

ДОГОВОР № _____
об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов
между ПАО "Транснефть" и _____

Публичное акционерное общество "Транснефть" (ПАО "Транснефть"), именуемое в дальнейшем Транснефть, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____ (_____), именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов (далее - Договор) о нижеследующем:

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре следующие слова и выражения имеют следующие значения:

Акт приема-сдачи нефтепродуктов – документ, подтверждающий прием и сдачу нефтепродуктов и оформляемый в ППХН в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

Входная муфта (горловина) автоцистерны – приемное устройство на емкости, установленной на автомобильном шасси.

График налива нефтепродуктов в автомобильные цистерны – документ, являющийся приложением к Заявке на налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны, оформляемый Заказчиком в соответствии с Приложением № 11а к Договору.

График налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны – документ, являющийся приложением к Заявке на налив нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, оформляемый Заказчиком в соответствии с Приложением № 7а к Договору.

Грузоотправитель – юридическое или физическое лицо, являющееся собственником нефтепродуктов либо владеющее ими 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 нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам.

Грузоотправитель Железнодорожным Транспортom – юридическое лицо, уполномоченное Заказчиком осуществлять прием нефтепродуктов Заказчика в железнодорожных цистернах при наливе в железнодорожные цистерны, являющееся стороной договора на оказание услуг по отгрузке Нефтепродуктов железнодорожным транспортом и оформлению транспортных документов в пределах таможенной территории Российской Федерации, заключенного с Заказчиком, а также являющееся стороной договора на оказание услуг по подаче и уборке вагонов, заключенного с ОАО "РЖД".

Грузополучатель – Заказчик, юридическое или физическое лицо, удовлетворяющее требованиям действующего законодательства Российской Федерации, являющееся получателем нефтепродуктов в пункте назначения и подписывающее акт приема-сдачи нефтепродукта в рамках исполнения договора об оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов между ПАО "Транснефть" и Грузоотправителем.

День - обозначает календарный день, если иного не указано в тексте Договора.

Заявка на налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны - документ, оформляемый Заказчиком в соответствии с Приложением № 11 к Договору.

Заявка на налив нефтепродуктов в железнодорожные цистерны - документ, оформляемый Заказчиком в соответствии с Приложением № 7 к Договору.

Испытательная лаборатория нефтепродуктов – лаборатория, осуществляющая контроль качества нефтепродуктов.

Компания – юридическое или физическое лицо, приобретшее у Заказчика Нефтепродукты в резервуарах ППХН с оформлением их на хранение в рамках договора об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов с Транснефтью.

Конфиденциальная информация - информация, представленная одной из Сторон другой Стороне в письменном, электронном или любом ином виде, относящаяся к хозяйственно-коммерческой

деятельности или техническим возможностям Сторон, к изделиям, услугам, фактическим и аналитическим данным, заключениям и иным сведениям, а также персональные данные работников Сторон, элементы новейших технических решений (ноу-хау), включая, но не ограничиваясь этим, заметки, документация и переписка, при условии, что Сторона, представляющая информацию, письменно или путем проставления на материальном носителе соответствующего грифа ограничения доступа ("Коммерческая тайна" или "Конфиденциально") укажет на то, что информация является Конфиденциальной. Исключение составляет информация, которая в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не может быть отнесена к сведениям конфиденциального характера

Магистральный трубопровод – технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации, и предназначенный для транспортировки нефти и нефтепродуктов, соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации, от пунктов отправления до пунктов назначения или перевалки на иной вид транспорта.

Магистральный нефтепродуктопровод (система магистральных нефтепродуктопроводов)– магистральный трубопровод для транспортировки нефтепродуктов.

Маршрутная телеграмма – документ, оформляемый ПАО "Транснефть" для транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, в соответствии с заказом грузоотправителя на транспортировку, и направляемый в организации системы "Транснефть" для осуществления операций по приему/сдаче, перекачке, перевалке, сливу/наливу нефтепродуктов грузоотправителя.

Накладная на отпуск материалов на сторону – документ, подтверждающий отгрузку нефтепродуктов Заказчика на автомобильный транспорт, оформляемый в соответствии с Приложением № 14 к Договору.

Нефтепродукт (Нефтепродукты) – готовый продукт, полученный в результате переработки нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья, удовлетворяющий всем требованиям нормативно-технической документации.

Нормативные потери при хранении и наливе нефтепродуктов – потери, установленные в Перечне нормативов потерь при хранении и наливе нефтепродуктов в транспортные средства на объектах ПАО "Транснефть", утвержденном ПАО "Транснефть", включающие в себя технологические потери при наливе в автомобильные и железнодорожные цистерны и потери естественной убыли при хранении, рассчитанные в соответствии с Приказом Минэнерго от 13.08.2009 № 364.

Отгрузочная ведомость – документ, подтверждающий отгрузку нефтепродуктов Заказчика на железнодорожный транспорт, являющийся приложением к сводному акту приема-сдачи нефтепродуктов при отгрузке железнодорожным транспортом, оформляемый в соответствии с Приложением № 16 к Договору.

Организации системы "Транснефть" – организации, доля участия ПАО "Транснефть" (прямая и (или) косвенная) в уставных капиталах которых составляет более 20 процентов.

Отчетный месяц – календарный месяц, в котором оказываются услуги по хранению и наливу нефтепродуктов.

Оперативная заявка на налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны – оперативные данные о планируемом к наливу в автомобильные цистерны количестве нефтепродуктов на последующие трое суток с разбивкой по суткам, оформляемые в соответствии с Приложением № 18 к Договору.

Паспорт – документ, устанавливающий соответствие фактических значений показателей качества продукции (нефтепродукта), полученных при испытании пробы, отобранной от конкретной партии продукта (нефтепродукта), требованиям и нормам, установленным в нормативном документе, техническом документе, конструкторской документации или техническом регламенте, на выпускаемый продукт (нефтепродукт), оформленный в соответствии с ГОСТ Р 55971-2014, РД-23.040.00-КТН-089-14 и с учётом требований ТР ТС 013/2011.

План работы АНП на месяц – разработанный Транснефтью документ, содержащий сведения о месяце налива, ППХН, дате налива, марке и количестве нефтепродуктов, наименовании Заказчиков.

Рекомендация – МИ 3275-2016. "Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефтепродуктов при их транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения".

Сводный акт приема-сдачи нефтепродуктов – документ, подтверждающий отгрузку нефтепродуктов на железнодорожный транспорт и оформляемый в соответствии с Рекомендацией.

Территория Транснефти - площадочный объект магистрального трубопровода, предназначенный для хранения и налива нефтепродуктов в автомобильные и железнодорожные цистерны, включая охранную зону объекта и стоянки для бензовозов и автоцистерн.

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

АНП – Автоналивной пункт.

График на автомобильный налив - График налива нефтепродуктов в автомобильные цистерны.

График на железнодорожный налив - График налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

Заявка на автомобильный налив - Заявка на налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны.

Заявка на железнодорожный налив - Заявка на налив нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

ИЛН – Испытательная лаборатория нефтепродуктов.

ЛПДС – Линейная производственно-диспетчерская станция.

МНПП – Магистральные нефтепродуктопроводы.

Накладная – Накладная на отпуск материалов на сторону.

НП – Наливной пункт.

НПЗ-производитель – Нефтеперерабатывающий завод.

НС – Наливная станция.

ОСТ - Организации системы "Транснефть".

Оперативная заявка на автомобильный налив - Оперативная заявка на налив нефтепродуктов в автомобильные цистерны.

ППХН – Пункт(ы) приема, хранения и налива.

СТАТЬЯ 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Транснефть обязуется оказать Заказчику услуги по хранению и наливу в автомобильные и железнодорожные цистерны Нефтепродуктов, принадлежащих Заказчику на праве собственности или на ином законном основании, а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные ему услуги в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

СТАТЬЯ 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. При заключении Договора представить Транснефти пакет документов согласно Перечню, указанному в Приложении № 1 к Договору.

В случае изменения реквизитов Заказчик обязан письменно извещать Транснефть об этих изменениях с представлением должным образом заверенных копий документов в течение 5 (пяти) дней с даты соответствующего изменения.

2.1.2. Предоставлять Транснефти Заявку на автомобильный налив по форме Приложения № 11 к Договору с приложением Графика на автомобильный налив по форме Приложения № 11а к Договору до 20 (двадцатого) числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг по наливу в автомобильные цистерны (при предоставлении на март – до 18 (восемнадцатого) февраля).

2.1.3. Предоставлять ежедневно при наливе на АНП, режим которых не является круглосуточным (здесь и далее по тексту Договора режим работы АНП доводится до Заказчика в порядке, предусмотренном в п. 2.3.1 Договора), на электронные адреса, указанные в Приложении № 8 к Договору, не позднее 12:00 московского времени текущих суток, Оперативную заявку на автомобильный налив о планируемом к наливу в автомобильные цистерны количестве Нефтепродуктов на последующие трое суток с разбивкой по суткам, по форме Приложения № 18 к Договору.

