**Наименование предприятия:** ООО «Транснефть – Дальний Восток», отдел автоматизированных систем управления технологического процесса.

**Направление обучения участников:** Информационные системы и программирование.

**Название кейса:** Разработка технического решения по внедрению комплексной системы Web мониторинга оборудования магистрального нефтепровода.

**Описание:**

Данные от технологического оборудования нефтепровода доступны по протоколу OPC DA на сервере мониторинга АСУТП.

Определен перечень объектов контроля, OPC тегов (сигналов) и нормативных значений.

Информация о состоянии оборудования должна отображаться посредством web интерфейса (протокол HTTPS). Выход за нормативный параметр должен отображаться цветом, сопровождаться звуковым оповещением пользователя и записываться в журнал событий системы.

Предусмотреть главную экранную форму, на которой отобразить группы объектов в виде одного мнемосимвола. Формирование аварийного диагностического сообщения любого объекта в группе должно приводить к цветовой сигнализации мнемосимвола на главной экранной форме. Схема экранной формы приведена в приложении № 1.

Общая схема мониторинга приведена в приложении № 2.

Разработка технического решения должно предусматривать выполнение следующих задач:

1. Анализ рынка доступных программных комплексов мониторинга;

2. Выбор программного комплекса и его обоснование;

3. Разработка схемы работы системы мониторинга с использованием выбранного программного комплекса;

4. Разработка краткого руководства по внедрению (какие программные компоненты или модули устанавливаются, настраиваются).

**Контактное лицо для взаимодействия по кейсу:**

Скабёлкин Александр Олегович, SkabelkinAO@dmn.transneft.ru

Приложение № 1 – Пример главной экранной формы мониторинга



Приложение № 2 – Общая схема подсистемы мониторинга

