



Утверждаю:

Генеральный директор
ООО «Батумский Нефтяной Терминал»

«___» _____ 20___ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Разработка норм естественной убыли сырой нефти светлых и темных нефтепродуктов при приеме, хранении и отгрузке в ООО «Батумский нефтяной терминал»



Техническое Задание

на предмет разработки норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов

Содержание

1. Общая часть.....	3
2. Цель и задачи работы.....	3
3. Содержание работы.....	4
4. Перечень и комплектность результатов.....	5
5. Ожидаемые результаты работ.....	5
6. Исходные данные для выполнения работ.....	5
7. Сроки выполнения работ.....	6
8. Порядок приемки результатов выполненных работ.....	6



1. Общая часть.

1.1. Как известно, при перевалке и хранении нефти и жидких и газообразных нефтепродуктов возникает их естественная убыль по разным причинам, основными из которых являются испарение и смачивание (прилипание) к стенкам трубопроводов, цистерн и резервуаров.

1.2. К естественной убыли не относятся потери нефти и нефтепродуктов, вызванные нарушениями требований стандартов, технических условий, правил технической эксплуатации, хранения, потери нефтепродуктов, связанные с ремонтом и зачисткой резервуаров, трубопроводов, все виды аварийных потерь, а также потери при внутренних технологических перекачках.

1.3. Под нормой естественной убыли понимается допустимая величина безвозвратных потерь сырой нефти, светлых нефтепродуктов (автобензин, дизельное топливо, керосин, нафта) и темных нефтепродуктов (мазут, вакуум-газойль, тяжелые дистилляты), происходящих непосредственно при товаротранспортных операциях вследствие сопровождающих их физических процессов, а также потерь, неизбежных на данном уровне состояния применяемого технологического оборудования (потерь от испарения из всех видов емкостей, через сальниковые уплотнения насосов и задвижек, потерь от налипания и других технологических потерь).

1.4. Резервуарные парки ООО «Батумского нефтяного терминала» имеют статус «Таможенного склада», и соответственно, при приеме, хранении и отгрузке сырой нефти и нефтепродуктов, должны быть соблюдены все законодательные и нормативные требования, которые регламентируют правила и условия функционирования и деятельности Таможенного склада.

1.5. Согласно статье №231, пункт 9. «Налогового кодекса Грузии», «Хранимый на таможенном складе товар должен остаться в неизменном состоянии, кроме тех изменений, которые вызваны: а) естественным износом и б) естественной убылью, характерной для нормальных условий хранения».

1.6. В настоящее время, Приказом начальника Службы доходов Министерства финансов Грузии №6624 от 21.03.2019г. утверждены предельно-допустимые нормы естественной убыли при приеме, хранении и отгрузке на транспортные средства светлых нефтепродуктов (бензин, нафта, дизельное топливо, керосин, сырая нефть), которые применимы по всей территории Грузии.

1.7. Однако в Грузии не утверждены общие для использования предельно-допустимые нормы естественной убыли для темных нефтепродуктов.

1.8. Утвержденные предельно-допустимые нормы естественной убыли при хранении сырой нефти светлых нефтепродуктов не соответствуют реальным показателям хранения в существующих резервуарных парках ООО «Батумского нефтяного терминала» (далее - БНТ). На светлые нефтепродукты и сырую нефть не рассчитаны предельно-допустимые нормы естественной убыли при хранении более одного месяца. Таможенные процедуры списания светлых нефтепродуктов при хранении более месяца, согласно действующего приказа, позволяют списать потери от естественной убыли лишь единожды при отгрузке продукта, несмотря на то, что такие потери происходят ежемесячно.

2. Цель и задачи работы

2.1 Целью работы является **разработка стандарта организации, устанавливающего** предельные величины естественной убыли, отражающие допустимый уровень безвозвратных потерь, которые могут быть достигнуты на БНТ при существующей технологии приема нефти и нефтепродуктов с железнодорожных цистерн или морских танкеров, хранения в резервуарах, и отгрузки в морские танкера или железнодорожные цистерны для:

- сырой нефти, светлых нефтепродуктов (автобензин, дизельное топливо, керосин, нафта) на срок хранения **от более** одного месяца до 2 лет
- и темных нефтепродуктов (мазут, вакуум-газойль, тяжелые дистилляты) на срок хранения до месяца и **от одного** месяца до 2 лет

2.2 Рассчитанные нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов будут использоваться для расчета материальных расходов для целей налогообложения.