2.1.4. Предоставлять Транснефти Заявку на железнодорожный налив по форме Приложения № 7 к Договору с приложением Графика на железнодорожный налив по форме Приложения № 7а к Договору до 20 (двадцатого) числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг по наливу в железнодорожные цистерны (при предоставлении на март – до 18 (восемнадцатого) февраля).

2.1.4.1. Предоставлять Транснефти дополнительные Заявки на железнодорожный налив по форме Приложения № 7 к Договору с приложением скорректированных Графиков на

железнодорожный налив по форме Приложения № 7а к Договору не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до планируемой даты налива.

2.1.5. Сдавать на хранение Нефтепродукты с показателями качества, соответствующими требованиям действующих нормативно-технических документов (ТР ТС 013/2011, ГОСТ, ТУ), с учетом положений п. 3.6 Договора, удостоверенными Паспортом, содержащим сведения о декларации (сертификате) соответствия и стандарте, который Заказчик предоставляет Транснефти или указанному ею уполномоченному лицу до начала сдачи нефтепродуктов в ППХН.

2.1.6. Незамедительно извещать Транснефть о любых отклонениях показателей качества, сдаваемых на хранение Нефтепродуктов, от требований ТР ТС 013/2011, ГОСТ, ТУ и условий Договора, после чего Транснефть принимает решение о возможности приема этих нефтепродуктов на хранение.

2.1.7. Получать в Транснефти ежемесячно, 5 (пятого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, по адресам согласно Приложению № 8 к Договору следующие документы:

- акты оказанных услуг по хранению нефтепродуктов;
- счета-фактуры за оказанные услуги по хранению нефтепродуктов;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны;
- счета-фактуры за оказанные услуги по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны;
- счета-фактуры за оказанные услуги по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

2.1.8. Получать в Транснефти ежемесячно, 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, по адресам согласно Приложению № 8 к Договору, акты сверки взаиморасчетов.

2.1.8.1. В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности не позднее 25 ноября получить в Транснефти акт сверки взаиморасчетов по состоянию на 31 октября.

2.1.9. Производить оплату за услуги по хранению Нефтепродуктов в ППХН, наливу Нефтепродуктов в автомобильные цистерны и наливу Нефтепродуктов в железнодорожные цистерны в размере, порядке и сроки, предусмотренные Договором.

2.1.10. Уведомлять Транснефть о планируемых к приобретению Нефтепродуктов или приобретенных Нефтепродуктах, находящихся в системе МНПП (в рамках договоров об оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов, договоров об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов), планируемых к наливу в Отчетном месяце, с обязательным указанием реквизитов таких договоров (при оформлении Заявки на автомобильный налив, Заявки на железнодорожный налив).

2.1.11. Обеспечивать вывоз хранящихся по Договору Нефтепродуктов, принадлежащих Заказчику:

- из ППХН через АНП своими или привлеченными, на основании отдельно заключенного договора, транспортными средствами;
- из ППХН через железнодорожные наливные пункты на основании отдельно заключенного договора между Заказчиком и Грузоотправителем Железнодорожным Транспортном.

2.1.12. Возвращать Транснефти по адресам согласно Приложению № 8 к Договору подписанные и скрепленные печатью (при ее наличии) со своей стороны в срок не позднее 8 (восьмого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, следующие документы:

- акты оказанных услуг по хранению нефтепродуктов;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

В случае если подписанные акты либо обоснованные разногласия к ним не доставлены Заказчиком в срок, указанный в настоящем пункте, это расценивается как согласие Заказчика с актами, составленными Транснефтью и подписанными ею в одностороннем порядке, что не освобождает Заказчика от обязанности предоставить в Транснефть акты, подписанные со стороны Заказчика.

2.1.13. Возвращать Транснефти по адресам согласно Приложению № 8 к Договору подписанные и скрепленные печатью (при ее наличии) со своей стороны в срок:

- не позднее 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, акты сверки взаиморасчетов;
- не позднее 10 декабря акт сверки взаиморасчетов по состоянию на 31 октября.

Непредставление Заказчиком подписанных актов либо обоснованных разногласий к ним в срок, указанный в настоящем пункте, считается согласием Заказчика с актами, составленными Транснефтью и подписанными ею в одностороннем порядке, что не освобождает Заказчика от обязанности предоставить в Транснефть акты, подписанные со стороны Заказчика.

2.1.14. Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации (при ее наличии) уполномоченных представителей для подписания Актов приема-сдачи нефтепродуктов, актов о переходе прав на нефтепродукты, актов приема-передачи нефтепродуктов, актов оказанных услуг по хранению нефтепродуктов, актов оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны, актов оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, актов сверки взаиморасчетов, актов сверки движения нефтепродуктов, Накладных, Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов, а также для передачи и получения документов, связанных с исполнением Договора, и обеспечить представление Транснефти оригинала или нотариально заверенной копии доверенности.

2.1.15. Подписать, скрепить печатью (при ее наличии) оригиналы Актов приема-сдачи нефтепродуктов, Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов, актов сверки движения нефтепродуктов, переданных или направленных Заказчику в соответствии с п. 2.3.15.1 Договора.

2.1.15.1. Если указанные в п. 2.1.15 Договора документы были переданы Заказчику в месте расположения соответствующего ППХН, Заказчик обязан вернуть Транснефти полученные документы по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору, в течение 2 (двух) рабочих дней с даты их получения.

2.1.15.2. Если указанные в п. 2.1.15 Договора документы были получены Заказчиком по почте, Заказчик обязан отправить полученные документы Транснефти экспресс-почтой с сопроводительным письмом по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору, в течение 2 (двух) рабочих дней с даты их получения.

2.1.15.3. В случае если документы, указанные в п. 2.1.15 Договора, не были возвращены или отправлены в сроки, указанные в п.п. 2.1.15.1, 2.1.15.2 Договора, это расценивается как согласие Заказчика с информацией, указанной в документах, составленных и подписанных Транснефтью в одностороннем порядке. Непредоставление документов в установленные Договором сроки не освобождает Заказчика от обязанности предоставить в Транснефть подписанные со стороны Заказчика документы, указанные в п. 2.1.15 Договора.

2.1.16. Самостоятельно осуществлять расчет остатков Нефтепродуктов, числящихся на хранении по Договору, а также остатков денежных средств, перечисленных Транснефти в качестве предоплаты по Договору.

2.1.17. Самостоятельно оформлять товарно-транспортные накладные на основании Накладных, предоставляемых Транснефтью по форме Приложения № 14 к Договору.

2.1.18. Направлять на АНП автомобильные цистерны (здесь и далее по тексту Договора под автомобильными цистернами понимаются как сами автомобильные прицепы, так и прицепы и полуприцепы к ним) с исправным оборудованием, соответствующие требованиям:

–ГОСТ 33666-2015 "Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов. Технические требования";

–ГОСТ 8.600-2011 "Автоцистерны для жидких нефтепродуктов. Методика поверки";

–ОР-75.200.00-ТНП-005-13 "Порядок ведения товарно-коммерческих операций с нефтепродуктами на автоналивных пунктах ОАО "АК "Транснефтепродукт", (утвержден в ПАО "Транснефть" 17.10.2013);

–ГОСТ 1510-84 "Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение";

–приказа Минпромторга России от 02.07.2015 № 1815 "Порядок проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке" (зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 04.09.2015, регистрационный № 38822);

–Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 018/2011 "О безопасности колесных транспортных средств", утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от 09.12.2011 № 877;

–РД-13.220.00-КТН-148-15 "Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть";

– пожарной безопасности, норм и требований безопасности, установленным на Территории Транснефти.

2.1.19. Обеспечить ознакомление представителями Заказчика под роспись с инструкцией о мерах пожарной безопасности, действующей на Территории Транснефти, где планируется налив Нефтепродуктов, и соблюдение ими требований пожарной безопасности, включая соблюдение следующих требований:

– категорически запрещается курить, пользоваться открытым огнём, производить все виды ремонтов автоцистерны и прицепов;

– категорически запрещается стоянка автоцистерн с полными секциями после операций автоналива на стоянке для бензовозов, ожидающих налива;

– категорически запрещается налив Нефтепродуктов в автоцистерну при работающем двигателе;

– категорически запрещается налив Нефтепродуктов в незаземленную автоцистерну, отсоединять и присоединять заземляющие устройства во время операций налива;

– категорически запрещается использовать мобильные средства связи при наливе в автоцистерны;

– категорически запрещается стоянка и движение автоцистерны с открытыми люками;

– категорически запрещается запускать двигатели автоцистерн, находящихся на площадке налива, в случаях пролива (перелива) нефтепродукта, до полной уборки пролитого топлива;

– категорически запрещается въезд автоцистерны на площадку налива при наличии на ней разлива Нефтепродуктов;

– категорически запрещается налив Нефтепродуктов в автоцистерну во время грозы и в случае опасности проявления атмосферных разрядов;

– категорически запрещается производить любые действия с Нефтепродуктами, не связанные с автоналивом (сливать, переливать из секции в секцию, производить заправку и слив нефтепродукта из топливных баков), на Территории Транснефти;

– категорически запрещается нахождение на стоянке ожидания бензовозов при отсутствии водителя, за исключением времени на оформление документов, а также не планируемых к заправке в ближайшие 12 часов;

– категорически запрещается находиться без сертифицированных: специальной одежды, изготовленной из тканей и материалов с антистатическими свойствами, специальной обуви, не вызывающей искрообразования, и защитной каски, а также в специальной одежде и обуви, загрязненных топливом;

– категорически запрещается производить чистку автоцистерн и уборку внутри кабины, выбрасывать мусор из кабины в ящики с песком,

– категорически запрещается въезд на Территорию Транснефти автоцистерн при наличии в секциях автоцистерн остатков нефтепродуктов, а также в случае невыполнения других требований, предусмотренных действующими инструкциями на Территории Транснефти.

