# Приложение №5 к Техническому заданию на разработку проекта «Техперевооружение склада хранения мазута Тюменской ТЭЦ-2».

# Характеристики склада хранения мазута.

# Склад хранения мазута состоит из; мазутонасосной, двухпутного приемно-сливного устройства длиной 210м.

# Склад хранения мазута ТТЭЦ-2 состоит из 4 х надземных стальных резервуаров со стационарной крышей типа РВС-20000, резервуары установлены в обваловании и оборудованы:

# o Системами автоматического пенного и водяного пожаротушения.

# o Системой пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения.

# o Системой молниезащиты и заземления состоящей из мачт - молниеотводов, заземлителей, металлосвязи, заземляющих проводников.

# o Системой контроля до взрывных концентраций (СКДК), состоящей из комплекса газоанализаторов взрывоопасных газов и паров "СИГМА-1М" в комплекте с датчиками пропана исполнения IP 54 10%НКПР, звуковых и световых оповещателей, существующей радиотрансляционной сети поисковой связи, существующей телефонной связи.

# o Системой сбора протечек с дренажной емкостью и насосами.

# o Система парового разогрева, пароспутники, система рециркуляции мазута с насосами.

# Характеристики мазутных резервуаров МБ-1-3.

**Характеристика мазутных резервуаров МБ-1,2,3 типа РВС-20000:**

Мазутные резервуары типа РВС-20000 находится на мазутном хозяйстве ТТЭЦ-2. Резервуар – стальной, вертикальный, цилиндрический емкостью 20000 м³ для хранения нефти и нефтепродуктов. Геометрические размеры резервуара: внутренний диаметр – 45,6 м; высота стенки – 11,920 м; полезная емкость – 19 450 м³. Стенка резервуара разбита по высоте на 8 поясов высотой 1 490 мм. Толщина стенки: первого пояса составляет – 13 мм, для остальных поясов – 11 мм. Материал стенки – сталь 09Г2С.

Днище резервуара изготовлено из листов толщеной 6 мм, толщина окрайки днища 11 мм.

Кровля резервуара состоит из 24 сборных щитов (сегментов),опирающихся одним концом на стенки, а другим концом – на центральное кольцо. Толщина листов кровельных щитов составляет – 4 мм.

Внутренняя поверхность двух верхних листов стенки и кровли бака обрабатывается антикоррозийным покрытием, на наружную поверхность наносится окраска. На стенке и кровле уложена тепловая изоляция из минераловатных матов М-150 толщиной 80 мм в обкладке их металлической сетки с обеих сторон. Для обшивки теплоизоляции предусмотрен профилированный алюминиевый лист марки ЛАГ-3.

Средства контроля и управления реализованы на традиционных средствах. В качестве первичных датчиков: для измерения температуры применяются датчики типа ТСМ-50М, для измерения давления датчики типа МЭД, для измерения расхода, уровня датчики типа ДМЭР, ИСУ-3. В качестве вторичных: приборы серии «КС» и РП-160. Электрифицированная арматура во взрывозащитном исполнении, привод регуляторов типа МЭО. Система загазованности территории и помещений реализована на первичных датчиках типа Д1П54 (с сенсорами типа ТКС-1 и ДТК-1-3,0) и вторичных приборах типа «Сигма-1М».

Максимально допустимый уровень налива нефтепродуктов в МБ-1,2,3 составляет 85% от геометрической вместимости.