



16 декабря 1977 г. № 54-45 / 13345

О внесении изменений в инструкцию
ВСНО1-75/ Миннефтехимпром СССР

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО № 9/77 от 12.12.77.

1. В/О "Нефтехим" сообщает, что по требованию ГУПО МВД СССР и согласованию с УНИКО МХИ СССР (письмо 15/3-38-1402 от 04.10.77г.) пункты 2.6, 6.3 и 10.1 "Инструкции по проектированию стальных вертикальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов ВСНО1-75/Миннефтехимпром СССР", утвержденной 30.12.75г. вводятся в новой редакции:

2.6. Резервуары должны проектироваться с учетом снижения потерь нефтепродуктов от испарения, экономия металла, индустриализации методов изготовления и монтажа, поставки на строительные площадки укрупненных монтажных элементов, максимальной механизации строительно-монтажных работ и возведения резервуара в минимальные сроки.

Максимальная высота стенки резервуаров должна назначаться по условиям изготовления на заводском оборудовании и исходя из средств пожаротушения, но не более 18 м.

6.3. В уплотнителях (затворах) понтонов и плавающих крыш и резервуарном оборудовании допускается применять отечественные синтетические, резинотехнические и другие полимерные материалы, удовлетворяющие регламентированным по проекту техническим требованиям:

- прочности,
- долговечности (набуханию и вымыванию в нефтепродуктах с содержанием ароматических углеводородов до 40% и более),
- морозостойкости и теплостойкости,
- водопоглощению,

- влиянию применяемых материалов на показатели качества товарных нефтепродуктов и нефтей,
- старению в бензине, нефти, газозвоздушной смеси углеводородных паров, ультрафиолетовых лучах,
- обрабатываемости,
- технике безопасности и пожарной безопасности при обработке и эксплуатации,
- токопроводимости, накоплению статического электричества;
- недефицитности,
- плотности,
- вязкости,
- усадки,
- диффузии через материал.

Не допускается применение стораемых синтетических материалов (полиуретаны) в уплотнителях (затворах) в стораемых оболочках.

Не допускается применение понтонков из синтетических материалов.

10.1. Выбор типа систем тушения пожаров в резервуарах с нефтью и нефтепродуктами, а также их расчетные параметры должны приниматься в соответствии с требованиями главы СНиП II-III 3-70 и "Временными рекомендациями по проектированию стационарных систем автоматического тушения пожаров нефтей и нефтепродуктов в резервуарных парках и насосных станциях", утвержденными Министерством нефтяной промышленности 29.01.73г. и ГУПО МВД СССР 14.08.74г.

П. В соответствии с постановлением Государственного комитета Совета Министров СССР по материально-техническому снабжению (Госснаб СССР) № 30 от 8 июня 1977г. "Об утверждении норм естественной усадки нефти и нефтепродуктов при приеме, отпуске, хранении и транспортировании" таблица Приложения 2 заменяется на следующую:

Распределение нефтепродуктов по группам

Группа	Наименование нефтепродуктов
1	2
1	Бензины автомобильные.
2	Бензины авиационные, бензин экстракционный, бензин-растворитель для резиневой промышленности, бензин для промышленных целей, бензол, пиробензол, обестолудленный, изооктан технический. Разные нефтепродукты с температурой

- | | | |
|---|---|---|
| I | 2 | |
| | | начала кипения не выше 100°C. |
| 3 | | Керосин для технических целей, ксилолы, бензин-растворитель для лакокрасочной промышленности, алкилбензол технический, изопропилбензол, пиролизное сырье легкое. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах 100-150°C. |
| 4 | | Керосин осветительный, фенолы, авиационные керосины, пиролизное сырье среднее. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения в пределах 150-180°C. |
| 5 | | Топливо дизельное всех марок, сырье для производства сажи, пирополимеры, лакояль, пиролизное сырье тяжелое. Разные нефтепродукты с температурой начала кипения выше 180°C. |
| 6 | | Прочие жидкие нефтепродукты. |
| 7 | | Разные твердые нефтепродукты. |
| 8 | | Нефти разные. |

III. Одновременно следует обратить внимание на то, что плавающие крыши и понтоны в резервуарах в период эксплуатации не должны опираться опорными стойками на дно, т.е. должны быть на плаву.

Зазор между низом опорных стоек и дном резервуара устанавливается проектом.

При расположении стоек плавающей крыши или понтона на дне в период ремонтов или очистки резервуаров и возникновения повышенной пожарной опасности, связанной с наличием взрывоопасной паровоздушной смеси, должны приниматься меры безопасности, как при производстве газоопасных работ в закрытых аппаратах в соответствии с инструкциями Миннефтехимпрома СССР.

Главный инженер



Ю. Н. Бочаров