2.1.20. Обеспечить у представителей Заказчика, въезжающих на Территорию Транснефти, наличие действующей на Территории Транснефти, где планируется налив Нефтепродуктов, инструкции о мерах пожарной безопасности.

2.1.21. Обеспечить представителями Заказчика соблюдение требований установленного на Территории Транснефти пропускного и внутриобъектового режимов.

2.1.22. Вписывать при подписании актов, оформляемых в рамках Договора, должность, фамилию и инициалы подписывающего лица, номер и дату доверенности.

2.1.23. Обеспечить наличие в местах налива Нефтепродуктов нотариально удостоверенной карточки с образцами подписей и оттиска печати Заказчика (при ее наличии), оформленной на бланке формы № 0401026 по ОКУД (Общероссийский классификатор управленческой документации ОК 011-93), содержащей образцы подписей лиц, уполномоченных подписывать доверенности на получение Нефтепродуктов от имени Заказчика (не менее 3-х штук).

2.1.24. Представить Транснефти за 10 дней до окончания срока действия Договора пакет документов согласно Перечню, указанному в Приложении № 1 к Договору в случае, если Заказчик планирует сдавать на хранение Нефтепродукты в следующем периоде.

2.1.25. Передать остатки Нефтепродуктов (при их наличии на хранении в рамках Договора) в первый день, следующий за днем окончания срока действия Договора:

– Транснефти для хранения в рамках договора об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов, заключенного Заказчиком с Транснефтью на следующий период, с оформлением

актов приема-передачи по форме Приложения № 10а к Договору;

–Компании с оформлением актов приема-передачи по форме Приложения № 2 к Договору.

Подписание Транснефтью указанных в настоящем пункте актов осуществляется до 16-00* часов (в пятницу до 15-00 часов) по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору.

* - здесь и далее по тексту Договора указано местное время, если не иное не предусмотрено Договором.

2.1.25.1. Указанные в п. 2.1.25 Договора остатки Нефтепродуктов наливу в автомобильные и/или железнодорожные цистерны в рамках Договора не подлежат.

2.1.26. Представить в Транснефть в случае планирования налива Нефтепродуктов в железнодорожные цистерны заверенную Заказчиком копию договора с Грузоотправителем Железнодорожным Транспортом, действующего на момент налива нефтепродуктов Заказчика в железнодорожные цистерны.

2.2. Заказчик имеет право:

2.2.1. В течение месяца оказания услуг направлять Транснефти дополнительные Заявки на железнодорожный налив, оформленные Заказчиком в соответствии с Приложением № 7 к Договору, с приложением скорректированных Графиков на железнодорожный налив, оформленных в соответствии с Приложением № 7а к Договору.

2.2.2. Оплачивать услуги по хранению и наливу Нефтепродуктов без наличия счета на предоплату в порядке, предусмотренном п. 6.8 Договора.

2.2.3. Направлять Транснефти по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору, запрос в произвольной форме на выставление счета на предоплату услуг с указанием суммы требуемой предоплаты, количества Нефтепродуктов, подлежащих хранению/наливу в автомобильные/железнодорожные цистерны с указанием ОСТ или ППХН.

2.2.4. Обратиться в Транснефть для осуществления налива нефтепродуктов в автомобильные цистерны в Отчетном месяце на ППХН, режим которых является круглосуточным, находящихся в системе МНПП, но не включенных Транснефтью в План работы АНП.

2.3. Транснефть обязуется:

2.3.1. Доводить до сведения Заказчика:

–информацию о режиме работы пунктов налива Нефтепродуктов;

–в случае изменения режима работы пунктов налива Нефтепродуктов оповещать об этом Заказчика за три дня до планируемой даты изменения.

Информация о режиме работы пунктов налива Нефтепродуктов доводится путем размещения на сайте соответствующей ОСТ, в разделе "Клиентам", а именно:

– АО "Транснефть – Верхняя Волга" – www.uppervolga.transneft.ru;

– ООО "Транснефть – Балтика" – www.baltic.transneft.ru;

– АО "Транснефть-Урал" – www.ural.transneft.ru;

– АО "Транснефть-Дружба" – www.druzhba.transneft.ru;

– АО "Транснефть-Западная Сибирь" – www.westernsiberia.transneft.ru.

2.3.2. Принять к рассмотрению представленную Заказчиком Заявку на автомобильный налив, Заявку (дополнительную Заявку) на железнодорожный налив, за исключением случаев:

– представления Заказчиком Заявок (дополнительных Заявок) с нарушением требований п.п. 2.1.2, 2.1.4, 2.1.4.1 Договора;

– несоответствия формы Заявки (дополнительных Заявок) требованиям Договора.

2.3.3. Сформировать и представить Заказчику в месте расположения соответствующего ППХН выписку из плана работы АНП на месяц не позднее 2-х (двух) дней до начала месяца, предшествующего месяцу налива.

2.3.3.1. В случае отсутствия возможности удовлетворения Заявки на автомобильный налив, направляемой Заказчиком в соответствии с п. 2.1.2 Договора в полном объеме вследствие отсутствия технической возможности АНП, Транснефть принимает решение о ее частичном удовлетворении пропорционально количеству Нефтепродуктов, заявленному всеми Заказчиками к наливу.

2.3.4. Сформировать и представить Заказчику в месте расположения соответствующего ППХН утвержденный Транснефтью График на железнодорожный налив не позднее 3-х (трех) рабочих дней

после получения Заявки на железнодорожный налив, оформленной в соответствии с п. 2.1.4 Договора.

2.3.5. Обеспечить при наливе нефтепродуктов на АНП, режим которых не является круглосуточным, направление от соответствующей ОСТ (не позднее 16.00 московского времени) на электронный адрес Заказчика подтверждения объемов налива на ближайшие сутки в ППХН с учетом п. 2.1.3, п. 2.3.3 Договора по форме Приложения № 19 к Договору.

2.3.5.1. При наливе нефтепродуктов на АНП, режим которых не является круглосуточным, в случае отсутствия возможности удовлетворения Оперативной заявки на автомобильный налив, направляемой Заказчиком в соответствии с п. 2.1.3 Договора, в полном объеме вследствие отсутствия технической возможности АНП, Транснефть принимает решение о ее частичном удовлетворении в следующей очередности:

а) в отношении количества нефтепродуктов в соответствии с Планом работы АНП;

б) в отношении количества нефтепродуктов, не включенных в План работы АНП, пропорционально количеству нефтепродуктов, заявленному всеми Заказчиками.

2.3.6. Рассмотреть при получении от Заказчика дополнительную Заявку на железнодорожный налив и при наличии технической возможности системы МНПП сформировать и представить Заказчику в месте расположения соответствующего ППХН утвержденный Транснефтью скорректированный График на железнодорожный налив не позднее 3-х (трех) рабочих дней с даты получения указанной выше дополнительной Заявки.

2.3.7. Обеспечить налив нефтепродуктов в Пункте(ах) хранения и налива в количестве и сроки в соответствии:

– с Планом работы АНП, выписка из которого направлена Заказчику в соответствии с п. 2.3.3 Договора;

– с подтвержденными Транснефтью объемами налива на ближайшие сутки, направленными Заказчику в соответствии с п. 2.3.5 Договора;

– Графиками (скорректированными графиками) на железнодорожной налив.

2.3.8. Выставлять Заказчику счета на предоплату услуг по хранению нефтепродуктов в ППХН, наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны и наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны в течение трех рабочих дней с даты поступления от Заказчика запроса, направленного Транснефти в соответствии с п. 2.2.3 Договора.

2.3.9. Обеспечивать прием от Заказчика нефтепродуктов, их хранение и налив в соответствии с условиями Договора.

