторонами соответствующего соглашения, если количество принятой Нефти не было уточнено в порядке, установленном п.6.1.14 Договора.

9.9. В случае сдачи Нефти в Пункте отправления с показателями, не соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 «Качество подлежащей Транспортировке Нефти» настоящего Договора, или Нефти, содержащей свободный газ, Грузоотправитель компенсирует Транснефти документально подтвержденные расходы, которые Транснефть будет вынуждена в связи с этим понести, а также реальный ущерб, если таковой причинен.

9.10. В случае сдачи Нефти в Пункте назначения с показателями, не соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 «Качество подлежащей Транспортировке Нефти» настоящего Договора, или Нефти, содержащей свободный газ, Транснефть компенсирует Грузоотправителю документально подтвержденные расходы.

9.11. В случае если Грузоотправитель не сдаст Нефть в систему магистральных нефтепроводов в количестве, заявленном в Месячной Заявке (Корректировке), представленных в

соответствии с пунктами 6.1.1.4, 6.1.1.5 настоящего Договора соответственно, при этом несданное количество Нефти превысит 1,0 тыс. тонн, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 30,0 (Тридцати) рублей за каждую тонну несданного количества Нефти.

9.12. В случае если невыполнение Грузоотправителем Годовой Заявки будет превышать 5 % от заявленного количества нефти в соответствии с пунктом 3.1.1 настоящего Договора, Транснефть вправе предъявить требование о взыскании с Грузоотправителя штрафа в размере 689,0 (Шестьсот восемьдесят девять) рублей за каждую несданную тонну сверх 5% от количества Нефти, указанного в пункте 3.1.1 настоящего Договора.

9.13. В случае если опоздание танкера привело к остановке или сокращению перекачки на участках Ярославль-Приморск, Тихорецк-Новороссийск, Унеча-Усть-Луга, Сквородино-Козьмино, а также к сокращению транспортировки железнодорожным транспортом на участке Сквородино-Козьмино, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает штраф в размере 150 000,0 (Ста пятидесяти тысяч) рублей за каждые сутки опоздания танкера. Помимо штрафа Грузоотправитель возмещает Транснефти документально подтвержденные расходы.

9.14. В случае неисполнения обязательств по обеспечению Транспортировки Нефти через порт Козьмино в соответствии с Маршрутным поручением Транснефть обязуется возместить Грузоотправителю документально подтвержденные расходы.

Транснефть не несет ответственности при неполном исполнении Маршрутного поручения при Транспортировке Нефти через порт Козьмино в случае:

- прекращения или ограничения погрузки и перевозки Нефти железнодорожным транспортом (конвенционного запрета), введенного в порядке, установленном Федеральным законом от 10.01.2003 № 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;
- возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

В этом случае Транснефть оперативно информирует Грузоотправителя о возникших обстоятельствах с целью осуществления дальнейших совместных действий.

9.15. Транснефть несет ответственность за сохранность сданной для Транспортировки Нефти, обеспечивает охрану и безопасность объектов магистрального нефтепроводного транспорта, задействованных в Транспортировке Нефти на территории Российской Федерации.

9.16. Транснефть, являясь агентом Грузоотправителя, в рамках выполнения пункта 1.2 настоящего Договора, при заключении договоров, обеспечивающих Транспортировку Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), включает в указанные выше договоры пункт об ответственности за сохранность Нефти, принятой к Транспортировке по территории соответствующих государств.

9.17. В случае если Грузоотправитель откажется от танкерной позиции с нарушением пункта 6.1.19 настоящего Договора, Транснефть вправе потребовать уплаты Грузоотправителем штрафа:

- в портах Новороссийск – 20,0 (Двадцать) рублей;
- в порту Усть-Луга – 20,0 (Двадцать) рублей;
- в порту Приморск – 20,0 (Двадцать) рублей;
- в порту Козьмино – 20,0 (Двадцать) рублей,

за каждую тонну Нефти (Масса нетто), количество которых указано в танкерной позиции, если позиция не будет использована другими Грузоотправителями.

