

- Количество подключаемых скважин.....от 1 до 14
- Диапазон дебитов подключаемых
к установке скважин в пределах.....от 0,5 до 300

- Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений:
- масса сырой нефти, % $\pm 2,5$
- масса нефти с содержанием воды, %
 - до 70 %..... $\pm 6,0$
 - до 95 %..... $\pm 15,0$
 - до 98 %..... $\pm 30,0$

-

- Рабочее давление, МПа.....не более 4,0

- Питание электрических цепей:
- род тока.....переменный
- напряжение, В.....380/220
- отклонение напряжения питания сети, %.....от -15 до +10
- частота переменного тока, Гц..... 50 ± 1
- установленная мощность, кВт.....не более 20

- Характеристика окружающей среды:
- температура воздуха, С.....от -40 до +50
- атмосферное давление, мм.рт.ст.....от 680 до 770
- относительная влажность, %.....от 30 до 95

- Характеристика измеряемой среды:
- измеряемая среда - сырая нефть
- категория взрывоопасной смеси - ПА
- группа взрывоопасной смеси - ТЗ
- температура, С...от +5 до +70
- вязкость кинематическая, мм:/сек - от 1 до 650
- содержание воды в сырой нефти, объемная доля, % - до 98
- содержание парафина, % - до 7
- содержание механических примесей, % - до 0,15
- содержание сероводорода, % - до 2

-

- Исполнение приборов, устройств и электрооборудования:
- технологического блока - взрывозащищенное
- аппаратного блока - обыкновенное

-

- Степень защиты приборов БА от внешнего воздействия - IP 20
- Класс помещений установок по ПУЭ:
- технологического блока - В-1а
- аппаратного блока - П-Па

-

- Средний срок службы установки до списания - 8 лет.