2.3.10. Осуществлять налив Заказчику принадлежащих ему нефтепродуктов с показателями качества в пределах требований ТР ТС 013/2011 и соответствующего данной марке нефтепродукта стандарта (ГОСТ, ТУ) с учетом п.п. 3.6, 3.9 Договора, в количестве, принятом на хранение, за вычетом потерь нефтепродуктов при хранении и наливе в соответствии с п.п. 3.10, 4.5, 5.4 Договора.

2.3.11. Обеспечивать направление Заказчику при отсутствии технической возможности системы МНПП уведомлений о невозможности приема нефтепродуктов на хранение в случае сдачи его Заказчиком в ППХН непосредственно от НПЗ-производителей (без осуществления транспортировки).

2.3.12. Уведомлять Заказчика об изменении тарифов на услуги по хранению нефтепродуктов, тарифов на услуги по наливу нефтепродуктов в соответствии с условиями Договора.

2.3.13. Проверять сведения, содержащиеся в документах, исходящих от Заказчика, на их соответствие требованиям, предъявляемым действующим законодательством и Договором к порядку оформления и наличию необходимых реквизитов. Транснефть не несет ответственности за неисполнение (ненадлежащее исполнение) своих обязательств по Договору в том случае, когда такое неисполнение (ненадлежащее исполнение) основано на документах, в отношении которых у Транснефти не было оснований предполагать, что сведения, указанные в этих документах, не соответствуют действительности, в том числе Транснефть не несет ответственности перед Заказчиком за налив нефтепродуктов неуполномоченному лицу при предоставлении им доверенности, оформленной в соответствии с действующим законодательством и требованиями Договора.

2.3.14. Предоставлять Заказчику Накладную, Сводный акт приема-сдачи нефтепродуктов с приложением Паспорта, оформленного на основании протоколов испытаний ИЛН.

Испытания Нефтепродуктов проводят в ИЛН, расположенной по месту приема-сдачи Нефтепродуктов, или ближайшей к месту приема-сдачи Нефтепродуктов с оформлением протоколов испытаний.

2.3.15. Обеспечить:

2.3.15.1. передачу для подписания представителю Заказчика в месте расположения соответствующего ППХН или отправку Заказчику по почте оригиналов следующих актов:

- Акт приема-сдачи нефтепродуктов;
- Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов;
- актов сверки движения нефтепродуктов.

2.3.15.2. Возврат Заказчику в месте расположения соответствующего ППХН или отправку Заказчику по почте подписанных со стороны Транснефти оригиналов актов о переходе прав на нефтепродукты, оформленных в соответствии с Приложением № 2 к Договору, актов приема-передачи нефтепродуктов, оформленных в соответствии с Приложением № 10 к Договору, Приложением № 10а к Договору.

2.3.16. Предоставлять Заказчику ежемесячно, в срок не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем:

- акты оказанных услуг по хранению нефтепродуктов;
- счета-фактуры за оказанные услуги по хранению нефтепродуктов;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны;
- счета-фактуры за оказанные услуги по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны;
- акты оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны;
- счета-фактуры за оказанные услуги по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

2.3.17. Предоставлять Заказчику ежемесячно, в срок не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, акты сверки взаиморасчетов.

2.3.17.1. В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности оформить и не позднее 25 ноября выдать акт сверки взаиморасчетов по состоянию на 31 октября.

2.3.18. Передавать Заказчику документы во исполнение Договора в местах выдачи документов по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору.

2.3.19. Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания Актов приема-сдачи нефтепродуктов, актов о переходе прав на нефтепродукты, актов приема-передачи нефтепродуктов, актов оказанных услуг по хранению нефтепродуктов, актов оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны, актов оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны, актов сверки взаиморасчетов, актов сверки движения нефтепродуктов, Накладных, Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов.

2.3.20. Обеспечивать налив Нефтепродуктов, находящихся на хранении, при условии выполнения Заказчиком п.п. 6.7, 6.8 Договора.

2.3.21. Ознакомить Заказчика с требованиями пожарной безопасности, установленными на Территории Транснефти.

2.3.22. Обеспечить Заказчика действующей на Территории Транснефти, где планируется налив Нефтепродуктов, инструкцией о мерах пожарной безопасности.

2.3.23. Рассмотреть обращение Заказчика, направленное ему в соответствии с п. 2.2.4 Договора, и при наличии технической возможности АНП его удовлетворить.

2.4. Транснефть имеет право:

2.4.1. Приостановить оказание услуг по наливу Нефтепродуктов Заказчика с начислением стоимости хранения до полного возмещения затрат и убытков, понесенных ею, при ликвидации последствий аварий (нарушений) на ППХН, произведенной силами Транснефти (или, при необходимости, силами привлеченных ею третьих лиц) в соответствии актами сдачи-приемки работ по устранению последствий аварий (нарушений), подписанными между Транснефтью и Заказчиком, если эти аварии (нарушения), в том числе (включая, но, не ограничиваясь) пролив нефтепродуктов и др., допущены по вине водителей автоцистерн или других представителей Заказчика.

2.4.2. Не принимать на хранение Нефтепродукты, если их качество не соответствует требованиям ТР ТС 013/2011, ГОСТ, ТУ на их изготовление или требованиям Договора.

2.4.3. Вернуть денежные средства без уведомления об этом Заказчика в случае несоблюдения последним требований по оформлению платежных поручений, установленных в п. 6.8 Договора.

2.4.4. Предоставлять Заказчику в электронном виде информацию, связанную с исполнением Договора, если Сторонами будет заключено отдельное соглашение об этом.

2.4.5. Не допускать на Территорию Транснефти автомобильные цистерны Заказчика и не производить в них налив Нефтепродуктов:

–при неисполнении Заказчиком п.п. 2.1.19, 2.1.20 Договора;

–если автоцистерны находятся в неисправном состоянии и не соответствуют требованиям, указанным в пунктах 2.1.18, 4.3 Договора

2.4.6. Приостанавливать частично или полностью налив Нефтепродуктов без оповещения Заказчика:

2.4.6.1. при температуре окружающего воздуха ниже фактического значения предельной температуры фильтруемости дизельного топлива, находящегося в резервуаре, из которого осуществляется отгрузка (касается дизельного топлива);

2.4.6.2. при температуре окружающего воздуха плюс 30°С и выше и минус 30°С и ниже (или ограничивать количество одновременно наливаемых автоцистерн);

2.4.6.3. при порывах ветра 12 метров в секунду и более независимо от температуры окружающей среды;

2.4.6.4. при возникновении нештатных ситуаций на Территории Транснефти, а также при проведении внеплановых ремонтных работ на ППХН.

2.4.7. Приостанавливать частично или полностью налив Нефтепродуктов с уведомлением Заказчика за сутки до начала проведения ремонтных работ и работ, связанных с выполнением графиков планово-предупредительных ремонтов, контроля метрологических характеристик и поверки оборудования АНП:

– на АНП, режим которых является круглосуточным – путем направления информации по электронному адресу Заказчика, указанному в Статье 14 Договора.

– на АНП, режим которых не является круглосуточным, информация содержится в подтверждении объемов налива на ближайшие сутки в ППХН, направляемом Заказчику в соответствии с п. 2.3.5 Договора

2.4.8. Сдать Заказчику по окончании срока действия Договора находящиеся на хранении в рамках Договора Нефтепродукты, для последующей сдачи их Заказчиком Транснефти на хранение в рамках вновь заключенного между Заказчиком с Транснефтью договора об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов. При этом Стороны подписывают акт приема-передачи по форме Приложения № 10а к Договору.

СТАТЬЯ 3. ПОРЯДОК ПРИЁМА И ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ

3.1. Хранение Нефтепродукта по Договору:

3.1.1. Начинается с даты оформления любого из нижеперечисленных документов:

–двухстороннего Акта приема-сдачи нефтепродуктов от Заказчика Транснефти в резервуарах ППХН по форме Приложения № 5 к Договору;

–трехстороннего акта о переходе прав на нефтепродукты по форме Приложения № 2 к Договору;

–Акта приема-передачи нефтепродуктов по форме Приложения № 10 к Договору;

–Акта приема-передачи нефтепродуктов по форме Приложения № 10а к Договору в следующих случаях:

а) Заказчик сдает Нефтепродукты, находившиеся на хранении в рамках договора об оказании услуг по хранению между Заказчиком и Транснефтью;

б) Заказчик сдает Нефтепродукты, находившиеся на хранении в рамках договора об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов, заключенного между Заказчиком и Транснефтью, с истекшим сроком действия.

3.1.2. Завершается на дату оформления любого из нижеперечисленных документов:

–Накладной при автоналиве;

–Отгрузочной ведомости при отгрузке нефтепродуктов на железнодорожный транспорт;

–трехстороннего акта о переходе прав на нефтепродукты по форме Приложения № 2 к

Договору, когда Заказчик передает нефтепродукт, находящийся на хранении в соответствии с Договором, Компании;

– акта приема-передачи нефтепродуктов по форме Приложения № 10а к Договору, когда Заказчик принимает от Транснефти нефтепродукты по окончании срока действия Договора, для сдачи его на хранение на вновь заключаемый договор об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов.