10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА О НЕРАЗГЛАШЕНИИ И ОХРАНЕ ИНФОРМАЦИИ

10.1. Стороны обязуются обеспечить надлежащую охрану всей информации, предоставленной друг другу по Договору, и обязуются не раскрывать ее любым другим лицам, за

исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями законодательства Российской Федерации или вступившим в законную силу судебным решением.

10.2. Информация, запрашиваемая уполномоченными государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена только в случае, если обязанность по ее раскрытию прямо установлена Федеральным законом Российской Федерации, Указом Президента Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.

10.3. Если одна из Сторон допустит разглашение (распространение) информации, полученной по Договору, с нарушением изложенных в данном разделе требований, она обязана возместить другой Стороне причиненные таким образом убытки (вызванные разглашением) в полном объеме, если последняя не докажет, что разглашение (распространение) информации имело место вопреки ее воле или по причине действия обстоятельств непреодолимой силы, и, при этом, Стороной, допустившей разглашение, были предприняты все возможные меры, направленные на недопущение распространения информации и минимизацию негативных последствий ее распространения.

10.4. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их работники, контрагенты, правопреемники без предварительного письменного согласия другой Стороны не информировали третьих лиц об объемах и направлениях поставок Нефти, финансовом состоянии другой Стороны, а также не распространяли иную информацию, полученную Сторонами друг от друга в процессе исполнения настоящего Договора.

10.5. Сторона договора должна быть незамедлительно уведомлена о факте распространения информации, полученной по Договору, и мерах, принятых для недопущения её дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения, если такое распространение имело место вопреки воле другой Стороны или по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

11. ПОРЯДОК КОРРЕКТИРОВКИ КОЛИЧЕСТВА И КАЧЕСТВА ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ, СРОКОВ НАЧАЛА И ОКОНЧАНИЯ ПОСТАВОК НЕФТИ, ПУНКТОВ ОТПРАВЛЕНИЯ И ПУНКТОВ НАЗНАЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ И ПРИМЕНЕНИЕМ УЗЛОВ УЧЕТА НЕФТИ

11.1. Корректировка количества и качества подлежащей Транспортировке Нефти:

11.1.1. В случае отсутствия возможности удовлетворить в полном объеме Месячную Заявку вследствие недостаточной пропускной способности магистрального трубопровода, позволяющей осуществить Транспортировку заявленного количества Нефти через заявленные Грузоотправителем Пункты отправления и Пункты назначения, Транснефть принимает решение о его частичном удовлетворении с уведомлением об этом Грузоотправителя любым средством связи в следующей очередности пропорционально количеству Транспортировки Нефти, указанному в Месячной Заявке на Транспортировку Нефти:

а) в отношении поставки Нефти на НПЗ, расположенные на территории Российской Федерации;

б) в отношении поставки Нефти на товарные биржи, расположенные на территории Российской Федерации;

в) в отношении поставки Нефти за пределы территории Российской Федерации;

г) в отношении поставки Нефти для иных целей, в том числе транзита через территорию государств-участников Таможенного союза.

В этом случае Транснефть оперативно информирует Грузоотправителя с целью внесения им необходимых изменений в Месячную заявку путем представления в Транснефть в

установленные настоящим Договором сроки соответствующим образом оформленной Корректировки.

11.1.2. Оперативная корректировка возможна после 23 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть:

а) в случае внесения изменений в График транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации;

б) в случае проведения Транснефтью планово-предупредительных ремонтов и других работ на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, – в течение 3 (трех) дней с момента предоставления Транснефтью информации в соответствии с подпунктом 6.3.24 Договора;

в) в иных случаях – по согласованию с Транснефтью.

Направление Грузоотправителем Оперативной корректировки в сторону уменьшения ранее заявленных Грузоотправителем к сдаче объемов Нефти не освобождает Грузоотправителя от уплаты штрафа на основании пункта 9.11 Договора, за исключением Оперативной корректировки, направленной в Транснефть в соответствии с подпунктами а), б) пункта 11.1.2 Договора.

