

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

1 Общие сведения	Компания	<input type="text"/>			
	Месторождение	<input type="text"/>			
	Номер скважины	<input type="text"/>			
	Способ эксплуатации	<input type="text"/>			
	Глубина забоя	<input type="text"/> м	Диаметр эксплуатационной колонны	<input type="text"/> мм	
	Диаметр колонны НКТ	<input type="text"/> мм	Глубина подвеса колонны НКТ	<input type="text"/> м	
	2 Распределение температур по глубине	Температура нефтяного пласта	<input type="text"/> °С	Глубина вечномерзлых грунтов	<input type="text"/> м
Средняя температура наиболее холодного месяца		<input type="text"/> °С	Максимальная температура наиболее теплого месяца	<input type="text"/> °С	
3 Характеристика пластовой жидкости		Содержание воды	<input type="text"/> %	Содержание парафина	<input type="text"/> %
		Газовый фактор	<input type="text"/> м ³ /т	Температура начала выпадения парафинов	<input type="text"/> °С
4 Режим эксплуатации скважины	Статический уровень	<input type="text"/> м	Дебит по жидкости (с чистой НКТ)	<input type="text"/> м ³ /день	
	Дебит по нефти	<input type="text"/> т/день	Минимальный дебит по жидкости	<input type="text"/> м ³ /день	
	Динамический уровень	<input type="text"/> м	Температура жидкости на выходе из скважины	<input type="text"/> °С	
	Максимальная глубина отложения АСПО	<input type="text"/> м			
	5 Данные по скважинной площадке	Тип и размер устьевого фланца для установки лубрикатора	<input type="text"/>		
Границы взрывоопасной зоны при спускоподъемных операциях и в режиме штатной работы системы обогрева		<input type="text"/>			
Электропитание доступное для системы обогрева скважины (напряжение и мощность)		<input type="text"/>			
6 Данные для оценки эффективности электрообогрева	Межремонтный период скважины	<input type="text"/> раз в год			
	Временной интервал между очистками НКТ от АСПО	<input type="text"/> раз в год			
	Методы очистки НКТ	<input type="text"/>			
Данные представителя (Ф.И.О., должность)	<input type="text"/>				
Телефон, e-mail	<input type="text"/>				