3.1.3. После подписания актов, указанных в п. 3.1.1 Договора, ответственность за сохранность количества и качества Нефтепродуктов, а также риск случайной гибели Нефтепродуктов переходят от Заказчика к Транснефти.

3.2. Расчет количества Нефтепродуктов производится согласно действующим методикам измерений, разработанным в соответствии с ГОСТ Р 8.595-2004.

3.3. В случае если права на Нефтепродукты, находящиеся на хранении по Договору, передаются Заказчиком Компании, Стороны подписывают трехсторонний акт о переходе прав на нефтепродукты (далее в настоящем пункте – Акт) по форме Приложения № 2 к Договору в следующем порядке:

– Заказчик подписывает Акт, обеспечивает его подписание Компанией и направляет на подписание Транснефти по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору;

– подписание Транснефтью и возврат Акта осуществляется в рабочие дни до 16-00 часов (в пятницу до 15-00 часов) по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору.

Обязательства Транснефти и Заказчика по Договору в отношении нефтепродуктов, права на которые передаются Заказчиком Компании, прекращаются с даты подписания Акта.

Минимальная партия нефтепродуктов, подлежащая передаче от Заказчика Компании, составляет 100,0 ($\pm 5\%$) тонн.

Передача партии меньше 95,0 тонн возможна в связи с окончанием срока действия или расторжением Договора.

3.4. Сданные Заказчиком на хранение Нефтепродукты могут храниться только с одноименными марками, видами и сортами Нефтепродуктов других заказчиков (хранение с обезличением).

3.5. Ответственность за сохранность количества и качества Нефтепродуктов, а также риск случайной гибели переходят от Транснефти к Заказчику:

– в момент прохождения Нефтепродуктов через горловину автоцистерны Заказчика;

– с момента подписания Отгрузочной ведомости Транснефтью и Грузоотправителем Железнодорожным транспортом.

3.6. При приеме на хранение в резервуарах ЛПДС "Красный Бор" топлива, отсеченного от ТС-1 (технологическая смесь), оно сдается Заказчиком Транснефти на хранение как ТС-1 с показателями качества, отличными от требований ТР ТС 013/2011 и ГОСТ 10227 с оформлением Паспорта с указанием фактических значений показателей качества и с отметкой "нестандартный".

3.7. При приеме на хранение на ЛПДС "Красный Бор" топлива для реактивных двигателей ТС-1 Акты приема-сдачи нефтепродуктов оформляются со штампом "не подлежит использованию по прямому назначению до проведения комплекса мероприятий по подготовке и контролю качества".

3.8. На последнее число Отчетного месяца Транснефть оформляет акт сверки движения нефтепродуктов (Приложение № 13 к Договору).

3.9. В случае превышения сроков хранения Нефтепродуктов сверх установленных нормативными документами для данных Нефтепродуктов, Транснефть отпускает Заказчику нефтепродукты с указанием фактических показателей качества (отличных от требований ТР ТС 013/2011, ГОСТ и ТУ).

3.10. Нормативы потерь при хранении Нефтепродуктов указаны в Приложении № 9 к Договору.

Потери Нефтепродуктов при хранении в пределах нормативных потерь относятся на Заказчика, а сверхнормативные потери – на Транснефть.

3.11. Прием на хранение Нефтепродуктов по Договору, находящихся на хранении в рамках договора об оказании услуг по хранению и наливу нефтепродуктов между Заказчиком и ОСТ, оформляется путём подписания Сторонами акта приема-передачи по форме Приложения № 10 к Договору.

3.12. Прием на хранение Нефтепродуктов по Договору, находящихся на хранении в рамках договора об оказании услуг по хранению нефтепродуктов между Заказчиком и ПАО "Транснефть",

оформляется путём подписания Сторонами акта приема-передачи по форме Приложения № 10а к Договору.

3.13. Подписание Транснефтью актов, указанных в п.п. 3.11, 3.12 Договора, осуществляется в рабочие дни до 16-00 часов (в пятницу до 15-00 часов) по адресам, указанным в Приложении № 8 к Договору. Возврат актов Заказчику осуществляется в соответствии с п. 2.3.15.2 Договора.

4. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ НАЛИВА НЕФТЕПРОДУКТОВ В АВТОМОБИЛЬНЫЕ ЦИСТЕРНЫ

4.1. Находящиеся на хранении Нефтепродукты Заказчика отгружаются с ППХН в автомобильные цистерны в соответствии с требованиями ОР-75.200.00-ТНП-005-13 Отраслевой регламент "Порядок ведения товарно-коммерческих операций с нефтепродуктами на автоналивных пунктах ОАО "АК "Транснефтепродукт" от 01.11.2013 (утвержден в ПАО "Транснефть" 17.10.2013) при соблюдении следующих обязательных условий:

- при наливке Нефтепродуктов на АНП, режим которых не является круглосуточным, наличие у Заказчика подтверждения Транснефти объемов налива на текущие сутки в ППХН, полученного им в соответствии с п. 2.3.5 Договора;

- оплаты Заказчиком стоимости услуг Транснефти в соответствии со Статьей 6 Договора;

- предоставления списков уполномоченных представителей Заказчика, направляемых Транснефти на электронные адреса ОСТ, указанные в Приложении № 8 к Договору, с АНП которых планируется налив Нефтепродуктов Заказчика, по будним дням с 8-30 до 17-00 в формате Excel (форма таблицы предоставляется Заказчику по запросу);

- наличия клейма поверителя на маркировочной табличке с указанием вместимости автоцистерны;

- наличия аварийной карточки системы информации об опасности;

- наличия талона технического осмотра транспортного средства;

- предоставления Транснефти уполномоченным представителем Заказчика по адресам ОСТ, указанным в Приложении № 8 к Договору, следующих документов:

- а) доверенностей на уполномоченных представителей Заказчика, оформленных в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации по форме Приложения № 17 к Договору;

- б) документа, удостоверяющего личность представителя Заказчика (водителя-экспедитора);

- в) свидетельства о допуске транспортных средств и водителя к перевозке опасных грузов;

- г) свидетельства о регистрации в органах ГИБДД транспортного средства (тягача) и автоцистерны (прицепа или полуприцепа);

- д) водительского удостоверения водителя транспортного средства;

- е) свидетельства о проверке автоцистерны и паспорта на емкость;

- ж) путевого листа;

- з) разрешения противопожарных служб;

- и) гарантийной расписки по форме Приложения № 15 к Договору;

- к) копии лицензии на перевозку опасных грузов.

При этом Заказчик несет ответственность за подлинность и надлежащее оформление доверенностей, представляемых водителями транспортных средств. Доверенность принимается Транснефтью только при наличии предварительно переданного Заказчиком Транснефти образца доверенности. Заказчик представляет Транснефти доверенности на право предоставлять интересы доверителя с указанием их паспортных данных и образцом подписи, а также письмо на пропуск уполномоченных лиц на территорию Транснефти.

Заказчик обязан предоставить в ОСТ, которому принадлежит ППХН, контактные телефоны для работы в режиме "горячей линии" и список лиц, имеющих доступ к оперативной информации, с указанием их паспортных данных.

4.2. Отпуск Нефтепродуктов производится путем налива в автомобильные цистерны Заказчика в соответствии с режимом работы наливного пункта. Сведения о режиме работы наливного пункта доводятся до Заказчика на основании п. 2.3.1 Договора.

4.3. Въезд на Территорию Транснефти автоцистерн без исправного искрогасителя запрещается.

Представители Заказчика, обслуживающие автоцистерны, должны быть в сертифицированных: специальной одежде, изготовленной из тканей и материалов с

антистатическими свойствами, специальной обуви, не вызывающей искрообразования и в защитной каске.

Представители Заказчика обязаны обеспечивать соблюдение требований пожарной безопасности и охраны труда, установленных на территории Транснефти.

4.3.1. Отпуск Нефтепродуктов через АНП, находящихся в ППХН ООО "Транснефть-Балтика" и АО "Транснефть-Верхняя Волга", производится только в автомобильные цистерны, конструкция которых обеспечивает:

- высоту автоцистерны - 2 500 мм – 3 500 мм;
- диаметр заливной горловины – 250 мм - 530 мм.

4.4. В день отпуска Нефтепродуктов на ЛПДС, НС, НП оформляется Накладная, которая является подтверждением факта передачи нефтепродуктов от Транснефти к Заказчику.

4.5. Нормативы потерь при наливке Нефтепродуктов указаны в Приложении № 12 к Договору, нормативы потерь при хранении нефтепродуктов указаны в Приложении № 9 к Договору.

Потери Нефтепродуктов при наливке в пределах нормативных потерь относятся на Заказчика, а сверхнормативные потери – на Транснефть.

Количество Нефтепродуктов, подлежащих наливке через АНП, должно быть равно количеству Нефтепродуктов, принятому от Заказчика на хранение, за вычетом нормативных потерь при их хранении и наливке.