11.1.3. Корректировка качества подлежащей Транспортировке Нефти возможна в случае внесения изменений в действующую «Схему нормальных (технологических) грузопотоков Нефти».

11.1.4. В случае возникновения у Грузоотправителя необходимости корректировки качества сдаваемой Нефти, Грузоотправитель вправе обратиться в Транснефть для получения новых технических условий в порядке, установленном «Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2011 № 90.

11.2. Корректировка сроков начала и окончания поставок Нефти:

11.2.1. Транснефть вправе сократить, приостановить или увеличить срок оказания услуг по Транспортировке Нефти при возникновении обстоятельств непреодолимой силы, введении запретительных мер уполномоченными государственными органами в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, ведении ремонтно-восстановительных работ магистральных трубопроводов, препятствующих Транспортировке Нефти.

При этом сокращение, приостановление или увеличение срока Транспортировки Нефти по магистральному нефтепроводу осуществляется Транснефтью в отношении всех грузоотправителей, на которых оказали влияние указанные обстоятельства, пропорционально количеству Нефти, транспортируемой по участку магистрального трубопровода, на котором возникли обстоятельства непреодолимой силы, в отношении которого введены запретительные меры уполномоченными государственными органами в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на котором ведутся ремонтно-восстановительные работы магистральных нефтепроводов, препятствующие Транспортировке Нефти по магистральному трубопроводу, если для Транспортировки Нефти по магистральному трубопроводу не могут быть использованы иные маршруты с согласия Грузоотправителя.

11.2.2. Транснефть в письменной форме уведомляет Грузоотправителя, в отношении которого оказание услуг по Транспортировке Нефти по магистральным нефтепроводам сокращено, приостановлено или увеличен срок оказания услуг по причинам, указанным в подпункте 11.2.1 настоящего Договора, не позднее 24 часов с момента возникновения обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств по Договору.

11.3. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения:

11.3.1. Корректировка Пунктов отправления в представленной Грузоотправителем Месячной Заявке возможна при ее согласовании с владельцем СИКН.

11.3.2. Корректировка Пунктов назначения в представленной Грузоотправителем Месячной Заявке возможна в случае внесения изменения в График при наличии технической возможности магистральных нефтепроводов и в иных случаях – по согласованию с Транснефтью.

11.4. Порядок осуществления проверок состояния и применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефти основной и резервной схем учета:

11.4.1. Ответственность за состояние и правильность применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефти основной и резервной схем учета в пунктах приема-сдачи Нефти несет владелец средств измерения либо Сторона, использующая такие средства для обеспечения выполнения настоящего Договора.

11.4.2. Грузоотправитель, не имеющий собственных СИКН, согласовывает Месячную Заявку, направляемую в Транснефть, с Грузоотправителем - собственником СИКН, через которую сдает Нефть в систему магистральных нефтепроводов Транснефти.

11.4.3. Контроль условий эксплуатации и технического состояния средств измерений и оборудования на приеме-сдаточных пунктах Нефти осуществляется сторонами путем проведения проверок в соответствии с разделом 6. «Права и обязанности Сторон договора». При возникновении по результатам проверки претензий у одной из Сторон в части соблюдения требований к СИКН, эта Сторона вправе потребовать проведения внеочередной поверки средств измерений СИКН. Решение о прекращении использования СИКН в учетных операциях принимается на основании «Извещений о непригодности», выданных на средства измерений СИКН государственными региональными центрами метрологии. В этом случае учет Нефти проводится с применением резервной схемы учета, признанной государственными региональными центрами метрологии пригодной к применению и имеющей действующее «Свидетельство о поверке».