2.3 Нормы естественной убыли должны быть разработаны на основе расчетно-аналитического метода, для каждой группы нефтепродуктов, климатического региона эксплуатации, осенне-зимнего или весенне-летнего периода года, типа установки (наземной или подземной), вместимости емкости для хранения. Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов должны быть определены расчетным путем по данным, полученным от БНТ.



2.4 **Стандарт организации должен включать нормы естественной убыли, включающие:**

- Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при хранении с учетом цели, указанной в пункте 2.1;
- Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при приеме с транспортных средств;
- Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при отгрузке на транспортные средства.

3. СОДЕРЖАНИЕ РАБОТЫ

Работа выполняется в три этапа:

3.1 Этап № 1. Работы по анализу и исследованию причин потерь сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов на БНТ

3.1.1. Выезд сотрудников Исполнителя на производственный объект БНТ с целью сбора и анализа информации для разработки норм потерь сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов. В процессе поездки Заказчик предоставляет следующую информацию необходимую для разработки норм:

- планируемые объемы поступления сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов на хранение;
- фактические объемы хранения сырой нефти светлых и темных нефтепродуктов в резервуарах, аппаратах и трубопроводах;
- физико-химические свойства сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов поступающих на хранение;
- режимные параметры эксплуатации и техническая характеристика аппаратуры и оборудования;
- нормативные документы, инструкции по эксплуатации и обслуживанию аппаратуры и оборудования;
- планируемые виды и число ремонтов аппаратов и оборудования в период, на который разрабатывается нормы;
- время эксплуатации оборудования;
- результаты анализов аккредитованной лаборатории функционирующей на территории БНТ или привлекаемой БНТ;
- законодательные, нормативные правовые акты и нормативные документы, действующие на территории Грузии на русском языке, необходимые для разработки норм, и требованиям которым должен соответствовать разрабатываемый стандарт (в случае наличия такового);
- и др.

3.1.2. Анализ работы предприятия в целом от поступления до отгрузки продукции с целью анализа фактических потерь и определения норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов.

3.2 Этап № 2. Работы по разработке первой редакции стандарта организации и направлению на согласование

3.2.1 Нормы потерь в процентах массовых от количества поступающего сырья разрабатываются расчётно-аналитическим методом с использованием данных, предоставленных БНТ (фактические потери за предыдущие отчётные периоды, внутренние документы, технологическая документация и др.), и методов, установленных в СТ РК 3519-2020 «Промышленность нефтеперерабатывающая и нефтехимическая. Метод определения норм потерь нефти и нефтепродуктов в процессах переработки нефти»

3.2.2 Разработка проекта стандарта и пояснительной записки к нему. Сбор и оформление доказательной базы к стандарту.

3.2.3 Согласование проекта стандарта с Заказчиком, внесение корректировок по замечаниям и предложениям инженерно-технических работников и повторное согласование.

3.3 Этап № 3. Работы по разработке окончательной редакции стандарта организации

3.3.1 Оформление и предоставление Заказчику окончательной редакции стандарта организации.



3.3.2 Разработанный стандарт организации должен быть представлен Заказчику в 2 (двух экземплярах) на бумажном носителе и в формате PDF на электронном носителе (CD диске).

4. ПЕРЕЧЕНЬ И КОМПЛЕКТНОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ

4.1 Нормы естественной убыли, установленные в стандарте организации, должны учитывать плановые остановки технологических установок на текущие и капитальные ремонты.

4.2 Разрабатываемый стандарт организации должен быть оформлен согласно СТ РК 1.5.

5. ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ

5.1 В результате работ по определению норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при приеме с транспортных средств, хранении и отгрузке на транспортные средства должен быть разработан нормативный документ (стандарт организации ООО «Батумский нефтяной терминал»), включающий в себя:

- Нормы естественной убыли сырой нефти и светлых нефтепродуктов при хранении сроком от более месяца и до 2 лет;
- Нормы естественной убыли темных нефтепродуктов при хранении сроком до одного месяца и от одного до 2 лет;
- Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при приеме с транспортных средств;
- Нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов при отгрузке на транспортные средства.

