

СИСТЕМА ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА И ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Опросный лист

1.	Наименование		
2.	Место расположения		
3.	Назначение СИКН		
4.	Учет (коммерческий или технический)		
5.	Условия эксплуатации		
5.1.	Климатическая характеристика района строительства		
5.2.	Снеговая нагрузка, кПа (кгс/см ²)		
5.3.	Ветровая нагрузка кПа (кгс/см ²);		
5.4.	Расчетная температура наружного воздуха, град. С		
5.5.	Температура воздуха в технологическом блоке, град. С		
6.	Физико-химические показатели нефти		
6.1.	Рабочая среда		
6.2.	Вязкость кинематическая, мм ² /с (сСт)	<i>от</i>	<i>до</i>
6.3.	Плотность, при минимальной в течение года температуре нефти, кг/м ³	<i>от</i>	<i>до</i>
6.4.	Плотность, при максимальной в течение года температуре нефти, кг/м ³	<i>от</i>	<i>до</i>
6.5.	Температура, °С	<i>от</i>	<i>до</i>
6.6.	Давление насыщенных паров при максимальной температуре нефти, кПа (мм.рт.ст.).не более		
6.7.	Массовая доля воды, %, не более		
6.8.	Концентрация хлористых солей, мг/дм ³		
6.9.	Массовая доля механических примесей, %		
6.10.	Содержание парафина, %, не более		
6.11.	Массовая доля сероводорода, млн-1 (ppm), не более		
6.12.	Массовая доля серы, %, не более		
6.13.	Содержание свободного газа		
7.	Основные технические характеристики СИКН		

7.1.	Расход нефти через СИКН, м ³ /ч	<i>от</i>	<i>до</i>
7.2.	Давление нефти, МПа - рабочее - минимальное допустимое - максимальное допустимое		
7.3.	Суммарные потери давления на СИКН при максимальном расходе и максимальной вязкости, МПа - в рабочем режиме - в режиме поверки		
7.4.	Режим работы СИКН		
7.5.	Режим управления запорной арматурой (ручной или автоматизированный)		
7.6.	Режим работы ПУ		
7.7.	Способ поверки ПУ (по передвижной ПУ, по стационарной установке, по мобильной замерной установке с образцовым мерником)		
7.8.	Электропитание		
Состав СИКН			
8.	Требования к блоку фильтров (БФ)		
8.1.	Без блока фильтров		<i>(да/нет)</i>
8.2.	Фильтра расположены на измерительных линиях. Блок фильтров отсутствует.		<i>(да/нет)</i>
8.3.	Блок фильтров выполнен на отдельной раме без укрытия		<i>(да/нет)</i>
8.4.	Блок фильтров выполнен на отдельной раме с укрытием		<i>(да/нет)</i>
8.5.	Блок фильтров выполнен на совместной с БИЛ рамой без укрытия		<i>(да/нет)</i>
8.6.	Блок фильтров выполнен на совместной с БИЛ рамой с укрытием		<i>(да/нет)</i>
8.7.	Диаметр входного и выходного коллекторов, мм		
8.8.	Дистанционный контроль перепада давления на каждом фильтре		<i>(да/нет)</i>
8.9.	Местный контроль перепада давления на каждом фильтре		<i>(да/нет)</i>
8.10.	Контроль давления на входе и выходе БФ		
8.11.	Дополнительные требования к блоку фильтров. (в т.ч. указать тип и производителя применяемого оборудования и др.)		
9.	Требования к блоку измерительных линий (БИЛ)		
9.1.	Блок измерительных линий выполнен на отдельной раме без укрытия		<i>(да/нет)</i>
9.2.	Блок измерительных линий выполнен на отдельной раме с укрытием		<i>(да/нет)</i>
9.3.	Блок измерительных линий выполнен на совместной с БИК рамой без укрытия		<i>(да/нет)</i>

