



Свидетельства № 0005-2012-5504002567-09 от 07/12/2012,  
№ ИП-192-601 от 26/06/2012, № 01-И-№0276-2 от 14/05/2012

**ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ УРЕНГОЙСКОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА.  
УКПГ. УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ (2 ЭТАП  
РЕКОНСТРУКЦИИ). УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ №2**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ  
РАЗДЕЛ 6. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ**

**ПОДРАЗДЕЛ 2. АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ СИСТЕМЫ.  
НУЛЕВОЙ УРОВЕНЬ ИАСУ ТП**

**ЧАСТЬ 2. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

**60416-ТХР2.2**

**Том 6.2.2**

Изм.	№	Подп.	Дата

**2023**

Вза
Подпис
Инв.



Свидетельства № 0005-2012-5504002567-09 от 07/12/2012,  
№ ИП-192-601 от 26/06/2012, № 01-И-№0276-2 от 14/05/2012

**ОБУСТРОЙСТВО АЧИМОВСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ УРЕНГОЙСКОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ САМБУРГСКОГО ЛИЦЕНЗИОННОГО УЧАСТКА.  
УКПГ. УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ (2 ЭТАП  
РЕКОНСТРУКЦИИ). УСТАНОВКА ЗАКАЧКИ СТОКОВ В ПЛАСТ №2**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ  
РАЗДЕЛ 6. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ**

**ПОДРАЗДЕЛ 2. АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ СИСТЕМЫ.  
НУЛЕВОЙ УРОВЕНЬ ИАСУ ТП**

**ЧАСТЬ 2. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ**

**60416-ТХР2.2**

**Том 6.2.2**

Генеральный директор  
ОАО "Сибнефдетранспроект"



/ И.В. Крупников /

Главный инженер проекта

/ В.Н. Гуськов /

**2023**

Инд.	Подпис	Вза
------	--------	-----

Обозначение	Наименование	Примечание
60416-ТХР2.2.С	СОДЕРЖАНИЕ	2
60416-СП	СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	4
60416-ТХР2.2-ГЧ	Подраздел 2. Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП Часть 2. Графическая часть	
60416-ТХР2.2 лист 1	Схема автоматизации. Установка очистки пластовой воды с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием поз. 1.1, 2.1	6
60416-ТХР2.2 лист 2	Схема автоматизации. Резервуары для приема и усреднения пластовой воды поз.1.3.1, 1.3.2	7
60416-ТХР2.2 лист 3	Схема автоматизации. Ёмкость дренажная для уловленных нефтепродуктов поз.1.4	8
60416-ТХР2.2 лист 4	Схема автоматизации. Ёмкость дренажная для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5	9
60416-ТХР2.2 лист 5	Схема автоматизации. Насосные станции для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 1.6, 2.3 Резервуары очищенной пластовой воды поз. 1.7.1, 1.7.2	10
60416-ТХР2.2 лист 6	Схема автоматизации. Аппарат воздушного охлаждения поз. 1.2	11
60416-ТХР2.2 лист 7	Схема автоматизации. Поглощающие скважины поз. 3.1, 2.4.1, 2.4.2, 1.12.1, 1.12.2, 1.12.3, U0503	12
60416-ТХР2.2 лист 8	Схема автоматизации. Канализационная насосная станция бытовых сточных вод поз.1.9	13
60416-ТХР2.2 лист 9	Схема автоматизации. Площадка дегазаторов поз. 1.10 (начало)	14
60416-ТХР2.2 лист 10	Схема автоматизации. Площадка дегазаторов поз. 1.10 (окончание)	15
60416-ТХР2.2 лист 11	Схема автоматизации. Блоки разделителей Р-301-1... Р-301-6. Внутриплощадочные сети	16
60416-ТХР2.2 лист 12	Схема автоматизации. Контроль загазованности	17
60416-ТХР2.2 лист 13	План расположения оборудования (начало)	18
60416-ТХР2.2 лист 14... 20	План расположения оборудования (продолжение)	19
60416-ТХР2.2 лист 21	План расположения оборудования (окончание)	26

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	60416-ТХР2.1.С			
Разработал		Щеглова			10.23	СОДЕРЖАНИЕ ТОМА	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Хорзеев			10.23		П	1	3
Н.контр.		Золоторёва			10.23	 СибНефтеТрансПроект			
Нач. отдела		Гуськов			10.23				

60416-ТХР2.2-ОЛ1.1	Опросный лист №1.1 Датчик температуры общепромышленный (L=100мм)	27
	Опросный лист №1.2 Датчик температуры общепромышленный (L=120мм)	31
	Опросный лист №1.3 Датчик температуры общепромышленный (L=120мм)	34
	Опросный лист №1.4 Датчик температуры взрывозащищенный (L=120мм)	37
	Опросный лист №1.5 Датчик температуры общепромышленный (L=160мм)	40
	Опросный лист №1.6 Датчик температуры общепромышленный (L=160мм)	44
	Опросный лист №1.7 Датчик температуры общепромышленный (L=250мм)	47
	Опросный лист №1.8 Датчик температуры общепромышленный (L=320мм)	50
	Опросный лист №2.1 Датчик уровня взрывозащищенный	53
	Опросный лист №2.2 Датчик уровня общепромышленный	54
	Опросный лист №2.3 Датчик уровня взрывозащищенный	55
	Опросный лист №2.4 Датчик уровня взрывозащищенный	56
	Опросный лист №3.1 Датчик избыточного давления	57
	Опросный лист №3.2 Датчик избыточного давления	59
	Опросный лист №3.3 Датчик избыточного давления	61
	Опросный лист №4.1 Манометр	63
	Опросный лист №4.2 Манометр	65
	Опросный лист №5.1 Сигнализатор уровня взрывозащищенный	67
	Опросный лист №5.2 Сигнализатор уровня взрывозащищенный	68

Взамен инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.у	Лист	Недок	Подп.	Дата

	Опросный лист №5.3 Сигнализатор уровня взрывозащищенный	70
	Опросный лист №5.4 Сигнализатор уровня взрывозащищенный	72
	Опросный лист №5.5 Сигнализатор уровня общепромышленный	74
	Опросный лист №5.6 Сигнализатор уровня общепромышленный	75
	Опросный лист №6.1 Расходомер вихревой	77
	Опросный лист №6.2 Расходомер вихревой	79
	Опросный лист №6.3 Расходомер массовый	81
	Опросный лист №6.4 Расходомер массовый	83
	Опросный лист №6.5 Расходомер массовый	85
	Опросный лист №6.6 Расходомер массовый кориолисовый	87
	Опросный лист №6.7 Датчик комплексный с вычислителем расхода	89
	Опросный лист №7.1 Датчик-газоанализатор стационарный	91
	Опросный лист №7.2 Датчик-газоанализатор стационарный	93
	Опросный лист №7.3 Датчик-газоанализатор стационарный	95
	Опросный лист №8.1 Пост свето-звуковой сигнализации	97
	Опросный лист №9.1 Коробка клеммная тип 1	99
	Опросный лист №9.2 Коробка клеммная тип 2	101
	Опросный лист №9.3 Коробка клеммная тип 3	103
	Опросный лист №9.4 Коробка клеммная тип 4	105
	Опросный лист №9.5 Коробка клеммная тип 5	107
	Опросный лист №10.1 Термозащитный чехол с обогревом	109
	Опросный лист №10.2 Термозащитный чехол с обогревом	111


Взамен инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.у	Лист	Недок	Подп.	Дата

Состав проектной документации см. Том 0, 60416-СП «Состав проектной документации»

Инв. № подл.	Подпись и дата					60416-СП	Стадия	Лист	Листов
	Взаим. инв. №								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ		
	Разработал	Щеглова			<i>Щеглова</i>	10.23			
	Проверил	Хорзеев				10.23			
	Н.контр.	Золоторёва			<i>Золоторёва</i>	10.23			
	Нач. отдела	Гуськов			<i>Гуськов</i>	10.23			
							 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		

### Установка очистки пластовой воды с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием поз. 1.1, 2.1

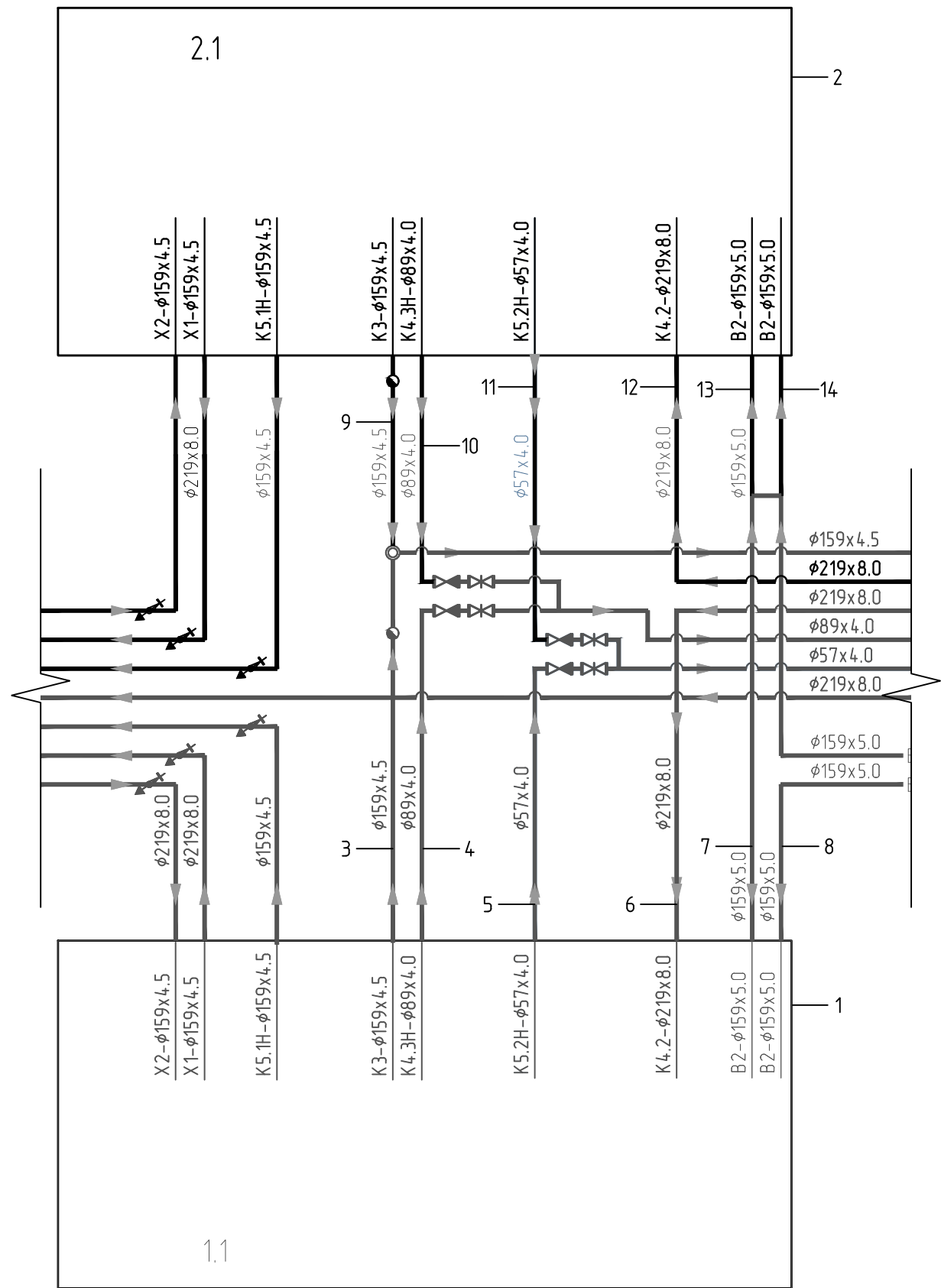
#### Автоматическое управление и блокировки

Работа установки предусмотрена в автоматическом режиме.

