

МЕАНДР



АКТАУ

Қазақстан 130000 Ақтау, Маңғыстау облысы. 15 / 26А ықш
р/с KZ98601723100000931 в «Қазақстан Халық Банкі» АҚ
БИН 091140006615, БИК HSBKZZKX тел: +7 7772456935

PK 130000 г.Ақтау, Мангистауская обл. мкр 15/26А
р/с KZ98601723100000931 в АО «Народный банк Казахстана»
БИН 091140006615, БИК HSBKZZKX тел: +7 7772456935

Опросный лист

для расчета и подбора армированных сталеполимерных труб (шлангокабелей) взамен стальных НКТ, а также нагревательных кабелей и теплоизолированных трубопроводов с подогревом.

Наименование компании-заказчика							
Наименование месторождения							
Номер скважины							
Способ подъема продукции скважины	ШГН	УЭВН	ЭЦН	СТРН	УЭДН	Фонтан	Газлифт
Режим работы скважины	непрерывный			периодический			

Исходные данные для проведения расчетов

	Наименование	Ед. измерения	Величина	Примечание
1.	Текущий забой (глубина по стволу)	м		
2.	Вертикальный забой	м		
3.	Диаметр эксплуатационной колонны	мм		
4.	Толщина стенки эксплуатационной колонны	мм		
5.	Расстояние до верхних отверстий перфорации (по стволу)	м		
6.	Диаметр применяемой НКТ	мм		
7.	Длина подвески НКТ	м		
8.	Тип арматуры			Схема, конструкция
9.	Плотность добываемого флюида	кг/м ³		
10.	Вязкость добываемого флюида	сП		
11.	Дебит добываемого флюида, в т.ч.			
12.	Дебит нефти	т/сутки		
13.	Дебит конденсата	м ³ /сутки		
14.	Дебит пластовой воды	м ³ /сутки		
15.	Дебит газа	тыс. м ³		
16.	Устьевое давление в остановленной скважине	МПа		
17.	Забойное давление в остановленной скважине	МПа		
18.	Забойная температура в остановленной скважине	°С		
19.	Устьевое давление в работающей скважине	МПа		
20.	Забойное давление в работающей скважине	МПа		
21.	Устьевая температура в работающей скважине	°С		
22.	Забойная температура в работающей скважине	°С		
23.	Сероводород	%		
24.	СО ₂	%		
25.	Соли	мг/л		
26.	Парафин	%		
27.	Асфальтены	%		
28.	Смолы	%		
29.	Температура образования парафинов	°С		
30.	Температура образования гидратов.	°С		
Дополнительные данные по применяемому ранее оборудованию или оборудованию, которое планируется использовать				
1	Марка установки ЭЦН			



ТОО «Меандр-Актау» БИН: 091140006615; ОКПО: 50746822; КАТО: 471010000
Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Ақтау, микрорайон2,
дом бизнес центр "Сункар", почтовый индекс 130000; тел: +7 777 245 69 35
e-mail: meandar-aktau@bk.ru; www.meandraktau.kz

2	Мощность двигателя, кВт			
3	Питающее напряжение, В/ Гц			
4	Типоразмер нефтепогружного кабеля			
Дополнительные данные для подбора выкидного трубопровода				
1.	Длина выкидного трубопровода	м		
2.	Плотность перекачиваемой жидкости	кг/м ³		
3.	Вязкость перекачиваемой жидкости	сП		
4.	Состав жидкости			Газ, нефть, пластовая вода, конденсат
5.	Расход перекачиваемой жидкости, в т.ч.			
6.	Расход нефти	т/сутки		
7.	Расход конденсата	т/сутки		
8.	Расход пластовой воды	т/сутки		
9.	Расход газа	тыс. м ³		
10.	Давление в начале трубопровода	МПа		
11.	Давление в конце трубопровода	МПа		
12.	Температура в начале трубопровода	°С		
13.	Температура в конце трубопровода	°С		
14.	Минимальная температура воздуха зимой	°С		

ШГН – штанговый глубинный насос; УЭВН – электропогружной винтовой насос; УЭЦН – электропогружной центробежный насос; СТРН – струйный насос; УЭДН – электропогружной диафрагменный насос.

Информацию подготовил:

Фамилия, Имя, Отчество: _____

Должность: _____

М.П. _____ **Подпись руководителя предприятия (отдела)**

_____ **Расшифровка подписи**