4.6. Услуги Транснефти по наливке Нефтепродуктов в автомобильные цистерны считаются оказанными на дату оформления Накладной.

На последнее число Отчетного месяца Транснефть оформляет акт оказанных услуг по наливке нефтепродуктов в автомобильные цистерны.

4.7. Налив нефтепродуктов с частичным заполнением секций автомобильной цистерны, либо не во все секции, предусмотренные конструкцией автомобильной цистерны, а равно прицепа к автомобильной цистерне, осуществляется Транснефтью только в ППХН ООО "Транснефть-Балтика" и АО "Транснефть-Верхняя Волга" на основании заранее направленного Заказчиком письма, для обеспечения:

- вывоза остатков Нефтепродуктов в связи с расторжением Договора;
- вывоза остатков Нефтепродуктов в связи со сменой вида топлива в ППХН.

4.8. В случае возникновения разногласий в количестве и (или) качестве налитого в автомобильную цистерну Заказчика Нефтепродукта составляется в произвольной форме акт слива нефтепродуктов в резервуары ППХН за подписью представителя Транснефти и представителя Заказчика. Нефтепродукт сливается в резервуар ППХН для дальнейшего хранения в рамках Договора, Накладная на вывоз слитого Нефтепродукта аннулируется.

4.9. При наливке топлива, находившегося на хранении в соответствии с п. 3.6 Договора, оформляется Паспорт с указанием фактических значений показателей качества и с отметкой "нестандартный".

4.10. При наливке топлива для реактивных двигателей ТС-1 на ЛПДС "Красный Бор" Накладные оформляются со штампом "не подлежит использованию по прямому назначению до проведения комплекса мероприятий по подготовке и контролю качества".

5. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ НАЛИВА НЕФТЕПРОДУКТОВ В ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫЕ ЦИСТЕРНЫ

5.1. Находящиеся на хранении Нефтепродукты Заказчика отгружаются с ППХН в железнодорожные цистерны с наливных сооружений при соблюдении следующих обязательных условий:

- наличие у Транснефти утвержденного Графика (утвержденного скорректированного Графика) на железнодорожный налив, оформленного в соответствии с п.п. 2.3.4, 2.3.6 Договора;
- оплаты Заказчиком стоимости услуг Транснефти в соответствии со Статьей 6 настоящего Договора.

Минимальный размер партии отгрузки нефтепродукта железнодорожным транспортом составляет 1 (одну) железнодорожную цистерну.

5.2. Налив Нефтепродуктов Заказчика в железнодорожные цистерны осуществляется в соответствии с утвержденным Графиком (утвержденным скорректированным Графиком) на железнодорожный налив.

5.3. Налив Нефтепродуктов в железнодорожные цистерны производится Транснефтью в присутствии представителя Грузоотправителя Железнодорожным Транспортом, после чего в

соответствии с действующей методикой измерений и в присутствии вышеуказанного представителя определяется количество и качество нефтепродукта в каждой цистерне.

На основании данных по каждой отгруженной цистерне (количества и качества), Транснефть оформляет Отгрузочную ведомость по форме Приложения № 16 к Договору, которая после подписания Грузоотправителем Железнодорожным Транспортном является документом, подтверждающим сдачу Транснефтью и прием Грузоотправителем Железнодорожным Транспортном Нефтепродуктов Заказчика.

Указанная Отгрузочная ведомость подписывается представителями Транснефти и Грузоотправителя Железнодорожным Транспортном. Датой исполнения обязательств Транснефти перед Заказчиком считается дата, указанная в Отгрузочной ведомости.

5.4. Нормативы потерь при наливке нефтепродуктов указаны в Приложении № 12 к Договору, нормативы потерь при хранении нефтепродуктов указаны в Приложении № 9 к Договору.

Потери Нефтепродуктов при наливке в пределах нормативных потерь относятся на Заказчика, а сверхнормативные потери – на Транснефть.

Количество Нефтепродуктов, подлежащих наливке через железнодорожные наливные пункты, должно быть равно количеству Нефтепродуктов, принятому от Заказчика на хранение, за вычетом нормативных потерь при их хранении и наливке.

5.5. Услуги Транснефти по наливке Нефтепродуктов в железнодорожные цистерны за Отчетный месяц считаются оказанными на дату оформления Сводного акта приема-сдачи нефтепродуктов с приложенным к нему реестром отгрузочных ведомостей, оформленных за Отчетный месяц.

На последнее число Отчетного месяца Транснефть оформляет акт оказанных услуг по наливке нефтепродуктов в железнодорожные цистерны.

СТАТЬЯ 6. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Стоимость услуг по хранению Нефтепродуктов определяется в соответствии с указанными в таблице тарифами:

ОСТ	ППХН	Тариф за 1 тонну/сутки (руб.), без НДС
АО "Транснефть – Верхняя Волга"	ЛПДС "Володарская"	30,36
	НС "Нагорная"	22,56
	НС "Солнечногорская"	22,56
ООО "Транснефть – Балтика"	ЛПДС "Красный Бор"	14,17
АО "Транснефть-Дружба"	НП "Никольское"	6,54
	ЛПДС "Воронеж"	6,54
	ЛПДС "Белгород"	6,54
	НП "Брянск"	6,54
АО "Транснефть-Урал"	ЛПДС "Черкассы"	5,45 (с 1-х по 15-е сутки хранения); 7,63 (с 16-х по 20-е сутки хранения); 10,90 (с 21-х суток хранения)
	ЛПДС "Челябинск"	5,45 (с 1-х по 15-е сутки хранения); 7,63 (с 16-х по 20-е сутки хранения); 10,90 (с 21-х суток хранения)
АО "Транснефть-Западная Сибирь"	НП "Сокур"	6,54

Тариф за услуги по хранению Нефтепродуктов установлен исходя из календарных суток хранения. При этом под сутками в целях определения стоимости услуг по хранению понимаются также и неполные календарные сутки хранения.

Расчет стоимости услуг по хранению Нефтепродуктов производится на последнее число Отчетного месяца как произведение сумм посуточных остатков Нефтепродуктов по состоянию на 24-00 часа московского времени на действующий тариф за 1 тонну/сутки.

Стоимость услуг по хранению Нефтепродуктов увеличивается на сумму налога на добавленную стоимость в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.2. Стоимость услуг по наливу Нефтепродуктов определяется на основании тарифов, устанавливаемых Транснефтью в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях" в пределах ограничений, утвержденных органом государственного регулирования.

Действующие тарифы на услуги Транснефти по наливу нефтепродуктов размещаются на сайте Транснефти www.transneft.ru (Раздел "Клиентам/Договорная работа – 2017").

Расчет стоимости услуг по наливу Нефтепродуктов производится на последнее число Отчетного месяца как произведение объема фактически налитых Нефтепродуктов за Отчетный месяц, с учетом нормативных потерь, на действующий тариф по наливу Нефтепродуктов за 1 тонну.

Стоимость услуг по наливу Нефтепродуктов увеличивается на сумму налога на добавленную стоимость в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.3. Транснефть в письменном виде уведомляет Заказчика об изменении тарифов не позднее, чем за 8 (восемь) дней до даты начала действия новых тарифов. Стороны руководствуются этими изменениями с даты введения в действие новых тарифов.

Изменение тарифов на услуги по хранению Нефтепродуктов оформляется дополнительным соглашением к Договору.

6.4. В случае если Заказчик не согласен с новыми тарифами по хранению, он обязан незамедлительно, но не позднее дня, следующего за днём получения от Транснефти уведомления об изменении тарифов, уведомить об этом Транснефть посредством электронного или факсимильного сообщения и не позднее 2 (двух) дней до даты введения новых тарифов вывезти все принадлежащие Заказчику Нефтепродукты из ППХН.

В случае несоблюдения Заказчиком условий настоящего пункта новые тарифы подлежат применению в соответствии с п. 6.3 Договора.

6.5. Днем начала начисления платы за хранение Нефтепродуктов считается дата поступления Нефтепродуктов на хранение.

6.6. Последним днем начисления платы за хранение считается день, предшествующий дате сдачи Нефтепродуктов с хранения.

6.7. Стоимость услуг по хранению и наливу Нефтепродуктов оплачивается Заказчиком в порядке предоплаты в соответствии с условиями Договора на расчетный счет Транснефти, указанный в Статье 14 Договора.

Транснефть выставляет Заказчику счета-фактуры на авансовые платежи в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

6.7.1. Счета на предоплату услуг по хранению и наливу Нефтепродуктов Транснефть выставляет Заказчику в соответствии с п. 2.3.8 Договора.

6.8. Оплата стоимости услуг по хранению и наливу Нефтепродуктов производится Заказчиком отдельным платежным документом по каждому выставленному счету (по каждой услуге) с обязательным указанием в платежном поручении в графе "Назначение платежа" кода платежа, номера договора, номера счета на предоплату.