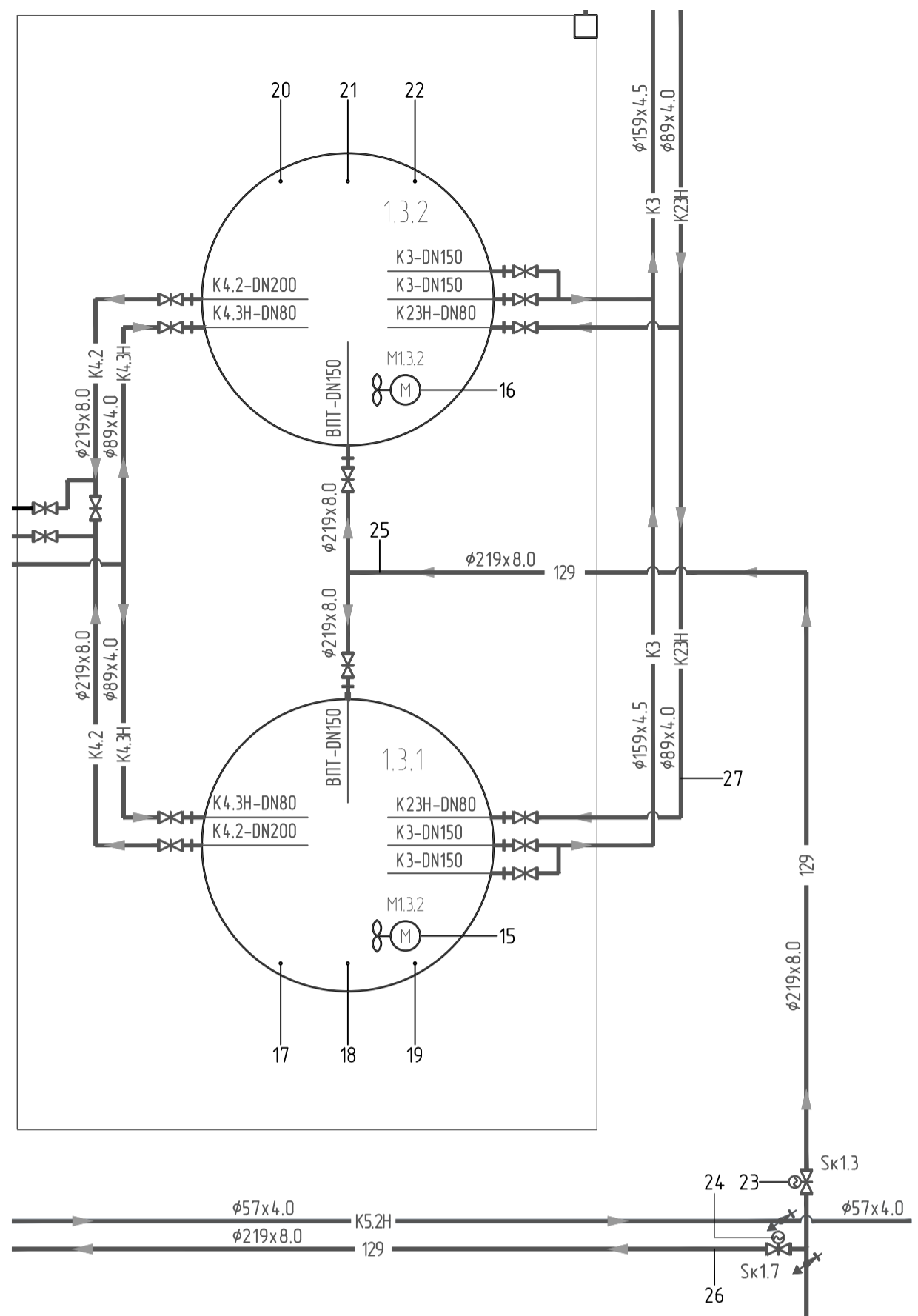
- S1 - Отключение насосов Н1, Н2 (НЗ) в поз.1.1, 2.1 с блокировкой повторного включения при минимальном аварийном уровне воды в резервуарах для приема и усреднения пластовой воды поз. 1.3.1, 1.3.2;
- S2 - Отключение насосов Н1, Н2 (НЗ) в поз.1.1, 2.1 с блокировкой повторного включения при максимальном уровне воды в резервуарах очищенной пластовой воды поз. 1.7.1, 1.7.2;
- S3 - Отключение насосов НП8, (НП9) в поз. 1.1, 2.1 с блокировкой повторного включения при максимальном уровне жидкости в емкости дренажной для уловленных нефтепродуктов поз.1.4;
- S4 - Отключение насосов НП6 (НП7) в поз. 1.1, 2.1 с блокировкой повторного включения при максимальном уровне воды в резервуарах для приема и усреднения пластовой воды поз. 1.3.1, 1.3.2;
- S5 - Отключение циркуляционных насосов Нц1.1, Нц1.2 и Нц1.3 в поз. 1.1 с блокировкой повторного включения при запуске и работе существующей системы пожаротушения УКПГ;
- S19 - см. лист 12;
- S22 - см. лист 14;
- S23 - см. лист 15.

Инф. № подл.	Подп. и дата	Взам. инб. №
Площадка БПО	Площадка КОС	
Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18	Установка очистки пластовой воды поз.1.1	
АРМ инженера-теплоэнергетика экспл. службы	Помещение КИПиА 4.1 поз. 1.1	
	Шкаф СУ №1	

Приборы по месту	Управление, обмен данными		Температура (0...+60) °С													
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
ЛСУ 1.1*	●		ТТ 11-11	ТТ 11-12	ТТ 11-13	ТТ 11-14	ТТ 11-15	ТТ 11-16	ТТ 2.1-11	ТТ 2.1-12	ТТ 2.1-13	ТТ 2.1-14	ТТ 2.1-15	ТТ 2.1-16		
ЛСУ 2.1*		●														
Аналоговые сигналы	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Дискретные сигналы	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Интерфейсные сигналы (RS-485)	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Измерение	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Регулирование	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Автоматическое управление	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Показания	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Регистрация (архивирование)	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Дистанционное управление	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Сигнализация состояния	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Предупредительная сигнализация	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		
Аварийная сигнализация	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●		



60416-ТХР2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Щеглова	1023			
Проверил	Хорзеев	1023			
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			П	1	
Н. контр. Золотарева			1023		
ГИП Гуськов			1023		
Схема автоматизации. Установка очистки пластовой воды с блоком обезвоживания осадка и теплообменным оборудованием поз. 1.1, 2.1			СНП		
Имя файла: 60416-ТХР2.2-CA.dwg			Инб. №		
			Формат А4х3		



Автоматическое управление и блокировки

Резервуары оборудованы устройствами для размыва донных отложений Тайфун-20М. Работу Тайфуна предусмотреть в ручном и автоматическом режиме по таймеру (время работы таймера будет установлено при пуско-наладочных работах).

- S1 - см. лист 1;
- S4 - см. лист 1;
- S6 - Отключение устройства для размыва донных отложений при минимальном уровне воды в резервуаре для приема и усреднения пластовой воды поз. 13.1;
- S7 - Отключение устройства для размыва донных отложений при минимальном уровне воды в резервуаре для приема и усреднения пластовой воды поз. 13.2;
- S8 - Закрытие электропроводной задвижки Sk1.3 при максимальном уровне воды в резервуарах для приема и усреднения пластовой воды поз. 13.1, 13.2;
- S14 - см. лист 4.
- S18 - см. лист 12.

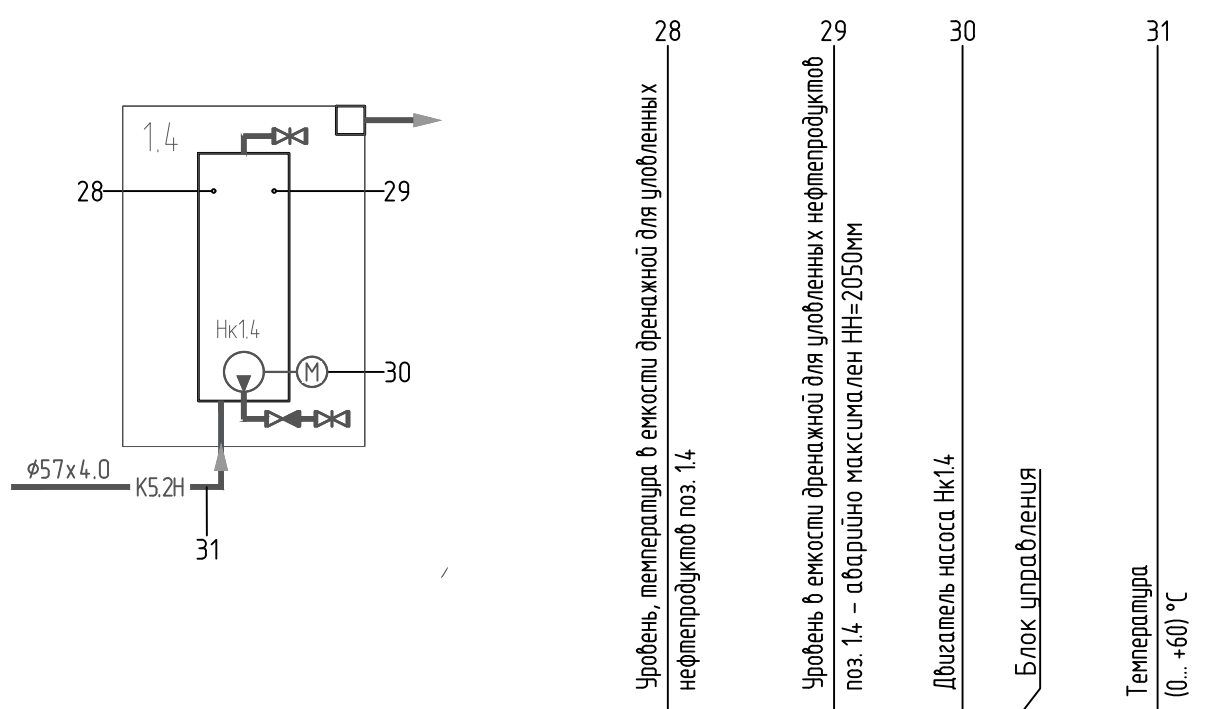
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Электропривод заслонки размыва донных отложений M13.1 в резервуаре поз. 13.1	Электропривод заслонки размыва донных отложений M13.2 в резервуаре поз. 13.2	Уровень, температура в резервуаре поз. 13.1	Уровень в резервуаре поз. 13.1 - аварийно минимальный LL=1000мм	Уровень в резервуаре поз. 13.1 - аварийно максимальный HH=8500мм	Уровень, температура в резервуаре поз. 13.2	Уровень в резервуаре поз. 13.2 - аварийно минимальный LL=1000мм	Уровень в резервуаре поз. 13.2 - аварийно максимальный HH=8500мм	Электропривод заслонки Sk1.3	Электропривод заслонки Sk1.7	Блок управления	Температура (0...+60) °C	Температура (0...+60) °C	Температура (0...+60) °C
NSA M13.1	NSA M13.2	UT 13.1-14	LSA 13.1-42	LSA 13.1-43	UT 13.2-41	LSA 13.2-42	LSA 13.2-43	NSA Sk1.3	NSA Sk1.7		TT 13-11	TT 13-12	TT 13-13
Приборы по месту		Уровень в резервуаре поз. 13.1 (800...9000) мм; L=3800; H=8300	Температура в резервуаре поз. 13.1 (0...+70)°C; L=+5°C		Уровень в резервуаре поз. 13.2 (800...9000) мм; L=3800; H=8300	Температура в резервуаре поз. 13.2 (0...+70)°C; L=+5°C							
Площадка КОС		Аналоговые сигналы											
Установка очистки пластовой воды поз.11		Дискретные сигналы											
Помещение КИПиА 4, 1 поз. 11		Интерфейсные сигналы (RS-485)											
Шкаф СУ МТ		Измерение											
		Регулирование											
		Автоматическое управление											
		Показания											
		Регистрация (архивирование)											
		Дистанционное управление											
		Сигнализация состояния											
		Предупредительная сигнализация											
		Аварийная сигнализация											

Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №
Площадка БПО		Площадка КОС
Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18		Установка очистки пластовой воды поз.11
АРМ инженера-теплоэнергетика экспл. службы		Помещение КИПиА 4, 1 поз. 11
		Шкаф СУ МТ
Функция АСУ ТП		

60416-ТХР2.2			
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УЧПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.
Разраб.	Щеглова	1023	1023
Проверил	Хорзеев	1023	1023
Н. контр.		Золотарева	1023
ГИП		Гусьсков	1023
Имя файла:		60416-ТХР2.2-CA.dwg	
Инв. №		Формат А2	



Ёмкость дренажная для уловленных нефтепродуктов поз.1.4



28 — Уровень, температура в емкости дренажной для уловленных нефтепродуктов поз. 1.4

29 — Уровень в емкости дренажной для уловленных нефтепродуктов поз. 1.4 – аварийно максимален НН=2050мм

30 — Двигатель насоса Нк1.4

31 — Температура (0...+60) °С

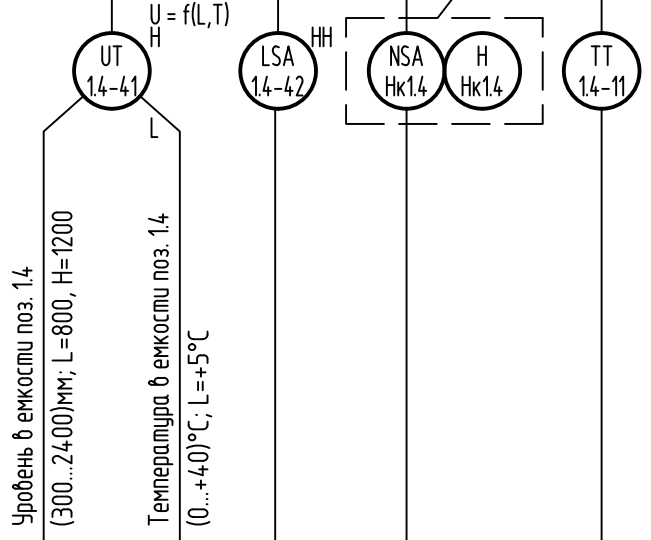
Автоматическое управление и блокировки

Включение/отключение насоса Нк1.4 предусмотрено по месту от кнопок.

S9 – Отключение насоса Нк1.4 в поз. 1.4 при минимальном уровне в емкости дренажной для уловленных нефтепродуктов поз. 1.4;

S19 – см. лист 12.

Приборы по месту



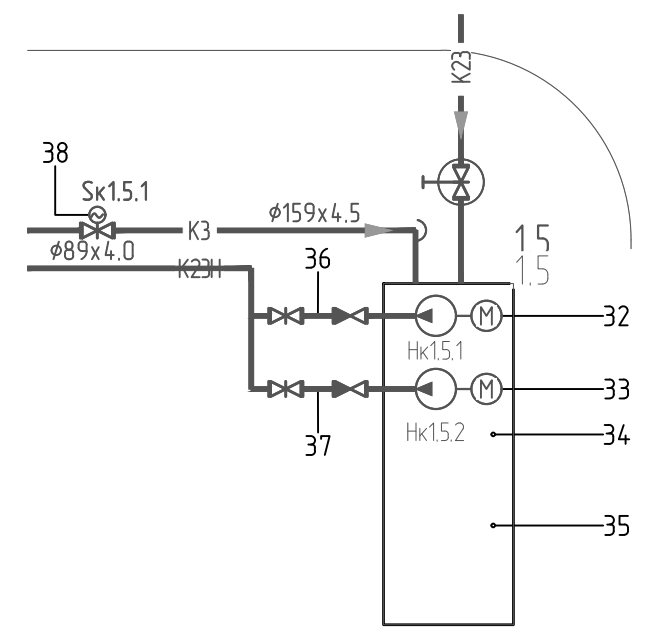
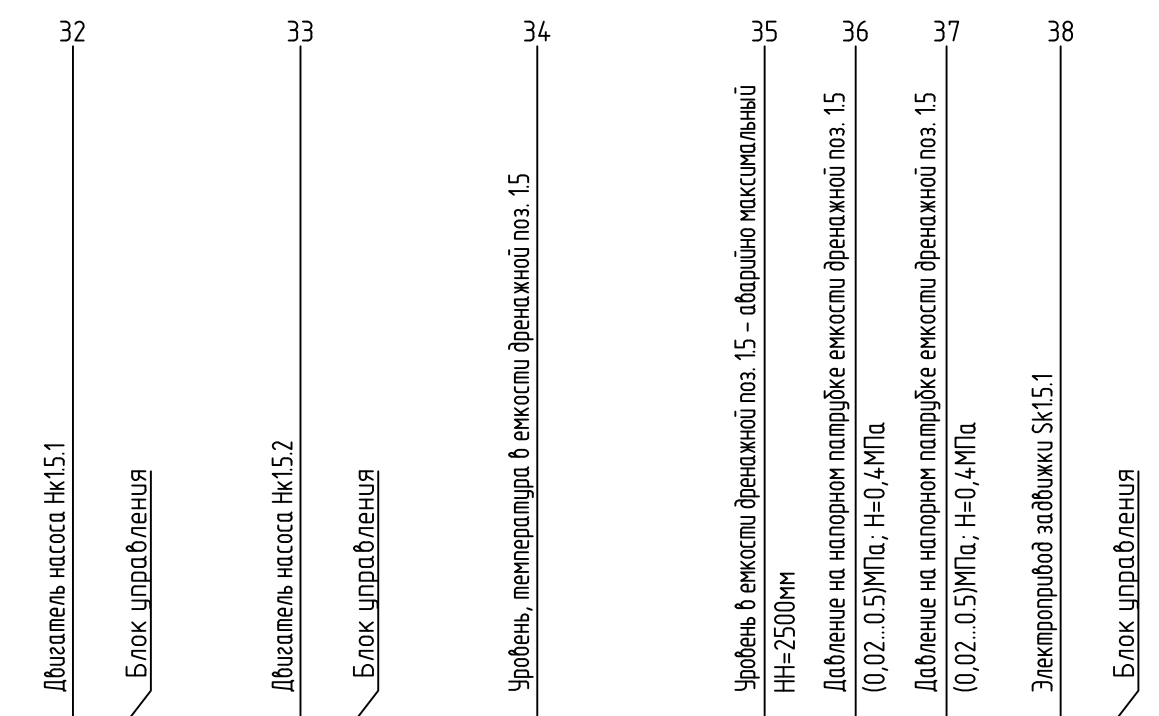
Уровень в емкости поз. 1.4 (300...2400)мм; L=800, H=1200

Температура в емкости поз. 1.4 (0...+40)°С; L=+5°С

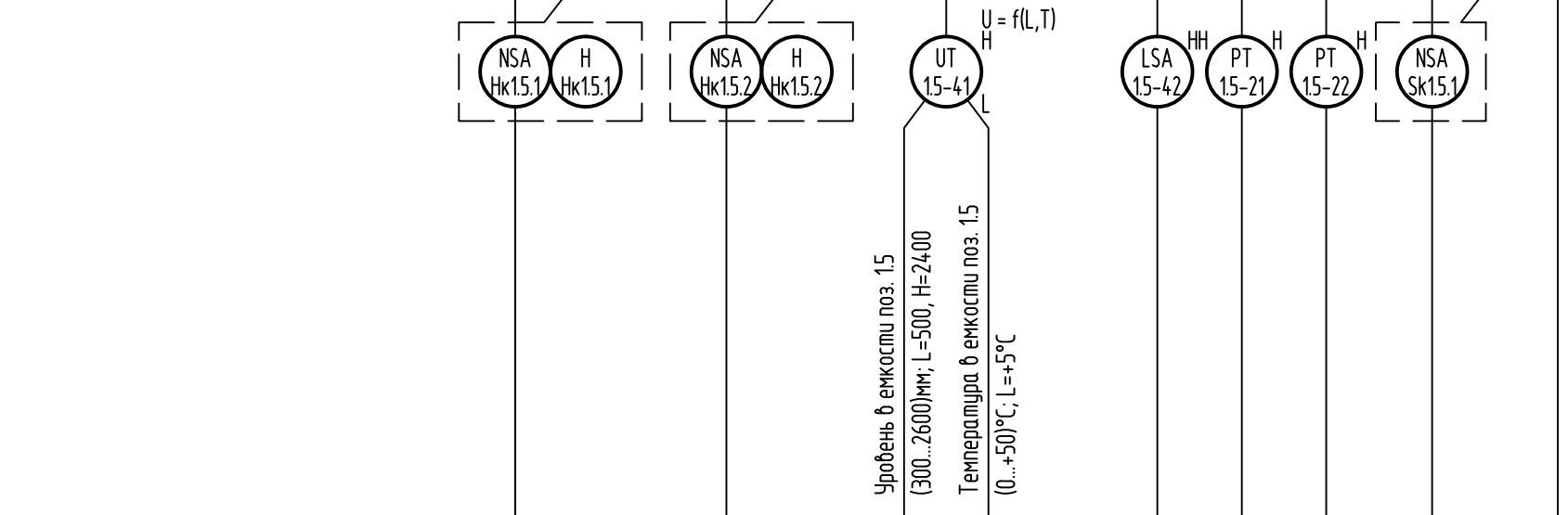
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Площадка БПО	Площадка КОС	Площадка КОС
Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18	Установка очистки пластовой воды поз.1.1	Установка очистки пластовой воды поз.1.1
АРМ инженера – теплотехника эксл. службы	Помещение КИПиА 4.1 поз. 1.1	Помещение КИПиА 4.1 поз. 1.1
Шкаф СУ №1		
функция АСУ ТП		
Показания	Аналоговые сигналы	•
Регистрация (архивирование)	Дискретные сигналы	•
Дистанционное управление	Интерфейсные сигналы (RS-485)	•
Сигнализация состояния	Измерение	•
Предупредительная сигнализация	Регулирование	•
Аварийная сигнализация	Автоматическое управление	•
		S9
		S9, S19

60416-ТХР2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Щеглова		<i>Щеглова</i>	10.23
Проверил		Хорзеев		<i>Хорзеев</i>	10.23
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			П	3	
Н. контр.	Золотарева	<i>Золотарева</i>	10.23		
ГИП	Гуськов	<i>Гуськов</i>	10.23		
Схема автоматизации. Ёмкость дренажная для уловленных нефтепродуктов поз.1.4					

Ёмкость дренажная для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5



Приборы по месту



Функция АСУ ТП	Сигналы	Сенсоры	Актуаторы
Аналоговые сигналы	•	•	•
Дискретные сигналы	•	•	•
Интерфейсные сигналы (RS-485)	•	•	•
Измерение	•	•	•
Регулирование	•	•	•
Автоматическое управление	•	•	•
Показания	•	•	•
Регистрация (архивирование)	•	•	•
Дистанционное управление	•	•	•
Сигнализация состояния	•	•	•
Предупредительная сигнализация	•	•	•
Аварийная сигнализация	•	•	•

Автоматическое управление и блокировка

Ёмкость оборудована насосами Hk15.1, Hk15.2 (1 рабочий, 1 резервный).

