

Опросный лист

описание условия применения депульсатора

Наименование компании, которая предполагает эксплуатировать депульсатор:	
Наименование месторождения	
Номер скважины (объекта)	

1. Способ подъема продукции из нефтяной скважины

	ШГН ¹	ВН ²	ЭЦН ³	СТРН ⁴	ГПН ⁵	Фонтан	Газлифт
1.1 Способ подъема продукции из скважины	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2 Режим работы скважины	непрерывный	<input type="checkbox"/>	периодический	<input type="checkbox"/>	время работы, ч/сут:		

2. Условия применения, определяющие выбор способа и типа пробоотборника

Наименование параметра	Значение
2.1 Плотность нефти при стандартных условиях, кг/м ³	
2.2 Плотность воды при стандартных условиях, кг/м ³	
2.2 Плотность газа при стандартных условиях, кг/м ³	
2.3 Предполагаемый дебит нефти, приведённый к суткам, м ³ /сут	
2.4 Объемная доля воды в составе нефтегазоводяной смеси, %	
2.5 Предполагаемый дебит жидкости, приведённый к суткам, м ³ /сут	
2.6 Предполагаемое рабочее давление на входе в депульсатор, МПа	
2.7 Газовый фактор,	<input type="checkbox"/> м ³ /т нефти <input type="checkbox"/> м ³ /м ³ нефти
2.8 Расход закачиваемого газа при стандартных условиях при газлифтном способе подъема продукции, м ³ /сут	
2.9 Давление насыщения нефти газом, МПа	
2.10 Давление пластовое, МПа	
2.11 ⁶ Давление в точке измерения для расчета объемной доли свободного газа и объема газожидкостной смеси, МПа	
2.12 ⁷ Объемная доля свободного газа в условиях измерения в зависимости от давления, %	
2.13 ⁸ Объем нефтегазоводяной смеси в условиях измерения, м ³ /сут	
2.14 Вязкость нефти при 20° С: мм ² /с <input type="checkbox"/> ; сСт <input type="checkbox"/> ; мПа×с <input type="checkbox"/> ; сП <input type="checkbox"/>	

¹ ШГН - штанговый глубинный насос.

² ВН - винтовой насос.

³ ЭЦН – погружной электроцентробежный насос.

⁴ СТРН – струйный насос.

⁵ ГПН – гидropоршневой насос.

⁶ Давление в точке измерения заполняется Исполнителем Заказа по результатам расчета объемной доли свободного газа.

⁷ Объемная доля свободного газа заполняется Исполнителем Заказа по результатам расчета по методике.

⁸ Объем нефтегазоводяной смеси в условиях измерения определяется Исполнителем Заказа по результатам расчета по методике.

2.15 Температура измеряемой нефтегазоводяной смеси, °С	
2.16 Наличие сероводорода (H ₂ S) и его объемная доля в нефтегазоводяной смеси, %	
2.17 Наличие кислот и щелочей в нефтегазоводяной смеси:	<input type="checkbox"/>
2.18 Количество твердых абразивных примесей в потоке нефтегазоводяной смеси, мг/л	
2.19 Максимальный размер твердых абразивных примесей, мм	
2.20 Содержание асфальтенов, парафинов и других веществ, склонных к адгезии, для сталей марок: Сталь 20 и 12Х18Н10Т	

3. Контакты Заказчика:

Наименование компании, от которой заполнялся опросный лист:	
Контактное лицо:	
Телефон:	
Факс:	
E-mail:	
Дата заполнения, ЧЧ:ММ:ГГ:	
Подпись:	

Информацию направить: По факсу: (85594) 6-37-01 или по электронной почте: npnts@npnts.ru