



ЗАПРОС ДАННЫХ ДЛЯ ПОДБОРА УЭЦН ПО ПРОГРАММЕ NOVOMET SEL-PRO

Форма 1

Компании _____
 Месторождение _____ Куст _____
 Скважина _____ Пласт _____

ДАННЫЕ ПО ПРОРАБОТАВШЕЙ В СКВАЖИНЕ УСТАНОВКЕ

	Параметры	Единицы измерения	Величина
1	Дата пуска установки в работу		
2	Типоразмер насоса (ЭЦН)		
3	Типоразмер двигателя (ПЭД)		
4	Марка кабеля		
5	Марка удлинителя		
6	Диаметр компрессорных труб	мм	
7	Длина подвески	м	
8	Динамический уровень	м	
9	Дебит жидкости в мернике	м ³ /сут	
10	Давление в линии	кгс/см ²	
11	Давление в затрубном пространстве	кгс/см ²	
12	Давление буферное	кгс/см ²	
13	Дата останова		
14	Причина подъёма		
15	Газосепаратор		
16	Частота	Гц	

Примечание - при эксплуатации другим способом, указать каким

Форма 2

ДАННЫЕ ПО ПРОРАБОТАВШЕЙ В СКВАЖИНЕ УСТАНОВКЕ

	Параметры лифта	Единицы измерения	Величина
1	Дата замера		
2	Коэффициент продуктивности промысловый	м ³ /сут/кгс/см ²	
3	Статический уровень	м	
4	Обводненность	%	
5	Давление пластовое на глубине верхних отверстий перфорации	кгс/см ²	
6	Дебит жидкости в мернике (планируемый)	м ³ /сут	
7	Плотность жидкости глушения	кг/м ³	

Примечание - ваши предложения по увеличению срока службы из опыта предыдущей работы

Обратный адрес: E-mail: **POST@NOVOMET.RU**



ДАННЫЕ ПО КОНСТРУКЦИИ И ИНКЛИНОМЕТРИИ СКВАЖИНЫ

Форма 3

1. Расстояние до верхних отверстий перфорации, м

2. Затрубье: закрытое или соединенное с нагнетательной линией (нужное подчеркнуть)

Интервал, м	Зенитный угол, град	Азимутальный угол, град	Диаметр эксплуатационной колонны, мм	Толщина стенки эксплуатационной колонны, мм

Примечание - инклинометрия требуется от устья до забоя.

Форма 4

ДАННЫЕ ПО ПЛАСТУ

	Параметры	Единицы измерения	Величина	Температура замера
1	Давление насыщения	кгс/см ²		
2	Газовый фактор пластовый	м ³ /м ³		
3	Физические свойства нефти			
3.1	Степень кривой разгазирования			
3.2	Объёмный коэффициент нефти при давлении насыщения			
3.3	Температура в пласте	°С		
3.4	Геотермический градиент	°С/м*10 ²		
3.5	Плотность нефти сепарированной	кг/м ³		
3.6	Плотность нефти пластовой	кг/м ³		
3.7	Динамическая вязкость нефти при первой температуре	мПа*с		
3.8*	Динамическая вязкость нефти при второй температуре	мПа*с		
3.9*	Динамическая вязкость нефти при температуре пласта	мПа*с		
4	Физические свойства пластовой воды			
4.1	Плотность пластовой воды			
4.2	Динамическая вязкость пластовой воды	мПа*с		
5	Физические свойства попутного газа			
5.1	Плотность газа	кг/м ³		
5.2	Динамическая вязкость газа	мПа*с		
5.3	Водородный показатель			
6	Характеристика пластовой жидкости			
6.1	Максимальная весовая концентрация твердых частиц	г/л		
6.2	Микротвёрдость частиц по Моосу	ед.		
6.3	Максимальная концентрация сероводорода	г/л		
6.4	Содержание асфальтенов	%		
6.5	Содержание парафина	%		
6.6	Содержание смол	%		
7	Характеристика попутного газа			
7.1	Содержание углеводородных компонентов	%		
7.2	Содержание неуглеводородных компонентов (без азота) компонентов	%		
7.3	Содержание азота	%		
7.4	Содержание метана	%		

* - при наличии

Обратный адрес: E-mail: POST@NOVOMET.RU