Включение и отключение насосного оборудования предусмотрено в дистанционном режиме и по месту.

S10 - Отключить насос 15.1 (15.2) в поз. 1.5 при минимальном уровне L в емкости дренажной для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5;

S11 - Включить насос 15.1 (15.2) в поз. 1.5 при рабочем уровне L<sub>раб.</sub> в емкости дренажной для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5;

S12 - Закрыть задвижки Sk15.1, Sk15.2 при максимальном уровне H в емкости дренажной для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5;

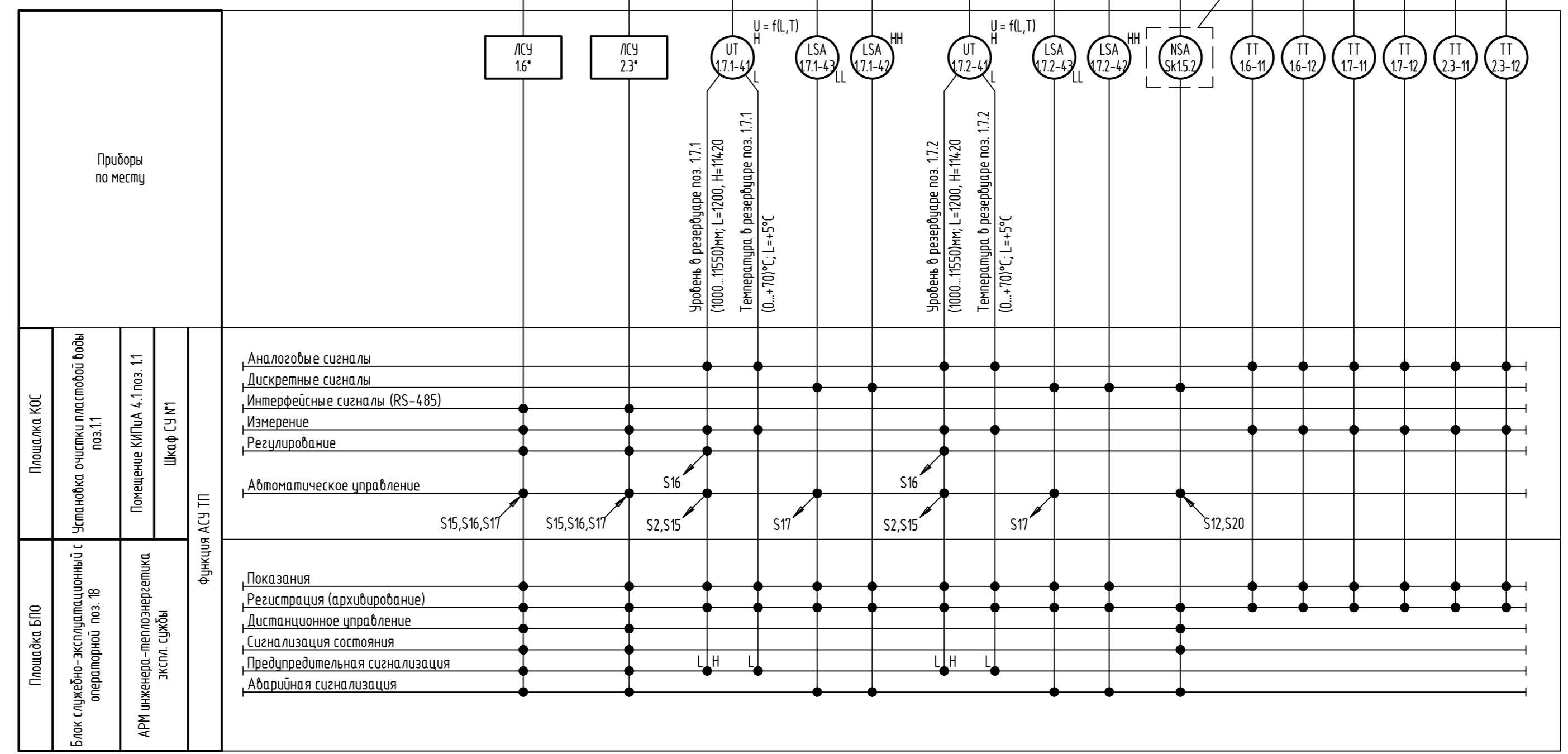
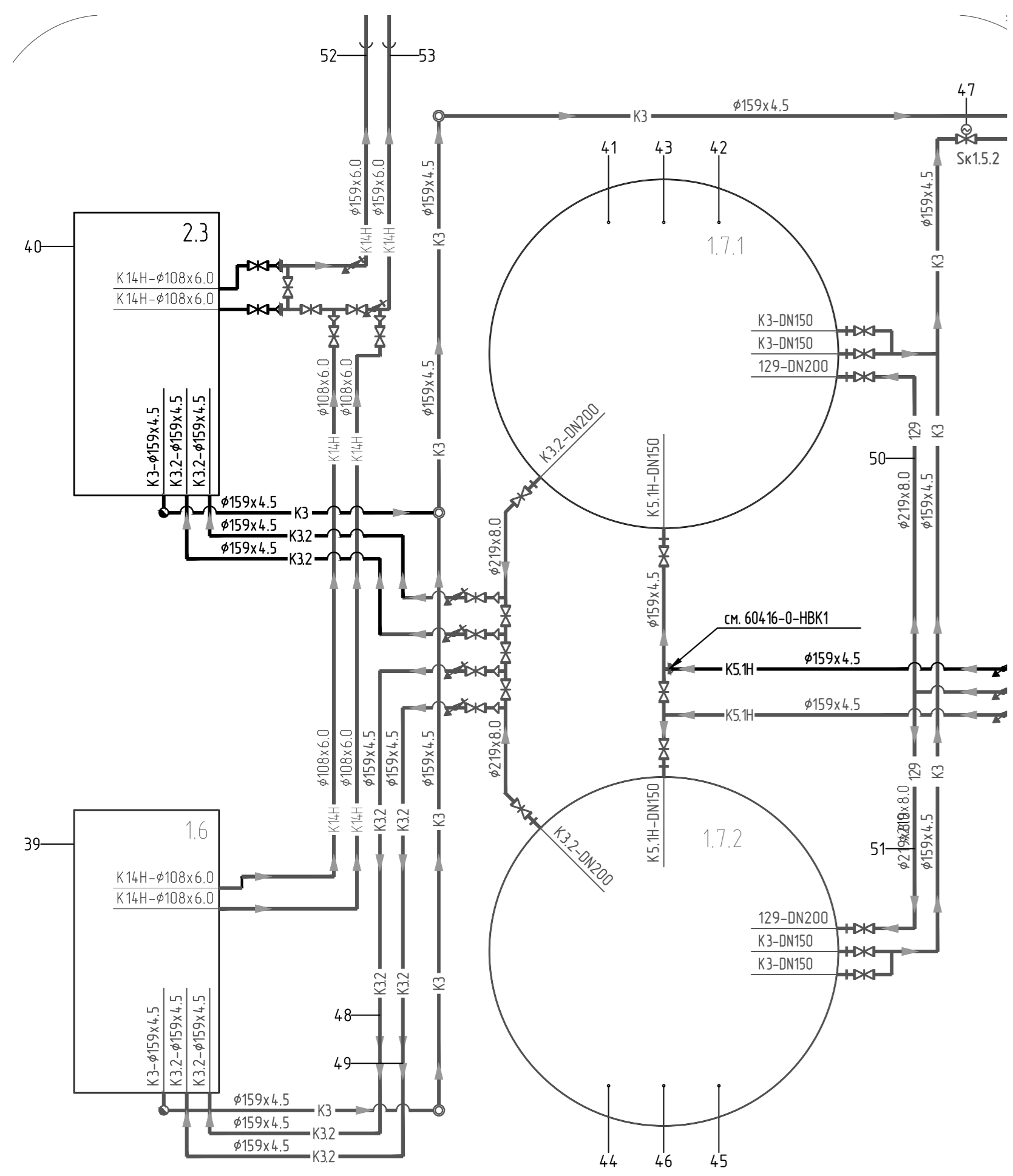
S13 - Отключить насос 15.1 (15.2) в поз. 1.5 с блокировкой повторного включения при превышении давления на напорной линии более 0,4 МПа (уточняется при пуско-наладочных работах) с выдержкой по времени 10 сек.;

S14 - Отключение насосов 15.1 (15.2) в поз. 1.5 с блокировкой повторного включения при максимальном аварийном уровне воды в резервуарах для приема усреднения пластовой воды поз. 1.3.1, 1.3.2;

S20 - см. лист 12.

