

## Опросный лист на групповую замерную установку

Дата	
Наименование компании	
Адрес компании	
Контактное лицо	
Тел./Факс	
E-mail	

№	Технические характеристики и параметры	Показатели
1	Количество подключаемых скважин, шт.	
2	Рабочее давление МПа (кгс/см <sup>2</sup> )	
3	Дебит жидкости подключаемых скважин:	
4	Газовый фактор, м <sup>3</sup> /т	
5	Температура добываемой жидкости, °С	
6	Вязкость жидкости, сСт	
7	Плотность жидкости, кг/м <sup>3</sup>	
8	Содержание сернистых соединений, мг/с	
9	Давление насыщенности нефти, МПа	
10	Содержание механических примесей, мг/л	
11	Размер механических примесей, мм	
12	Объемное содержание парафина, %	
13	Склонность нефти к пенообразованию	
14	Температура окружающей среды, °С	
15	Тип расходомера на жидкостной линии	
16	Тип расходомера на газовой линии	
17	Необходимость установки влагомера	
18	Необходимость помещения блока контроля и управления: - в утепленном варианте - в исполнении без утепления	
19	Наличие средств телемеханизации в помещении блока контроля и управления.	
20	Необходимость помещения блока учета нефти: - в утепленном варианте - в исполнении без утеплителя	
21	Дополнительные требования к установке	

**Режим работы скважин**

№ п/п	Средний дебит по жидкости, м <sup>3</sup> /сутки	Содержание воды, %	Средний дебит по газу, нм <sup>3</sup> /сутки, (газовый фактор)	Средняя температура, °С	Плотность нефти, при н.у., кг/ м <sup>3</sup>	Плотность воды, при н.у., кг/ м <sup>3</sup>	Плотность газа при н.у. кг/ м <sup>3</sup>	Способ добычи	Дополнительная информация
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									