12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Настоящий Договор составлен в 3-х подлинных, имеющих одинаковую силу экземплярах на русском языке, один из которых хранится в Транснефти, другой - у Грузоотправителя, а третий – передается в налоговую инспекцию по месту постановки на учет Транснефти (с целью подтверждения ставки НДС 0 процентов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

12.2. Формы документов по исполнению настоящего Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 21, размещены на сайте www.transneft.ru и являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

По соглашению Сторон, а также в соответствии с изменениями в законодательстве Российской Федерации или во исполнение решений уполномоченных государственных органов, формы Приложений к Договору могут быть изменены и дополнены. В этом случае Транснефть письменно извещает Грузоотправителя об изменениях действующих форм Приложений и/или о введении новых форм с обязательным предоставлением соответствующих Приложений к Договору, а также размещает их на сайте www.transneft.ru.

12.3. Поручения Грузоотправителя исчерпывающим образом изложены в настоящем Договоре, и помимо настоящего Договора могут содержаться только в документах, оформленных по формам, указанным в приложениях к Договору, в объеме не большем, чем объем информации, который должен быть указан в названных документах.

12.4. Надлежащее исполнение Транснефтью предусмотренных настоящим Договором обязанностей обусловлено надлежащим исполнением своих обязанностей Грузоотправителем в тех случаях, когда согласно Договору Транснефть исполняет (должна исполнить) обязанность после осуществления соответствующих действий Грузоотправителем.

12.5. Стороны не могут уступать свои права (обязательства), предусмотренные настоящим Договором, другим лицам, за исключением случая передачи (уступки) Грузоотправителем своих прав (обязательств) юридическим лицам, осуществляющим добычу Нефти, входящим в одну группу лиц с Грузоотправителем.

В случае переуступки Грузоотправителем полностью или частично своих прав (обязательств) вышеуказанным юридическим лицам, он письменно уведомляет об этом Транснефть не менее, чем за 30 рабочих дней до даты такой переуступки.

12.6. Изменения и/или дополнения условий настоящего Договора совершаются только в письменной форме. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон.

12.7. Договор вступает в силу с 01 января 2013 года, в части платежей – с даты подписания его Сторонами, действует по 31 декабря 2013 года, а в части неисполненных обязательств - до их исполнения.

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ:

Транснефть:	Грузоотправитель:
119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57 ИНН / КПП 7706061801 / 997150001	Адрес ИНН / КПП
Банковские реквизиты:	Банковские реквизиты:
<u>Для расчетов в рублях:</u> р/с № 40702810900060000003 в ОАО Банк ВТБ, г. Москва к/с № 30101810700000000187 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России БИК 044 525 187; ОКПО 00044463; ОГРН 1027700049486	р/с в банке к/с БИК ОКПО- ОГРН - Телефон: Факс:
<u>Для расчетов в долларах США:</u> Bank-correspondent of Bank-beneficiary: Bank of New York Mellon, New York (IRVT US 3N) Bank-beneficiary: account № 890-0055-006 VTB Bank (open joint-stock company), Moscow (VTBR RU MM) Beneficiary: account № 40702840400060000010, Oil Transporting Joint Stock Company Transneft, INN: 7706061801	
<u>Для расчетов в евро:</u> Bank-correspondent of Bank-beneficiary: Deutsche Bank AG, Frankfurt am Main DEUT DE FF Bank-beneficiary: account № 100949808010 VTB Bank (open joint-stock company),	

Moscow (VTBR RU MM)

Beneficiary: account № 40702978600060000216,
Oil Transporting Joint Stock Company Transneft,
INN: 7706061801

Для расчетов в тенге:

Bank-correspondent of Bank-beneficiary:

VTB Bank (Kazakhstan), Almaty
(РНН 600400246012); VTBAKZKZ

Bank-beneficiary: account № KZ93 432 2013398A00001

VTB Bank (open joint-stock company),
Moscow (VTBR RU MM)

Beneficiary: account № 40 702 398 6 0006 0000003
(назначение платежа - КНП 8182727),

VTB Bank (open joint-stock company), Moscow
Oil Transporting Joint Stock Company Transneft
INN: 7706061801

Телефон: (495) 950-89-69

Факс: (495) 950-89-00

От ОАО "АК "Транснефть"

Должность

_____ / Ф.И.О. /

От Грузоотправителя

Должность

_____ / Ф.И.О. /