60416-TXP2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самдурского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Щеглова				10.23
Проверил	Хорзеев				10.23
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			П	4	
Схема автоматизации. Ёмкость дренажная для производственно-дождевых сточных вод поз. 1.5					
Н. контр.	Золотарева				10.23
ГИП	Гуськов				10.23

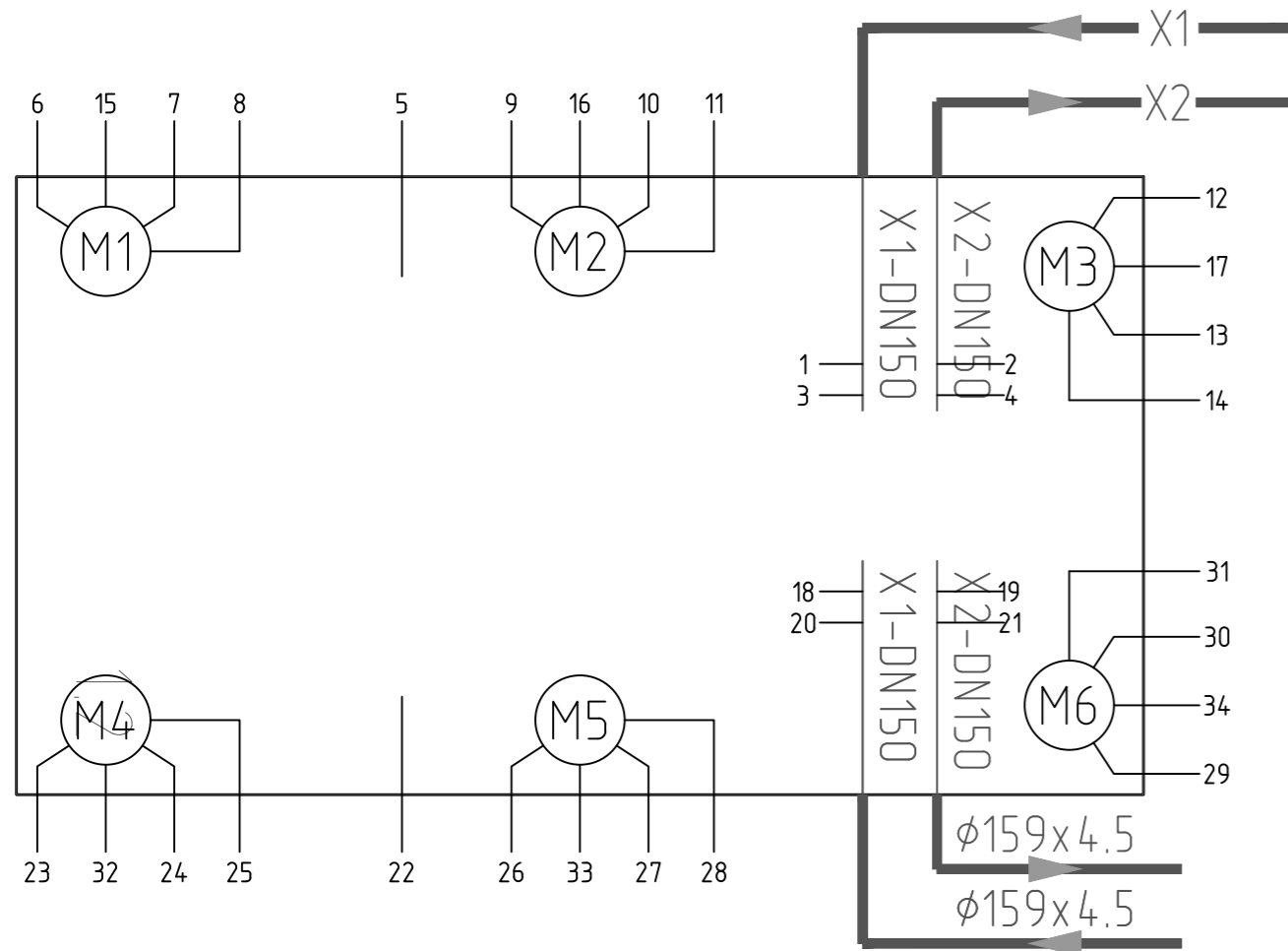
Насосные станции для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 16, 2.3  
Резервуары очищенной пластовой воды поз. 1.7.1, 1.7.2



Автоматическое управление и блокировки  
 S2 – см. лист 1;  
 S12 – см. лист 4;  
 S15 – Отключить насосы Нп1.1, Нп 1.2 (Нп1.3) в поз. 1.6, 2.3 с блокировкой повторного включения при минимальном уровне воды в резервуарах очищенной пластовой воды поз. 1.6, 2.3;  
 S16 – Включить насосы Нп1.1, Нп 1.2 (Нп1.3) в поз. 1.6, 2.3 при рабочем уровне воды в резервуарах очищенной пластовой воды поз. 1.6, 2.3;  
 S17 – Отключить насосы Нп1.1, Нп 1.2 (Нп1.3) в поз. 1.6, 2.3 с блокировкой повторного включения при минимальном аварийном уровне воды в резервуарах очищенной пластовой воды поз. 1.6, 2.3;  
 S20 – см. лист 12.

60416-ТХР2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. чч	Лист № док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Щеглова		<i>Щеглова</i>	10.23	
Проверил	Хорзеев		<i>Хорзеев</i>	10.23	
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стандия	Лист	Листов
			П	5	
Схема автоматизации. Насосные станции для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 1.6, 2.3 Резервуары очищенной пластовой воды поз. 1.7.1, 1.7.2					
Н. контр.	Золотарева		<i>Золотарева</i>	10.23	
ГИП	Гиськов		<i>Гиськов</i>	10.23	
Имя файла: 60416-ТХР2.2-CA.dwg			Инв. №		
			Формат А4x4		

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №



Автоматическое управление и блокировки

- S6 – Останов M1 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M1;
- S7 – Останов M2 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M2;
- S8 – Останов M3 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M3;
- S9 – Поддержание температуры на выходе АВО поз. 1.2;
- S10 – Останов M4 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M4;
- S11 – Останов M5 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M5;
- S12 – Останов M6 при максимальном уровне вибрации/температуры подшипника/температуры обмотки статора в M6;
- S13 – Поддержание температуры на выходе АВО поз. 1.2.

Примечания:

Схема автоматизации, представленная на данном чертеже относится к аппарату воздушного охлаждения поз. 1.2 (1 этап строительства). Схема автоматизации аппарата воздушного охлаждения поз. 2.2 (2 этап строительства) аналогична с заменой поз. 1.2 на 2.2.

\* – оборудование поставляется комплектно

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Температура хладагента на входе АВО поз. 1.2 секция 1 (-50...+150)°С; L=+5°С	Температура хладагента на выходе АВО поз. 1.2 секция 1 (-50...+150)°С; L=+5°С	Давление хладагента на входе АВО поз. 1.2 секция 1 (0,5...25)МПа	Давление хладагента на выходе АВО поз. 1.2 секция 1 (0,5...25)МПа	Температура в диффузоре АВО поз. 1.2 секция 1 (-50...+150)°С; L=+5°С	Вибрация M1 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M1 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M1 (0...+100)°С; H=+85°С	Вибрация M2 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M2 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M2 (0...+100)°С; H=+85°С	Вибрация M3 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M3 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M3 (0...+100)°С; H=+85°С	Э/Обязатель M1 АВО поз. 1.2	Э/Обязатель M2 АВО поз. 1.2	Э/Обязатель M3 АВО поз. 1.2	Температура хладагента на входе АВО поз. 1.2 секция 2 (-50...+150)°С; L=+5°С	Температура хладагента на выходе АВО поз. 1.2 секция 2 (-50...+150)°С; L=+5°С	Давление хладагента на входе АВО поз. 1.2 секция 2 (0,5...25)МПа	Давление хладагента на выходе АВО поз. 1.2 секция 2 (0,5...25)МПа	Температура в диффузоре АВО поз. 1.2 секция 2 (-50...+150)°С; L=+5°С	Вибрация M4 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M4 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M4 (0...+100)°С; H=+85°С	Вибрация M5 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M5 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M5 (0...+100)°С; H=+85°С	Вибрация M6 АВО поз. 1.2 (1...22)мм/с	Температура подшипника M6 (0...+100)°С; H=+85°С	Температура обмотки статора M6 (0...+100)°С; H=+85°С	Э/Обязатель M4 АВО поз. 1.2	Э/Обязатель M5 АВО поз. 1.2	Э/Обязатель M6 АВО поз. 1.2

Приборы по месту																																		
Площадка БПО																																		

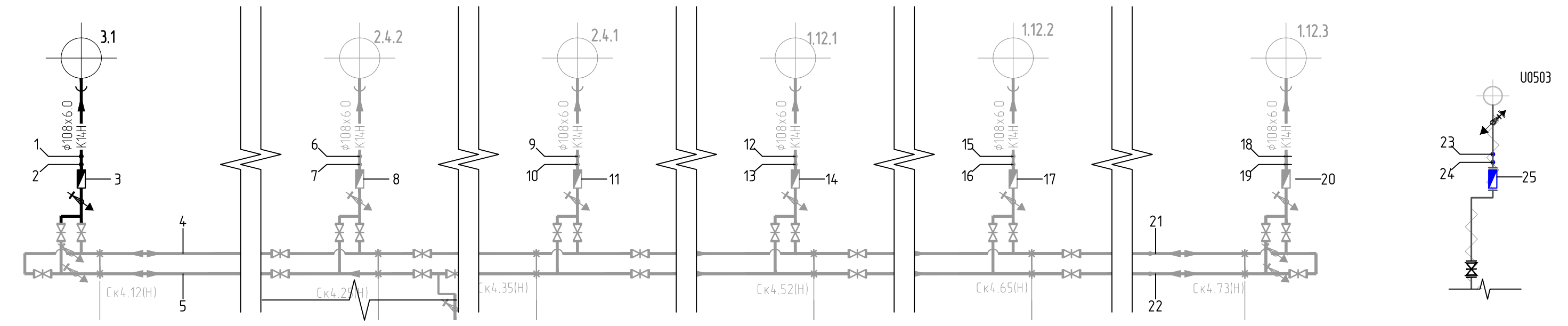
Инв. № подл. Подл. и дата. Взам. инв. №

Площадка КОС  
 Установка очистки пластовой воды поз.1.1  
 Помещение КИПиА 4.1 поз. 1.1  
 Шкаф СУ M1  
 функция АСУ ТП

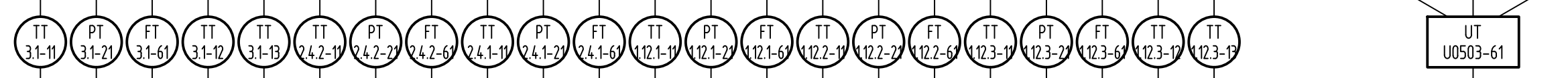
Аналоговые сигналы  
 Дискретные сигналы  
 Интерфейсные сигналы (RS-485)  
 Измерение  
 Регулирование  
 Автоматическое управление

Показания  
 Регистрация (архивирование)  
 Дистанционное управление  
 Сигнализация состояния  
 Предупредительная сигнализация  
 Аварийная сигнализация

60416-ТХР2.2			
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Изм.	Кол. ч.	Лист № док.	Подп.
Разраб.	Щеглова	10/23	Щеглова
Проверил	Хорзеев	10/23	Хорзеев
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия
			Лист
			Листов
Схема автоматизации. Аппарат воздушного охлаждения поз. 1.2			ИТМ
Имя файла: 60416-ТХР2.2-СА.dwg			Формат А2



- 1 Температура очищенных сточных вод на скб.3.1
- 2 Давление очищенных сточных вод на скб.3.1
- 3 Расход очищенных сточных вод на скб.3.1
- 4 Температура очищенных сточных вод на скб.3.1
- 5 Температура очищенных сточных вод на скб.3.1
- 6 Температура очищенных сточных вод на скб.2.4.2
- 7 Давление очищенных сточных вод на скб.2.4.2
- 8 Расход очищенных сточных вод на скб.2.4.2
- 9 Температура очищенных сточных вод на скб.2.4.1
- 10 Давление очищенных сточных вод на скб.2.4.1
- 11 Расход очищенных сточных вод на скб.2.4.1
- 12 Температура очищенных сточных вод на скб.1.12.1
- 13 Давление очищенных сточных вод на скб.1.12.1
- 14 Расход очищенных сточных вод на скб.1.12.1
- 15 Температура очищенных сточных вод на скб.1.12.2
- 16 Давление очищенных сточных вод на скб.1.12.2
- 17 Расход очищенных сточных вод на скб.1.12.2
- 18 Температура очищенных сточных вод на скб.1.12.3
- 19 Давление очищенных сточных вод на скб.1.12.3
- 20 Расход очищенных сточных вод на скб.1.12.3
- 21 Температура очищенных сточных вод на скб.1.12.3
- 22 Температура очищенных сточных вод на скб.1.12.3
- 23 Температура очищенных сточных вод на скб.У0503(сущ.)
- 24 Давление очищенных сточных вод на скб.У0503(сущ.)
- 25 Расход очищенных сточных вод на скб.У0503(сущ.)