Разработанный Стандарт организации предоставляется для защиты в Комиссию по разработке предельных норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов.

5.2 Предельные нормы естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов должны быть разработаны для осенне-зимнего и весенне-летнего периодов и детализованы для указанных в настоящем техническом задании технологических процессов по отдельности.

6. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

6.1 Исходные данные для выполнения работы предоставляются Заказчиком по Акту приема-передачи документации, а также определяются Исполнителем в период обследования объектов БНТ.

6.2 Исходные данные предоставляются Заказчиком преимущественно в электронном виде (где это возможно), или на бумажных носителях (в прочих случаях) в течение 10 рабочих дней после поступления запроса от Исполнителя.

6.3 Общий перечень исходных данных, предоставляемых Исполнителю по всем блокам работ:

- руководящие документы предприятия, регламентирующие учетные операции и методики измерений;
- схемы материальных потоков с указанием связей по каждому продукту между установками, резервуарными парками и участками приема и отгрузки;
- информацию об объемах перевалки нефти и темных нефтепродуктов, техническая характеристика технологической инфраструктуры перевалки (приема, хранения, отгрузки) нефти и нефтепродуктов, (в том числе количество резервуаров, их тип, вместимость);
- технологические регламенты установок;
- результаты анализов аккредитованной лаборатории, функционирующей на территории БНТ или привлекаемой БНТ;
- законодательные, нормативные правовые акты и нормативные документы, действующие на территории Грузии на русском языке, необходимые для разработки норм и требованиям которых должен соответствовать разрабатываемый стандарт;
- и др.

6.4 В ходе выполнения работ, Исполнителю будет дана полная возможность изучения и обследования объектов и нормативных документов БНТ.



7. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

7.1 Сроки выполнения работ устанавливается согласно Календарному плану, который разрабатывается Исполнителем и утверждается Заказчиком в процессе оформления Договора на предмет выполнения работ, согласно настоящему Техническому заданию.

7.2 Общий срок завершения работ – 180 календарных дней, со дня заключения соответствующего Договора, при условии, что Заказчик обеспечить минимальные сроки предоставления информации, рассмотрения и согласования стандарта. В указанный срок входит разработка стандарта, а также его рассмотрение и согласование с Заказчиком, но не входит рассмотрение разработанного стандарта Службой доходов Грузии.

8. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

8.1.1 По окончании выполнения работ Исполнитель передает Заказчику разработанный стандарт организации оформленный в соответствии с СТ РК 1.5 в 2 (двух экземплярах) на бумажном носителе и в формате PDF на электронном носителе (CD диске).

8.2 Передача разработанного стандарта организации оформляется промежуточным актом сдачи-приемки работ, подписанные Исполнителем и Заказчиком.

8.3 Заказчик рассматривает предоставленные материалы и в течение 5-ти рабочих дней пересылает их в Службу доходов Грузии, для утверждения рассчитанных норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов, [установленных в стандарте организации](#).

8.4 В случае утверждения Службой доходов Грузии, предоставленных норм естественной убыли сырой нефти, светлых и темных нефтепродуктов, и соответствующей обосновывающей документации, Заказчик направляет Исполнителю подписанный окончательный акт сдачи-приемки выполненных работ.

8.5 При не утверждении норм естественной убыли, Заказчик пересылает мотивированный отказ от приемки выполненных работ и перечень замечаний к выполненным работам.

8.6 Исполнитель обязан за свой счет и не более чем в 60-ти дневной срок, устранить выявленные недостатки и повторно направить материалы Заказчику.

8.7 Гарантийный срок – 12 месяцев с момента подписания промежуточного акта сдачи-приемки выполненных работ.

8.8 По итогам работ Исполнитель осуществляет [авторское сопровождение на срок гарантийного обслуживания без приезда на объект \(корректировку отдельных результатов работ по необходимости, выдача консультаций по применению результатов работ\)](#).

Составил:

Должность

/...../

Подпись

Имя, фамилия

Согласовано:

Главный инженер

Должность

/...../

Подпись

Имя, фамилия

Операционный директор

Должность

/...../

Подпись

Имя, фамилия

Начальник товарно-транспортного отдела

Должность

/...../

Подпись

Имя, фамилия

Начальник производственно-технического
отдела

Должность

/...../

Подпись

Имя, фамилия