9.4.	Блок измерительных линий выполнен на совместной с БИК рамой с укрытием	<i>(да/нет)</i>
9.5.	Блок измерительных линий выполнен на совместной с БФ и БИК рамой без укрытия	<i>(да/нет)</i>
9.6.	Блок измерительных линий выполнен на совместной с БФ и БИК рамой с укрытием	<i>(да/нет)</i>
9.7.	Блок измерительных линий существующий <i>(приложить к ОЛ имеющиеся данные)</i>	
9.8.	Диаметр трубопровода для присоединения входного и выходного коллекторов, мм	
9.9.	Тип преобразователя расхода <i>(объемный/массовый/требуемый производитель)</i>	
9.10.	Диаметр измерительных линий (условный проход), мм <i>(указать требуемый типоразмер или определить расчетом)</i>	
9.11.	Количество измерительных линий	
9.12.	Количество резервных измерительных линий	
9.13.	Наличие контрольной измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.14.	Совмещение резервной и контрольной измерительной линий	<i>(да/нет)</i>
9.15.	Дистанционный контроль давления на каждой измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.16.	Местный и дистанционный контроль давления на каждой измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.17.	Местный и дистанционный контроль давления на входном коллекторе	<i>(да/нет)</i>
9.18.	Местный и дистанционный контроль давления на выходном коллекторе	<i>(да/нет)</i>
9.19.	Тип преобразователя давления <i>(требуемый тип / производитель)</i>	
9.20.	Дистанционный контроль температуры на каждой измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.21.	Местный и дистанционный контроль температуры на каждой измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.22.	Местный и дистанционный контроль температуры на входном коллекторе	<i>(да/нет)</i>
9.23.	Местный и дистанционный контроль температуры на выходном коллекторе	<i>(да/нет)</i>
9.24.	Тип преобразователя температуры <i>(требуемый тип / производитель)</i>	
9.25.	Регулятор расхода на каждой измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.26.	Регулятор расхода на контрольной измерительной линии	<i>(да/нет)</i>
9.27.	Регулятор расхода на линии возврата в ПУ/ТПУ	<i>(да/нет)</i>
9.28.	Регулятор расхода не требуется	<i>(да/нет)</i>
9.29.	Привод регулятора расхода <i>(указать производителя и требуемый тип (пневматический, электрический или ручной))</i>	
9.30.	Запорная арматура	

	<i>(указать производителя и требуемый тип (шаровый кран, задвижки клиновые стальные, др.)</i>		
9.31.	Запорная арматура <i>(указать производителя и требуемый тип (пневматический, электрический или ручной)</i>		
9.32.	Дренаж отдельный (учтенный и неучтенный)		<i>(да/нет)</i>
9.33.	Дренаж общий (один выход)		<i>(да/нет)</i>
9.34.	Дополнительные требования к блоку измерительных линий		
10.	Требования к блоку измерения параметров качества нефти (БИК)		
10.1.	Блок качества выполнен на отдельной раме без укрытия		<i>(да/нет)</i>
10.2.	Блок качества выполнен на отдельной раме с укрытием		<i>(да/нет)</i>
10.3.	Блок качества выполнен на совместной с БИЛ рамой без укрытия		<i>(да/нет)</i>
10.4.	Блок качества выполнен на совместной с БИЛ рамой с укрытием		<i>(да/нет)</i>
10.5.	Блок качества выполнен на совместной с БФ и БИК рамой без укрытия		<i>(да/нет)</i>
10.6.	Блок качества выполнен на совместной с БФ и БИК рамой с укрытием		<i>(да/нет)</i>
10.7.	Блок измерительных линий существующий <i>(приложить к ОЛ имеющиеся данные)</i>		
10.8.	Тип пробозаборного устройства (ПЗУ) <i>(трубчатого типа, щелевого типа без лубрикатора, щелевого типа с лубрикатором)</i>		
10.9.	ПЗУ смонтировать на выходном коллекторе БИЛ		<i>(да/нет)</i>
10.10.	ПЗУ смонтировать между БФ и БИЛ		<i>(да/нет)</i>
10.11.	ПЗУ смонтировать на входном коллекторе БФ		<i>(да/нет)</i>
10.12.	Построение технологической обвязки <i>(параллельный или последовательный)</i>		
	Состав линии качества		
10.13.	Наименование	Необходимость установки	Количество
10.14.	Насос БИК	<i>(да/нет)</i>	
10.15.	Сетчатый фильтр на входе в БИК	<i>(да/нет)</i>	
10.16.	Пробоотборник ручной	<i>(да/нет)</i>	
10.17.	Пробоотборник автоматический	<i>(да/нет)</i>	
10.18.	Поточный плотномер	<i>(да/нет)</i>	
10.19.	Поточный влагомер	<i>(да/нет)</i>	

