



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Разработка нормативов естественной убыли нефти и нефтепродуктов при приеме, хранении и отгрузки на ООО «Батумский нефтяной терминал»

Техническое Задание

На предмет разработки нормативов естественной убыли нефти и нефтепродуктов

Содержание

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



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 нефтепродуктов, 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 др.).
- 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 №21841 от 29.11.2016 г., утверждены максимально предельные нормы естественной убыли при приеме, хранении и отгрузке на транспортные средства светлых нефтепродуктов (Бензин, нефтя, дизельное топливо, керосин), которые применимы по всей территории Грузии.
- 1.7. Однако, в Грузии не утверждены общие для использования максимально предельные нормы естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа (СУГ).
- 1.8. Согласно ответному письму №21-01/ 85981 от 16.07.2017 г., Службы доходов, Батумский нефтяной терминал, с целью утверждения максимально предельных норм естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов (мазут, вакуум-газойль), тяжелых дистиллятов и СУГ, должен представить в Комиссию по разработке предельных количеств производственной и естественной убыли, созданной при Службе доходов, соответствующие предложения, с сопровождением официальных актов, обосновывающих эти предложения.

2. Цель и задачи работы

- 2.1. Целью поручаемой работы является установление предельных величин естественной убыли нефти и темных нефтепродуктов (мазут, вакуум-газойль, тяжелые дистилляты), и сжиженного углеводородного газа (СУГ), отражающих допустимый уровень безвозвратных потерь, которые могут быть достигнуты на ООО «Батумский нефтяной терминал» при существующей технологии приема нефти и нефтепродуктов с железнодорожных цистерн, или морских танкеров, хранения в резервуарах, и отгрузки в морские танкера или железнодорожные цистерны.
- 2.2. Естественная убыль сырой нефти, темных нефтепродуктов и СУГ, будет приравниваться к материальным расходам для целей налогообложения.



2.3. Нормы естественной убыли должны быть разработаны на основе расчетно-экспериментального 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 должны быть определены расчетным путем и по результатам измерений отдельных параметров, полученных, по среднестатистическим данным определения естественной убыли нефтепродуктов в выбросах от "малых" дыханий из групп опытных емкостей при опытном хранении или транспортировке.

2.4. Нормы естественной убыли должны содержать три основных раздела:

- Нормы естественной убыли сырой нефти и нефтепродуктов при хранении;
- Нормы естественной убыли сырой нефти и нефтепродуктов при приеме с транспортных средств;
- Нормы естественной убыли сырой нефти и нефтепродуктов при погрузке на транспортные средства.

3. Ожидаемые результаты работ

3.1. В результате работ по разработке нормативов естественной убыли нефти и нефтепродуктов при приеме, хранении и отгрузке на ООО «Батумский нефтяной терминал» должны быть выданы следующие нормативные документы для предоставления в Комиссию по разработке предельных количеств производственной и естественной убыли при Службе доходов:

- 3.1.1. Методические указания по определению предельных норм естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа» ООО «Батумский нефтяной терминал, (далее – Методические указания).
- 3.1.2. Предельные нормы естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа на ООО «Батумский нефтяной терминал» с соответствующей обосновывающей документацией (Акты измерений, расчеты, Акты обследований и т.д.).
- 3.1.3. Правила определения естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа на ООО «Батумский нефтяной терминал» (в дальнейшем БНТ) при использовании существующей в настоящее время технологии приема нефти и нефтепродуктов с железнодорожных цистерн, или морских танкеров, хранения в резервуарах, и отгрузки в морские танкера или железнодорожные цистерны.

3.2. Предельные нормы естественной убыли нефти и темных нефтепродуктов должны быть разработаны для осенне-зимнего и весенне-летнего периодов и детализованы для следующих технологических процессов по отдельности:

1. Прием (слив) с вагон – цистерн:

- сырой нефти;
- мазутов;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;
- СУГ

2. Прием (слив) с танкеров:

- сырой нефти;
- мазутов;



- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;

3. Прием и хранение в резервуаре 1 сутки:

- сырой нефти;
- мазута;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;
- СУГ.

4. Хранение в резервуаре до 1-го месяца:

- сырой нефти;
- мазута;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;
- СУГ.