Приборы по месту

Инф. № подл.	Подп. и дата	Взам. инб. №
--------------	--------------	--------------

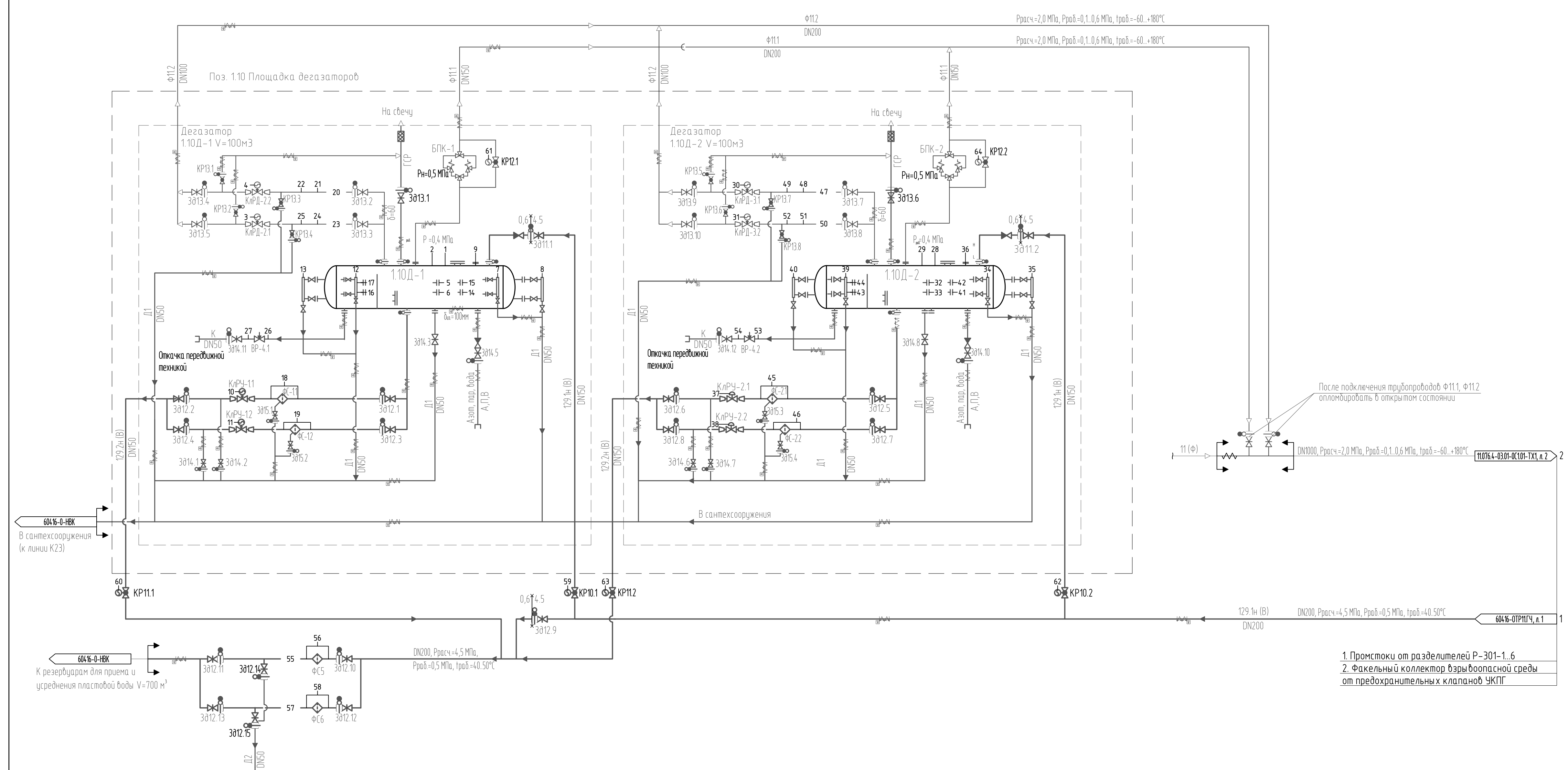
Функция АСУ ТП	Площадка КОС		Площадка БПО	
	Установка очистки сточной воды поз.1.1	Помещение КИПиА 4.1 поз.1.1	Блок служебно-эксплуатационный с серверной поз. 1в	АРМ инженера-теплоэнергетика эксплуат. службы
Аналоговые сигналы	•	•	•	•
Дискретные сигналы	•	•	•	•
Интерфейсные сигналы (RS-485)	•	•	•	•
Измерение	•	•	•	•
Регулирование	•	•	•	•
Автоматическое управление	•	•	•	•
Показания	•	•	•	•
Регистрация (архивирование)	•	•	•	•
Дистанционное управление	•	•	•	•
Сигнализация состояния	•	•	•	•
Предупредительная сигнализация	•	•	•	•
Аварийная сигнализация	•	•	•	•

ИУС СТУ КГКС	Контролируемый пункт	АСУ ТП
--------------	----------------------	--------

60416-ТП2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самдурского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Щеглова	1023		1023	
Проверил	Харзеев	1023		1023	
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			П	7	
Н. контр. Золотарева			Схема автоматизации. Поглощающие скважины поз. 3.1, 2.4.1, 2.4.2, 1.12.1, 1.12.2, 1.12.3, У0503		
ГИП Гуськов			1023		
Имя файла: 60416-ТП2.2-CA.dwg			Инб. №		Формат А4х3







- Автоматическое управление и блокировки
- S1 - Закрыть кран КР-10.1 и открыть кран КР-12.1 при максимальном аварийном давлении в дегазаторе 1.10Д-1;
  - S2 - Закрыть краны КР-10.1, КР-11.1 при минимальном аварийном давлении в дегазаторе 1.10Д-1;
  - S3 - Закрыть кран КР-11.1 при минимальном аварийном уровне воды в дегазаторе 1.10Д-1;
  - S4 - Закрыть кран КР-10.1 при максимальном аварийном уровне воды в дегазаторе 1.10Д-1;
  - S5 - Закрыть кран КР-10.2 и открыть кран КР-12.2 при максимальном аварийном давлении в дегазаторе 1.10Д-2;
  - S6 - Закрыть краны КР-10.2, КР-11.2 при минимальном аварийном давлении в дегазаторе 1.10Д-2;
  - S7 - Закрыть кран КР-11.2 при минимальном аварийном уровне воды в дегазаторе 1.10Д-2;
  - S8 - Закрыть кран КР-10.2 при максимальном аварийном уровне воды в дегазаторе 1.10Д-2;
  - S21 - см. лист 13.

Примечание  
 \* - входит в комплект поставки.

1. Промстоки от разделителей Р-301-1...6
2. Факельный коллектор взрывоопасной среды от предохранительных клапанов УКПГ

60416-ТПР2.2									
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбурского лицензионного участка. УКПГ. Установка заправки стокб в пласт (2 этап реконструкции). Установка заправки стокб в пласт №2									
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			
Разраб.	Щеглова	1023			1023	Стация	Лист	Листов	
Проверил	Хорзеев					П	9		
Н. контр.	Золотарева				1023	Схема автоматизации. Площадка дегазаторов поз. 1.10 (начало)			
ГИП	Гуцьяков				1023	Имя файла: 60416-ТПР2.2-CA.dwg			
						Инв. №		Формат А3х3	

Имя файла	60416-ТПР2.2-CA.dwg
Инв. №	
Формат	А3х3
Лист	9
Листов	
Дата	1023
Автор	Щеглова
Проверен	Хорзеев
Кол. ч.	
Изм.	

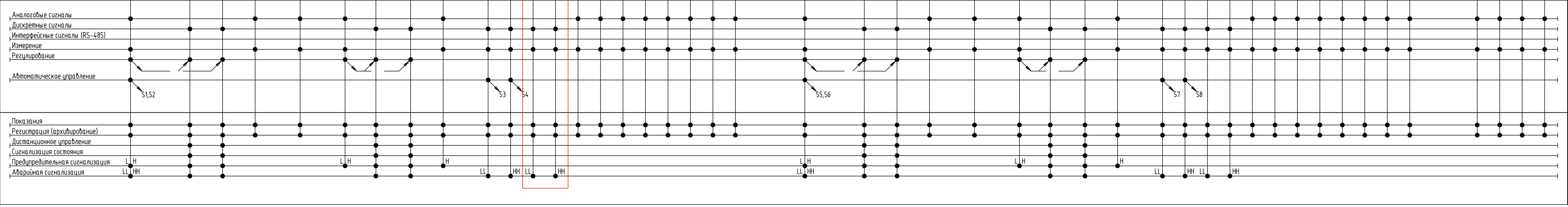
Взам. инв. №

Подп. и дата

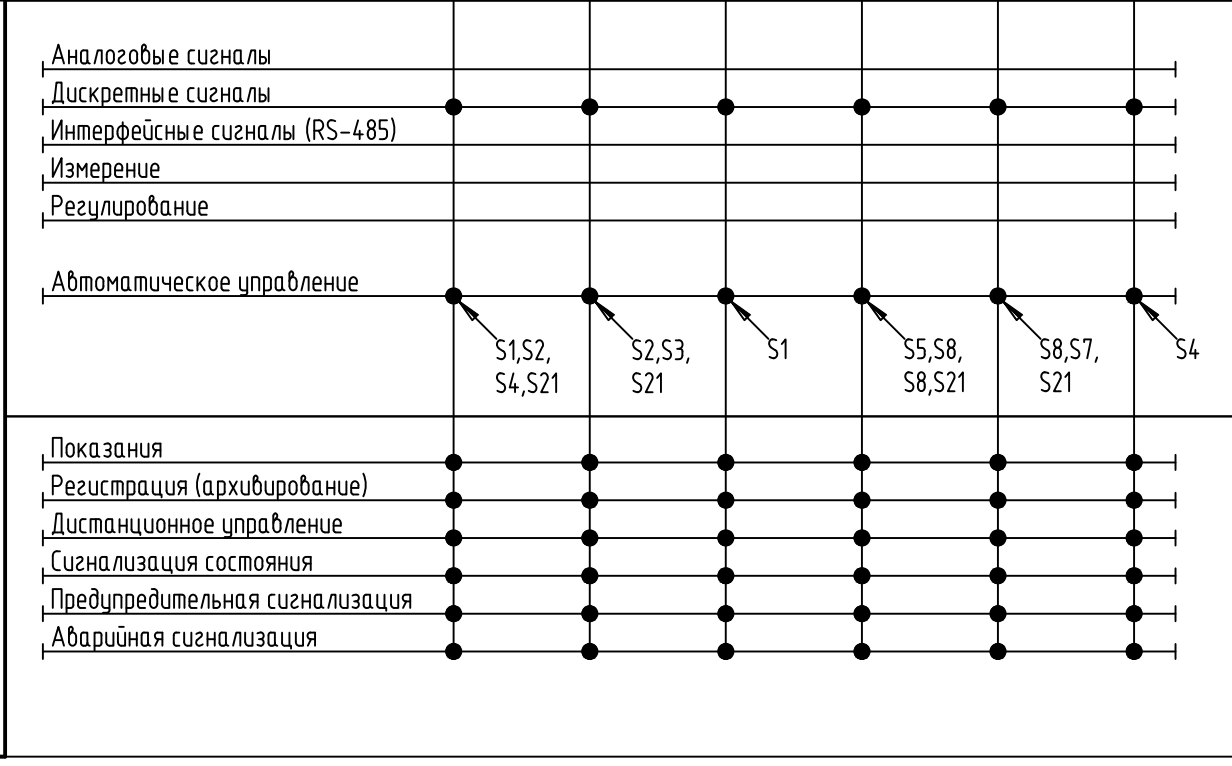
Инв. № подл.