Примеры кода платежа: НПО317__-11-ТНВВ, или НПО317__-22-ТНУ, или НПО317__-33-ТНЗС, где **НПО317__** - номер Договора, неизменяемое значение;

11 – код услуги, значение которого изменяется в зависимости от вида оплачиваемой услуги (11 – хранение; 22 – автоналив; 33 – налив в железнодорожные цистерны);

ТНВВ - наименование ОСТ в сокращенном варианте, согласно Приложению № 6 к Договору. Значение изменяется в зависимости от места оказания услуги.

Значения связаны между собой через дефис без пробелов.

При необходимости Заказчик в платежном документе дополнительно указывает наименование ППХН.

Зачет денежных средств, поступивших от Заказчика за услуги, оказываемые на ППХН одного ОСТ, в счет оплаты услуг, оказываемых на ППХН другого ОСТ не допускается.

Зачет денежных средств, поступивших от Заказчика за одну услугу, в счет оплаты другой услуги не допускается.

6.9. При превышении Заказчиком суммы авансового платежа за услуги по хранению и наливу нефтепродуктов над стоимостью фактически оказанных Транснефтью услуг, соответствующая разница на основании акта сверки взаиморасчетов засчитывается в счет оплаты услуг:

- по хранению нефтепродуктов в последующем периоде;
- по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны в последующем периоде;
- по наливу нефтепродуктов в железнодорожные цистерны в последующем периоде

соответственно, либо, согласно оригиналу распорядительного письма Заказчика возвращается Заказчику в течение 10 (десяти) банковских дней с даты получения письма-распоряжения о возврате за подписью уполномоченного лица Заказчика и главного бухгалтера, скрепленного печатью организации (при ее наличии).

6.10. Стороны обязаны провести сверку взаимных расчетов по Договору.

Транснефть ежемесячно, в сроки, указанные в п. 2.3.17 Договора, оформляет акты сверки взаиморасчетов (Приложение № 4 к Договору). Подписанные Транснефтью и скрепленные печатью акты сверки передаются Заказчику для подписания. Заказчик обязан проверить указанные акты сверки, подписать, скрепить печатью (при ее наличии) и один экземпляр вернуть в адрес Транснефти. Разногласия по актам сверки оформляются протоколом разногласий.

6.11. В случае наличия задолженности Заказчика за услуги по хранению нефтепродуктов Транснефть не осуществляет налив нефтепродуктов Заказчику, не осуществляет передачу нефтепродуктов Заказчика Компании до момента погашения Заказчиком возникшей задолженности, с начислением платы за хранение.

В случае наличия задолженности Заказчика за услуги по наливу нефтепродуктов Транснефть не осуществляет налив нефтепродуктов Заказчику до момента погашения Заказчиком возникшей задолженности, с начислением платы за хранение.

6.12. В случае непогашения дебиторской задолженности Заказчика за услуги по хранению и/или наливу нефтепродуктов до 30-го (тридцатого) числа месяца, следующего за месяцем возникновения дебиторской задолженности, Транснефть вправе отказаться от исполнения Договора (расторгнуть Договор) в одностороннем порядке, уведомив об этом Заказчика.

Заказчик обязан не позднее 14 (четырнадцати) дней с даты получения уведомления о расторжении Договора забрать нефтепродукты, предварительно оплатив стоимость услуг по хранению и наливу. Неисполнение Заказчиком обязанности, предусмотренной настоящим пунктом, влечет последствия, предусмотренные ст. 899 Гражданского кодекса Российской Федерации "Обязанность поклажедателя взять вещь обратно".

СТАТЬЯ 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Заказчик возмещает Транснефти причиненные убытки, а также лишается права на предъявление претензий к Транснефти по качеству нефтепродуктов в случаях:

- передачи Заказчиком на хранение нефтепродуктов, качество которых не соответствует требованиям ТР ТС 013/2011, технических условий или ГОСТ на их изготовление (за исключением случаев, предусмотренных п. 3.6 Договора);
- превышения сроков хранения нефтепродуктов сверх установленных нормативными документами для данных нефтепродуктов.

7.2. При предоставлении Заказчиком в Транснефть актов оказанных услуг по хранению нефтепродуктов, актов оказанных услуг по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны, актов оказанных услуг по наливу в железнодорожные цистерны и актов сверки взаиморасчетов с нарушением сроков, установленных п.п. 2.1.12, 2.1.13 Договора, Заказчик по требованию Транснефти уплачивает штраф в размере 20 000 (двадцать тысяч) рублей.

7.3. Заказчик своими силами и за свой счет ликвидирует в полном объеме последствия аварий (нарушений) на ППХН (поломка оборудования наливных эстакад, пролив нефтепродуктов, несоблюдение требований пожарной безопасности и другие нарушения), в случае, если эти аварии (нарушения) произошли в результате действий или бездействия Заказчика либо его представителей.

Транснефть может самостоятельно ликвидировать последствия аварий (нарушений), при этом Заказчик компенсирует Транснефти фактические затраты на ликвидацию последствий и убытков Транснефти в полном объеме, в том числе при наложении на Транснефть уполномоченными

государственными органами штрафов в результате аварий в связи с нарушением со стороны представителей Заказчика требований пожарной безопасности.

7.4. При проливе Нефтепродуктов, нарушении требований пожарной безопасности и прочих нарушениях по вине Заказчика либо его представителя, Транснефть совместно с представителем Заказчика составляют и подписывают акт о нарушениях.

7.5. Единовременный штраф, выставляемый Заказчику за первичный факт пролива нефтепродуктов, нарушение требований пожарной безопасности на ППХН, составляет 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей.

7.6. Единовременный штраф, выставляемый Заказчику за каждый последующий факт пролива нефтепродуктов и/или нарушение требований пожарной безопасности, составляет 100 000 (сто тысяч) рублей.

7.7. В случае механических повреждений оборудования автоналивных эстакад по вине Заказчика либо его представителя, Транснефть производит оценку причиненного ущерба с привлечением представителей завода-изготовителя поврежденного оборудования.

По результатам оценки в адрес Заказчика направляется претензия.

7.8. Единовременный штраф, выставляемый Заказчику за первичное повреждение оборудования автоналивных эстакад, составляет 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей.

7.9. Единовременный штраф, выставляемый Заказчику за каждое последующее повреждение оборудования автоналивных эстакад, составляет 100 000 (сто тысяч) рублей.

7.10. Возмещение расходов, понесенных Транснефтью в связи с ликвидацией последствий аварий (нарушений), осуществляется Заказчиком на основании претензий, выставленных Транснефтью в порядке, предусмотренном п. 9.1 Договора.

7.11. В случае невыполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных п. 2.1.25 Договора, Транснефть вправе потребовать от Заказчика за каждый месяц просрочки исполнения обязательств уплаты штрафа в размере 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей.

СТАТЬЯ 8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

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 Договора в результате событий чрезвычайного характера (стихийные бедствия: 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.

К обстоятельствам непреодолимой силы относятся также противоправные действия третьих лиц, отключение электроэнергии и другие обстоятельства, приведшие к невозможности исполнения Сторонами своих обязательств, если данные действия и обстоятельства не были спровоцированы одной из Сторон Договора.

8.2. При этом 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 3 (трех) 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.

Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы будут служить документы органов государственной власти или местного самоуправления, уполномоченных организаций либо Торгово-промышленной палатой по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

Если вследствие обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по Договору будет продлен более чем на 2 (два) месяца, Договор расторгается по инициативе любой из Сторон без возмещения убытков, если Стороны не придут к соглашению о соответствующем изменении Договора. Обязательства, возникшие до момента расторжения настоящего Договора, должны быть исполнены Сторонами, а если это невозможно, полученное по этим обязательствам

возвращается (или стоимость полученного, если возврат полученного не возможен) Стороной, не предоставившей в период действия Договора соответствующего встречного предоставления другой Стороне, в том числе, если невозможность встречного предоставления обусловлена действием обстоятельств непреодолимой силы.

СТАТЬЯ 9. УРЕГУЛИРОВАНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора или в связи с ним, Стороны обязуются решать путем переговоров.

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 доставки по адресу Стороны, указанному в Статье 14 Договора или определяемому в соответствии с п. 13.2 Договора, даже если они не были получены в связи с отсутствием Стороны по указанному адресу или по иным причинам, не зависящим от Стороны, направившей претензию. Претензии направляются Стороне заказным письмом с уведомлением.

9.2. Неурегулированные в претензионном порядке споры передаются на разрешение в Арбитражный суд г. Москвы.

СТАТЬЯ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА О НЕРАЗГЛАШЕНИИ И ОХРАНЕ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

10.1. Стороны обязуются обеспечить надлежащую охрану Конфиденциальной информации, предоставленной друг другу по Договору, и обязуются не раскрывать ее любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями действующего 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 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) Конфиденциальной 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 разумные 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 хранения Нефтепродуктов в ППХН, финансовом состоянии другой Стороны, а также не распространяли иную Конфиденциальную информацию, полученную Сторонами друг от друга в процессе исполнения Договора.

