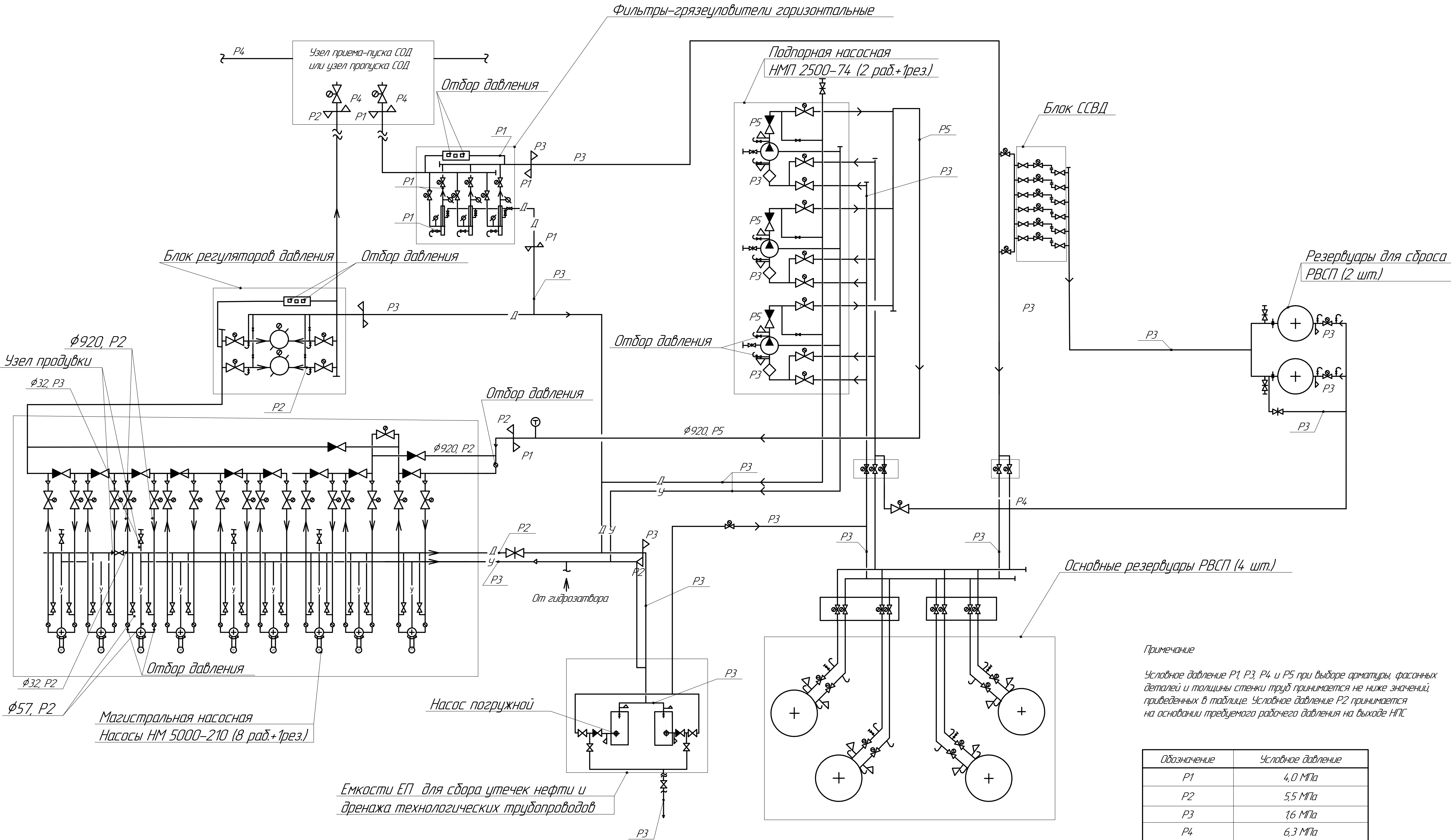


Технологическая схема промежуточной НПС для магистрального нефтепровода диаметром 920 мм



Примечание

Условное давление P1, P3, P4 и P5 при выборе арматуры, фасонных деталей и толщины стенки труб принимается не ниже значений, приведенных в таблице. Условное давление P2 принимается на основании требуемого рабочего давления на выходе НПС

Обозначение	Условное давление
P1	4,0 МПа
P2	5,5 МПа
P3	16 МПа
P4	6,3 МПа
P5	2,5 МПа

Условные обозначения

- Трубопроводы

Задвижка с электроприводом

Клапан обратный

Поворотная заслонка
- Кран шаровый

Задвижка с ручным приводом

Концентрический переход

Температурный датчик
- Направление движения потока

Трубопровод утечек нефти

Трубопровод дренажа нефти

Фильтр сетчатый
- ССВД

Границы деления участков трубопроводов по давлению

Вантуз для выпуска воздуха

Манометр

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Промежуточная НПС с резервуарным парком			Лист	Масса	Масштаб
Разработ.	Гриб П.П.	Варианты В.В.						Лист	Листов	1
Проект.					Технологическая схема для нефтепровода Ду 920			ТГТУ им. Д.С. Сухого		
Утв.					Зр. 11-19			Формат А1		