Автоматическое управление и блокировки см. лист 9

Площадка БО	Площадка КОС
Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18	Установка очистки газостройной воды поз. 11
АРМ инженера-теплоэнергетика эксплуат. службы	Помещение КИПиА 4.1 поз. 11



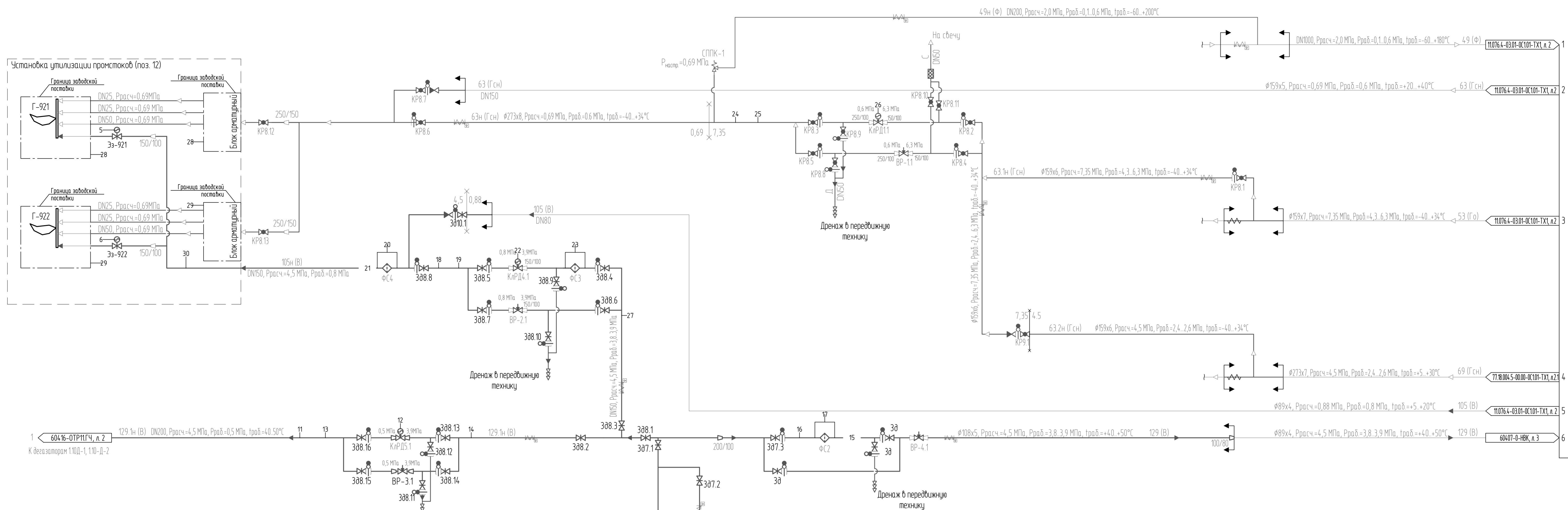
Площадка БО	Площадка КОС
Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18	Установка очистки газостройной воды поз. 11
АРМ инженера-теплоэнергетика эксплуат. службы	Помещение КИПиА 4.1 поз. 11



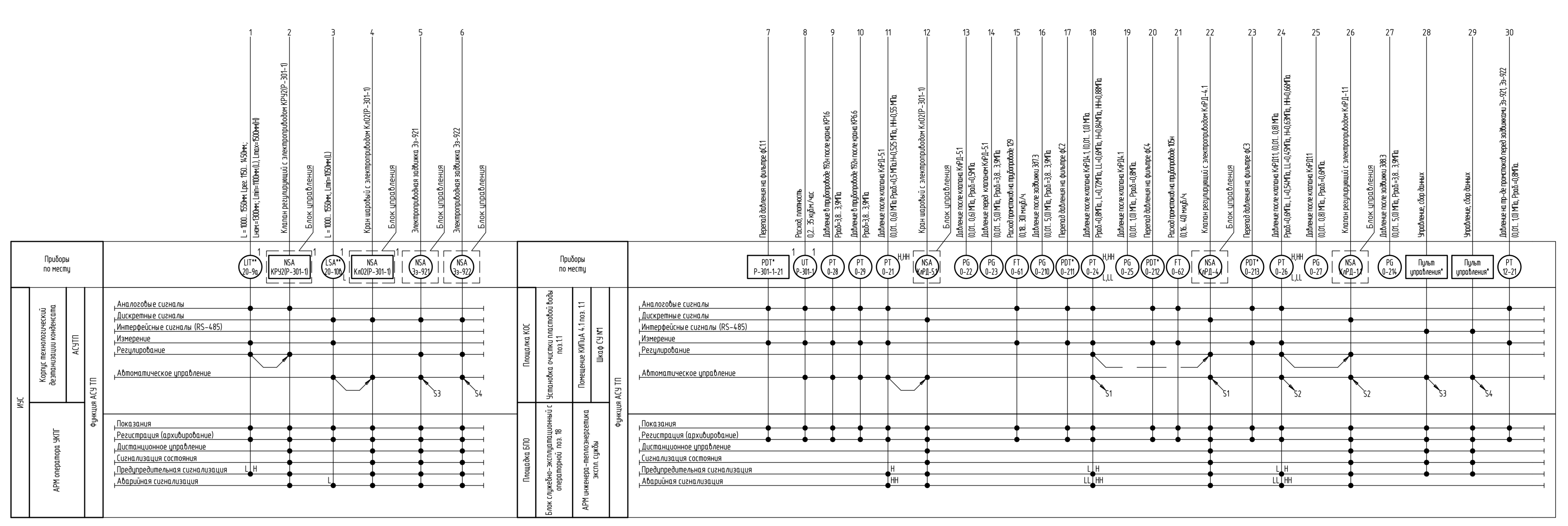
- 1 Давление в дегазаторе 110Д-1 (0,01...0,5) МПа, L=0,36 МПа, LL=0,3 МПа, Н=0,42 МПа, НН=0,44 МПа
- 2 Давление в дегазаторе 110Д-1 (0,01...0,5) МПа
- 3 Клапан с электроприводом КИРД-2.1
- 4 Клапан с электроприводом КИРД-2.2
- 5 Блок управления
- 6 Температура в дегазаторе 110Д-1 (0...+60) °С
- 7 Температура в дегазаторе 110Д-1 (0...+60) °С
- 8 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 9 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 10 Уровень воды в дегазаторе 110Д-1 (L = 4,50 мм, Н = 16,50 мм)
- 11 Клапан регулирующий с электроприводом КИРУ-11
- 12 Блок управления
- 13 Клапан регулирующий с электроприводом КИРУ-12
- 14 Блок управления
- 15 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм, Н=1400 мм
- 16 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 17 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 18 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 19 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм, L=400 мм
- 20 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 21 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-1 (400...1700) мм
- 22 Перепад давления на фильтре ФС12
- 23 Расход на трубопроводе ФП2 (53...800) м³/ч
- 24 Давление на трубопроводе ФП2
- 25 Температура на трубопроводе ФП2 (0...+60) °С
- 26 Расход на трубопроводе ФП2 (53...800) м³/ч
- 27 Давление на трубопроводе ФП2
- 28 Температура на трубопроводе ФП2 (0...+60) °С
- 29 Давление до клапана ВР-4.1
- 30 Раб=0,4...0,5 МПа
- 31 Давление после клапана ВР-4.1
- 32 Раб=0,4...0,5 МПа
- 33 Давление в дегазаторе 110Д-2 (0,01...0,5) МПа
- 34 Давление в дегазаторе 110Д-2 (0,01...0,5) МПа
- 35 Клапан с электроприводом КИРД-3.1
- 36 Блок управления
- 37 Клапан с электроприводом КИРД-3.2
- 38 Блок управления
- 39 Клапан регулирующий с электроприводом КИРУ-2.2
- 40 Блок управления
- 41 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-2 (400...1700) мм, Н=1400 мм
- 42 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-2 (400...1700) мм
- 43 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-2 (400...1700) мм
- 44 Уровень жидкости в отсеке для водометельного раствора в дегазаторе 110Д-2 (400...1700) мм
- 45 Уровень жидкости в отсеке для угреборной смеси в дегазаторе 110Д-2 (400...1700) мм
- 46 Перепад давления на фильтре ФС2.1
- 47 Перепад давления на фильтре ФС2.2
- 48 Расход на трубопроводе ФП2 (53...800) м³/ч
- 49 Давление на трубопроводе ФП2
- 50 Температура на трубопроводе ФП2 (0...+60) °С
- 51 Расход на трубопроводе ФП2 (53...800) м³/ч
- 52 Давление на трубопроводе ФП2
- 53 Температура на трубопроводе ФП2 (0...+60) °С
- 54 Давление до клапана ВР-4.1
- 55 Раб=0,4...0,5 МПа
- 56 Давление после клапана ВР-4.1
- 57 Раб=0,4...0,5 МПа
- 58 Расход на трубопроводе промкислой после дегазатора (0,7...175) м³/ч
- 59 Перепад давления на фильтре ФС5
- 60 Расход на трубопроводе промкислой после дегазатора (0,7...175) м³/ч
- 61 Перепад давления на фильтре ФС6
- 62 Краи шаровой с электроприводом КР-10.1
- 63 Блок управления
- 64 Краи шаровой с электроприводом КР-11.1
- 65 Блок управления
- 66 Краи шаровой с электроприводом КР-12.1
- 67 Блок управления
- 68 Краи шаровой с электроприводом КР-10.2
- 69 Блок управления
- 70 Краи шаровой с электроприводом КР-11.2
- 71 Блок управления
- 72 Краи шаровой с электроприводом КР-12.2
- 73 Блок управления

60416-ТХР2.2				
Обустройство ачимовских отложений Чуренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2				
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.
Разраб.	Щеглова	1023		
Проверил	Хорзеев	1023		
Н. контр.	Золотарева	1023		
ГИП	Гисчюв	1023		
Схема автоматизации. Площадка дегазаторов поз. 1.10 (окончание)			Студия	Лист
			П	10