10.5. Сторона Договора должна быть незамедлительно уведомлена о факте разглашения Конфиденциальной информации, полученной по Договору, мерах, принятых для недопущения её дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения.

10.6. В случае необходимости обмена информацией, составляющей коммерческую тайну одной из Сторон, Стороны обязуются заключить соглашение об информационном обмене и о соблюдении конфиденциальности информации.

СТАТЬЯ 11. УВЕДОМЛЕНИЯ

11.1. Любые уведомления/сообщения (за исключением претензий) будут считаться доставленными должным образом, если они направлены Стороне заказным письмом с уведомлением, экспресс-почтой или доставлены курьером под расписку по адресам, указанным в Статье 14 Договора, Приложении № 8 к Договору, или определяемым в соответствии с п. 13.2

Договора, либо по адресам электронной почты/по номерам факсов, указанным в Приложении № 8 к Договору, с последующей отправкой оригиналов уведомлений/сообщений заказной или экспресс-почтой, курьером.

СТАТЬЯ 12. МЕРЫ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ КОРРУПЦИИ

12.1. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны обязуются не осуществлять действия, нарушающие требования антикоррупционного законодательства Российской Федерации.

12.2. Стороны обязуются не допускать предоставления денежного вознаграждения, подарков, услуг, оплаты развлечений и отдыха и любых других выгод работникам другой Стороны, в целях оказания влияния на беспристрастность и независимость действий или решений Сторон при исполнении обязательств по Договору.

12.3. В случае получения Стороной сведений о совершении действий, указанных в п. 12.2 Договора, а также нарушений, указанных в п. 12.1 Договора, эта Сторона обязуется предоставить эти сведения другой Стороне путем направления ей письменного уведомления с приложением подтверждающих материалов. Сторона, получившая указанное в настоящем пункте уведомление, вправе запросить информацию, необходимую для проверки полученных сведений, а другая Сторона обязана представить такую информацию, если она ей располагает и может предоставить ее, не нарушая своих обязательств по соблюдению конфиденциальности, в течение трех рабочих дней с момента получения такого уведомления.

12.4. Стороны обязуются оказывать друг другу взаимное содействие в целях исключения коррупционных действий в процессе исполнения обязательств по Договору при условии соблюдения обязательств по обеспечению конфиденциальности. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по предоставленной в рамках исполнения Договора информации о коррупционных действиях.

Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий для конкретных работников любой из Сторон, сообщивших о фактах нарушения обязательств по противодействию коррупции и/или совершении действий, нарушающих требования антикоррупционного законодательства.

СТАТЬЯ 13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению Сторон, выраженному в письменной форме, путем заключения дополнительного соглашения, являющегося неотъемлемой частью Договора.

13.2. При изменении юридического, почтового адресов или банковских реквизитов Стороны обязаны в 5 (пятидневный) срок уведомить друг друга в письменной форме, в противном случае все финансовые документы будут оформляться по реквизитам, указанным в тексте Договора.

Изменение наименования Сторон, изменение (дополнение) банковских и других реквизитов Стороны будет считаться действительным для другой Стороны с даты получения такого письменного уведомления, если в уведомлении не указано иное. В этих случаях подписания Сторонами отдельного дополнительного соглашения к Договору не требуется.

13.3. При изменении перечня лиц, имеющих право подписи на документах, оформляемых в соответствии с Договором, Заказчик обязан в пятидневный срок известить об этом Транснефть, с предоставлением соответствующим образом оформленных подтверждающих документов.

13.4. В случае смены единоличного исполнительного органа управления Заказчик обязан незамедлительно уведомить об этом Транснефть, направив заверенную копию решения (протокола) о смене единоличного исполнительного органа управления Заказчика, а в пятидневный срок с даты регистрации указанных изменений - оригинал или нотариально заверенную копию выписки из ЕГРЮЛ.

13.5. Транснефть оставляет за собой право приостановить налив нефтепродуктов Заказчику по Договору, если документы, оформляемые в рамках Договора, будут подписаны лицами, о которых Транснефть не была уведомлена в порядке, указанном в п. 11.1 Договора.

13.6. Ни одна из Сторон не может передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам без письменного согласия на это другой Стороны.

13.7. Подписанием Договора Стороны подтверждают, что им известны и будут соблюдаться как неотъемлемая часть Договора требования указанных в настоящем пункте нормативных

документов в редакции, действующей на момент их применения (с учетом всех изменений и дополнений):

- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту", утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 №826;
- ГОСТы и ТУ на Нефтепродукты;
- ГОСТ 1510-84 "Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение";
- ГОСТ Р 55971-2014 "Нефть и нефтепродукты. Паспорт. Общие требования";
- ГОСТ 2517-2012 "Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб";
- ГОСТ 31873-2012 "Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб";
- ГОСТ 3900-85 "Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности";
- ГОСТ Р 8.595-2004 "ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений";
- ГОСТ 33666-2015 "Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов. Технические требования";
- ГОСТ 8.600-2011 "ГСИ. Автоцистерны для жидких нефтепродуктов. Методика поверки";
- МИ 3275-2016 "Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефтепродуктов при их транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения";
- РД-01.120.00-КТН-228-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения";
- РД-23.040.00-КТН-089-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к организации контроля и обеспечению сохранности качества нефтепродуктов";
- РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки";
- МИ 3301 – 2010 "Рекомендация. Магистральный нефтепродуктопровод. Приемосдаточные пункты нефтепродуктов. Метрологическое и техническое обеспечение".
- Приказ Минэнерго России № 364 от 13.08.2009 "Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении";
- ФР 1.29.2007.03643 "ГСИ. Масса нефтепродуктов в железнодорожных цистернах";
- ФР.1.29.2016.24408 "Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах. Методика выполнения измерений косвенным методом статических измерений".
- ФР 1.29.2015.19849 "Рекомендация. Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в автомобильных цистернах в системе магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов".
- ОР-75.200.00-ТНП-005-13 "Порядок ведения товарно-коммерческих операций с нефтепродуктами на автоналивных пунктах ОАО "АК "Транснефтепродукт" (утвержден в ПАО "Транснефть" 17.10.2013).
- ОР-03.100.50-КТН-109-15 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок ведения товарно-коммерческих операций с нефтепродуктами при сдаче на нефтебазы, АЗС и склады ГСМ по отводам магистральных нефтепродуктопроводов;
- МИ 3384-2012 "Рекомендации. ГСОЕИ. Плотность нефтепродуктов при учетных операциях. Методика измерений ареометром. Программа приведения плотности нефтепродуктов к заданной температуре";
- МИ 3372-2012 "Рекомендация. ГСОЕИ. Магистральный нефтепродуктопровод. Системы измерений количества и показателей качества нефтепродуктов. Общие технические и метрологические требования";
- Перечень нормативов потерь при хранении и наливе нефтепродуктов в транспортные средства на объектах ПАО "Транснефть", утвержденный ПАО "Транснефть";
- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 018/2011 "О безопасности колесных транспортных средств", утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от

09.12.2011 № 877;

▪ РД-13.220.00-КТН-148-15 "Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы "Транснефть".

13.8. Формы документов по исполнению Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 19, являются неотъемлемой частью Договора.

13.9. Договор может быть досрочно расторгнут в следующих случаях:

– по письменному соглашению Сторон;
– по инициативе Транснефти. При этом Транснефть обязана уведомить Заказчика о расторжении не менее чем за 15 (пятнадцать) дней до даты расторжения Договора.

13.10. Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой Стороны, вступает в силу с даты подписания его уполномоченными представителями Сторон, применяется к услугам:

– по хранению и наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны, оказываемым Транснефтью в ППХН и АНП, размещенных в границах ответственности АО "Транснефть – Верхняя Волга" и ООО "Транснефть – Балтика" - с 01.06.2017;

– по хранению, наливу нефтепродуктов в автомобильные и железнодорожные цистерны, оказываемым Транснефтью в ППХН, АНП, железнодорожных наливных пунктах, размещенных в границах ответственности АО "Транснефть-Дружба", АО "Транснефть-Урал", АО "Транснефть-Западная Сибирь" – с 01.07.2017 и действует по 31 декабря 2017 года включительно, а в части неисполненных финансовых обязательств – до их исполнения.

Если Стороны не заявили иное за 2 (два) месяца до истечения срока Договора, он считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

СТАТЬЯ 14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Транснефть:

119180, г. Москва, ул. Большая Полянка,
д. 57

Телефон: (495) 950 8486

Факс: (495) 950 8900

ИНН / КПП 7706061801 / 997150001

ОГРН 1027700049486

ОКПО 00044463

Банковские реквизиты:

Получатель: ПАО "Транснефть"

р/с 40 702 810 700 060 001 260

в Банк ВТБ (ПАО)

к/с 30 101 810 700 000 000 187

БИК 044525187

Заказчик:

Банковские реквизиты:

Получатель:

От Транснефти:

От Заказчика:

_____ /

/

_____ /

/