5. При хранении в резервуаре более 1-го месяца:

- сырой нефти;
- мазута;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;
- СУГ.

6. Погрузка на танкера:

- сырой нефти;
- мазута;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;
- СУГ.

7. Налив в железнодорожные цистерны:

- сырой нефти;
- мазута;
- вакуум - газойля;
- тяжелых дистиллятов;

4. Исходные данные для выполнения работ

- 4.1. Исходные данные для выполнения работы предоставляются Заказчиком по Акту приема-передачи документации, а также определяются Исполнителем в период обследования объектов БНТ.
- 4.2. Исходные данные предоставляются Заказчиком преимущественно в электронном виде (где это возможно), или на бумажных носителях (в прочих случаях) в течении 15 рабочих дней после поступления запроса от Исполнителя.



4.3. 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;

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

4.5. Исполнитель под свою ответственность должен обеспечить отбор проб и выполнение лабораторных и инструментальных исследований, необходимых при определении норм естественной убыли при выполнении операций приема, хранения и отгрузки нефти и темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа на БНТ.

4. Сроки выполнения работ

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

4.2. Общий срок завершения работ – 1 календарный год, со дня заключения соответствующего Договора.

5. Порядок приемки результатов выполненных работ

5.1. По окончании выполнения работ Исполнитель передает Заказчику:

- 1) Нормативный документ – Методические указания по определению предельных норм естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа ООО «Батумский нефтяной терминал» - на грузинском и русском языках, на бумажном (в 2-х экземплярах) и электронном (в 1-м экземпляре) носителе.
- 2) Нормативный документ – «Предельные нормы естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа на ООО «Батумский нефтяной терминал» - на грузинском и русском языках, на бумажном (в 2-х экземплярах) и электронном (в 1-м экземпляре) носителе.
- 3) Нормативный документ – «Правила определения естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов и сжиженного углеводородного газа на ООО «Батумский нефтяной терминал» (в дальнейшем БНТ) при использовании существующей в настоящее время технологии приема нефти и нефтепродуктов с железнодорожных цистерн, или морских танкеров, хранения в резервуарах, и отгрузки в морские танкера или железнодорожные цистерны - на грузинском и русском языках, на бумажном (в 2-х экземплярах) и электронном (в 1-м экземпляре) носителе.



- 5.2. Передача разработанных нормативных документов оформляется промежуточным актом сдачи-приемки работ, подписанные Исполнителем и Заказчиком.
- 5.4. Заказчик рассматривает предоставленные материалы и в течение 5-ти рабочих дней пересылает их в Службу доходов Грузии, для утверждения Норм естественной убыли нефти, темных нефтепродуктов (мазут, вакуум – газойль, тяжелые дистилляты) и сжиженного углеводородного газа.
- 5.5. В случае утверждения Службой доходов Грузии, предоставленных Норм естественной убыли сырой нефти, темных нефтепродуктов (мазут, вакуум – газойль, тяжелые дистилляты) и сжиженного углеводородного газа, и соответствующей обосновывающей документации, Заказчик направляет Исполнителю подписанный окончательный акт сдачи-приемки выполненных работ.
- 5.6. При не утверждении норм естественной убыли, Заказчик пересылает мотивированный отказ от приемки выполненных работ и перечень замечаний к выполненным работам.
- 5.7. Исполнитель обязан за свой счет и не более чем в 60-ти дневной срок, устранить выявленные недостатки и повторно направить материалы Заказчику.
- 5.8. Работы, выполненные Исполнителем, будет считаться завершенным, только после утверждения Службой доходов Грузии Норм естественной убыли нефти, темных нефтепродуктов (мазут, вакуум – газойль, тяжелые дистилляты) и сжиженного углеводородного газа, и признания сопутствующей обосновывающей документации.
- 5.9. Гарантийный срок – 24 месяца с момента подписания промежуточного акта сдачи-приемки выполненных работ.
- 5.10. В течение указанного срока Исполнитель осуществляет авторское сопровождение (корректировку отдельных результатов работ по результатам рассмотрения Комиссией по разработке предельных количеств производственной и естественной убыли, функционирующей при Службе доходов, выдача консультаций по применению результатов работ).