10.20.	Поточный вискозиметр	(да/нет)	
10.21.	Термостатированный цилиндр (для измерения плотности ареометром)	(да/нет)	
10.22.	Индикатор расхода в линии качества	(да/нет)	
10.23.	Место для подключения пикнометра или УОСГ	(да/нет)	
10.24.	Промывка БИК с подключением передвижной промывочной установки.	(да/нет)	
10.25.	Промывка БИК при помощи промывочной емкости с циркуляционным насосом	(да/нет)	
10.26.	Регулятор расхода в БИК отсутствует	(да/нет)	
10.27.	Регулятор расхода на выходе БИК	(да/нет)	
10.28.	Регулятор расхода на входе в БИК после насосов	(да/нет)	
11.	Требования к поверочной установке		
11.1.	Необходимость поставки поверочной установки (ПУ)	(да/нет)	
11.2.	Необходимость поставки блока средств эталонных (для поверки ТПУ)	(да/нет)	
11.3.	Тип поверочной установки (ПУ) <i>(трубопоршнева поверочная установка, компакт пружер)</i>		
11.4.	Дополнительные сведения о комплектации ПУ <i>(укрытие, производитель, оснащение)</i>		
12.	Требования к системе отображения информации (СОИ)		
12.1.	Необходимость поставки СОИ в составе СИКН	(да/нет)	
12.2.	СОИ существующая	(да/нет)	
12.3.	Горячее резервирование на уровне контроллера	(да/нет)	
12.4.	Горячее резервирование на уровне АРМ-оператора	(да/нет)	
12.5.	Резервирование источника электроснабжения	(да/нет)	
12.6.	Дополнительные сведения о размещении СОИ (в существующей операторной или др.)		
13.	Требования к составу работ по вводу СИКН в промышленную эксплуатацию		
13.1.	Составление и согласование технического задания на проектирование системы измерения количества и качества нефти	(да/нет)	
13.2.	Разработка рабочего проекта СИКН с метрологической экспертизой в институте Госстандарта ГНМЦ ВНИИР	(да/нет)	
13.3.	Разработка методики выполнения измерений (МВИ) на СИКН	(да/нет)	
13.4.	Шефмонтаж оборудования на объекте	(да/нет)	

13.5.	Метрологическое обеспечение СИ СИКН	<i>(да/нет)</i>
13.6.	Проведение пуско-наладочных работ СИКН	<i>(да/нет)</i>
13.7.	Определение суммарной погрешности СИКН	<i>(да/нет)</i>
13.8.	Обучение пользованию ВА персонала, обслуживающего СИКН	<i>(да/нет)</i>
13.9.	Разработка инструкции по эксплуатации СИКН	<i>(да/нет)</i>
13.10.	Представление комплекта НТД по поверке СИ	<i>(да/нет)</i>
13.11.	Разработка комплекта эксплуатационной документации	<i>(да/нет)</i>
13.12.	Проведение испытаний СИКН для целей утверждения типа	<i>(да/нет)</i>
13.13.	Сдача СИКН в опытно-промышленную эксплуатацию:	<i>(да/нет)</i>
14.	Требования к системе жизнеобеспечения и тревожной сигнализации	
14.1.	Система пожаротушения предусмотреть <i>(не требуется / ручные огнетушители / пеногенераторы / порошковое пожаротушение)</i>	
14.2.	Система отопления <i>(не требуется / пароводяные регистры / электрическое)</i>	
14.3.	Пожарная сигнализация	<i>(да/нет)</i>
14.4.	Контроль доступа	<i>(да/нет)</i>
14.5.	Приточно-вытяжная вентиляция	<i>(да/нет)</i>
14.6.	Контроль загазованности	<i>(да/нет)</i>
15.	Дополнительные сведения	
15.1.		
Сведения о лице, заполнявшем опросный лист		
ФИО		
Должность		
Организация		
Контактный телефон		
E-mail:		