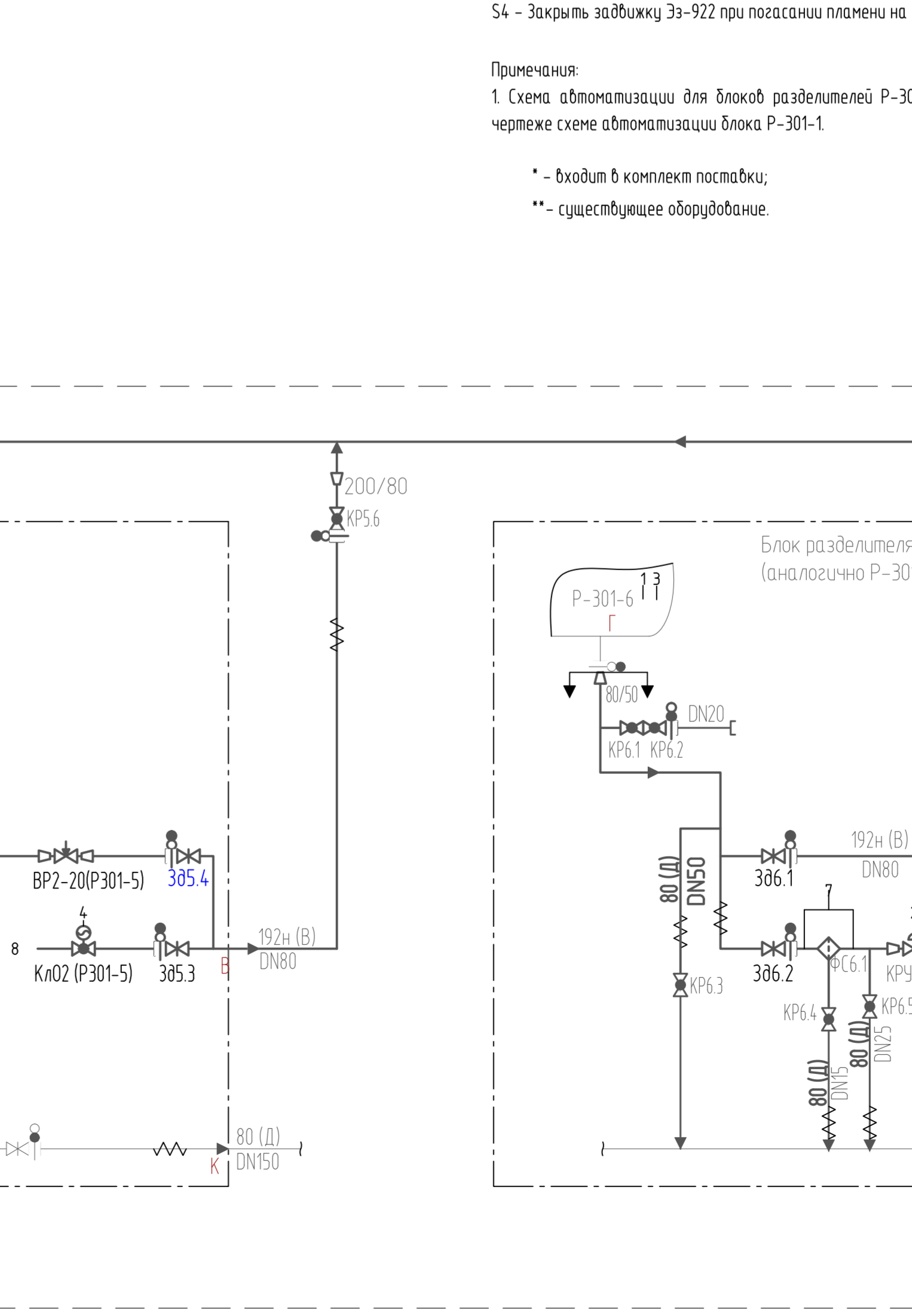
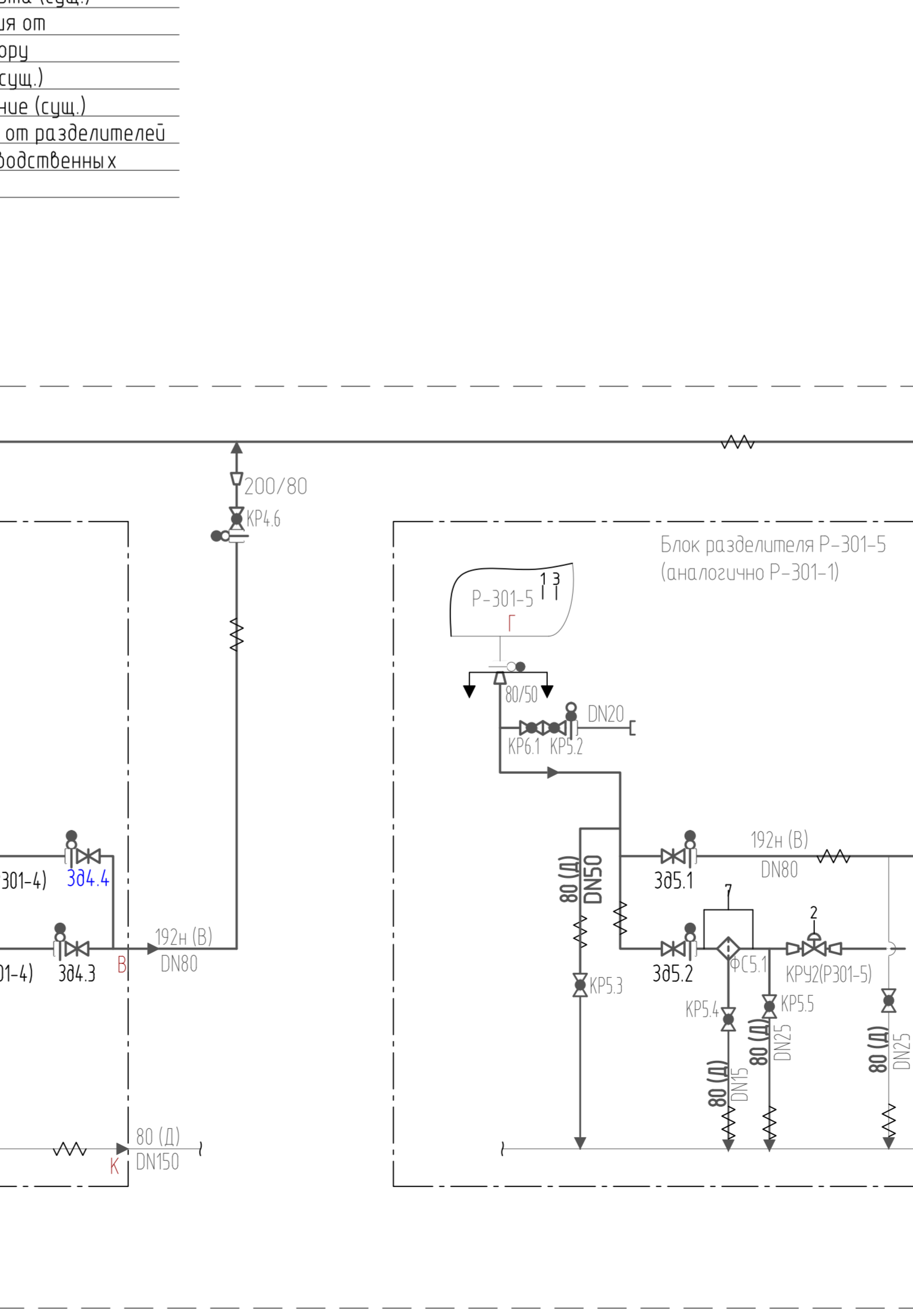
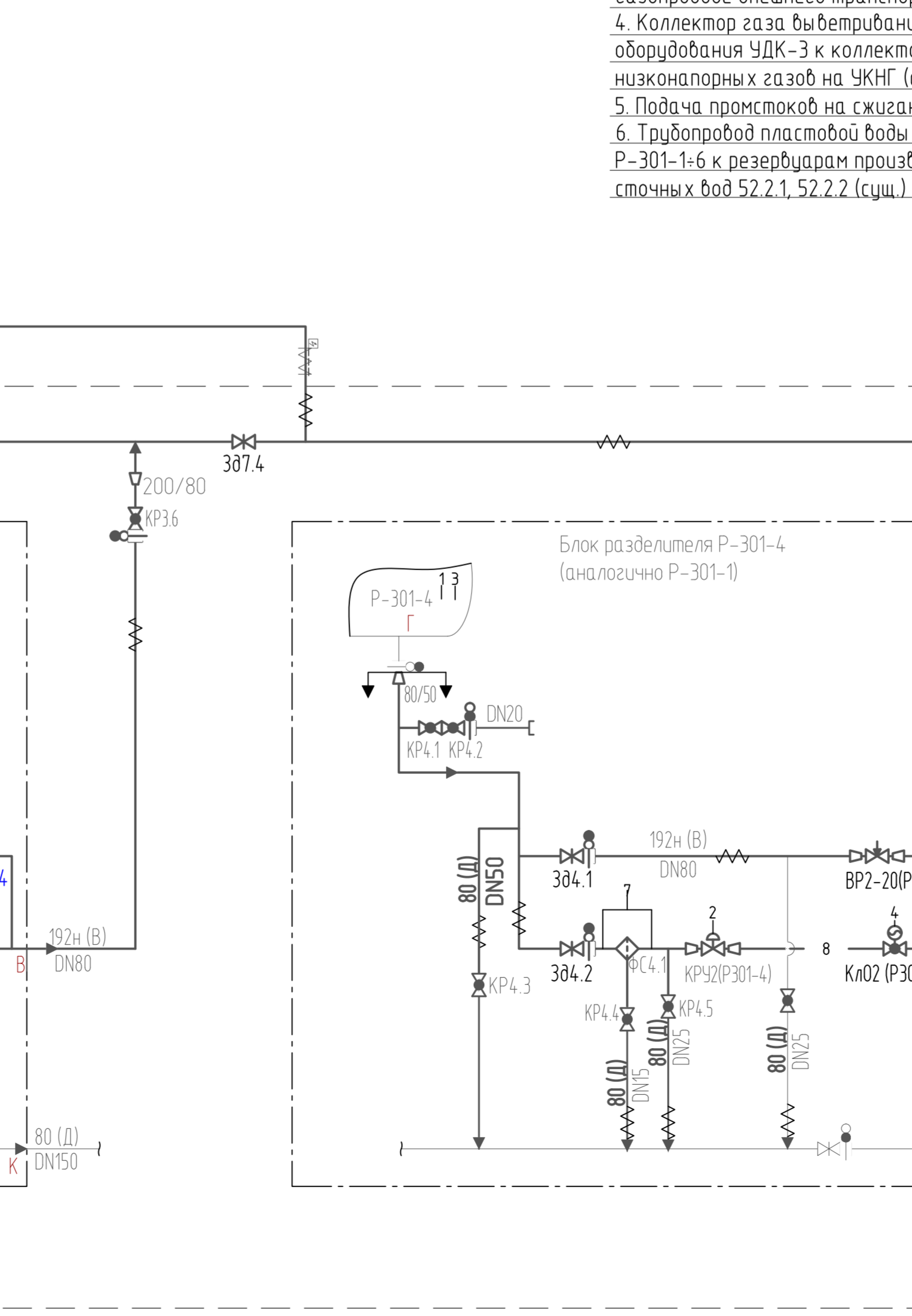
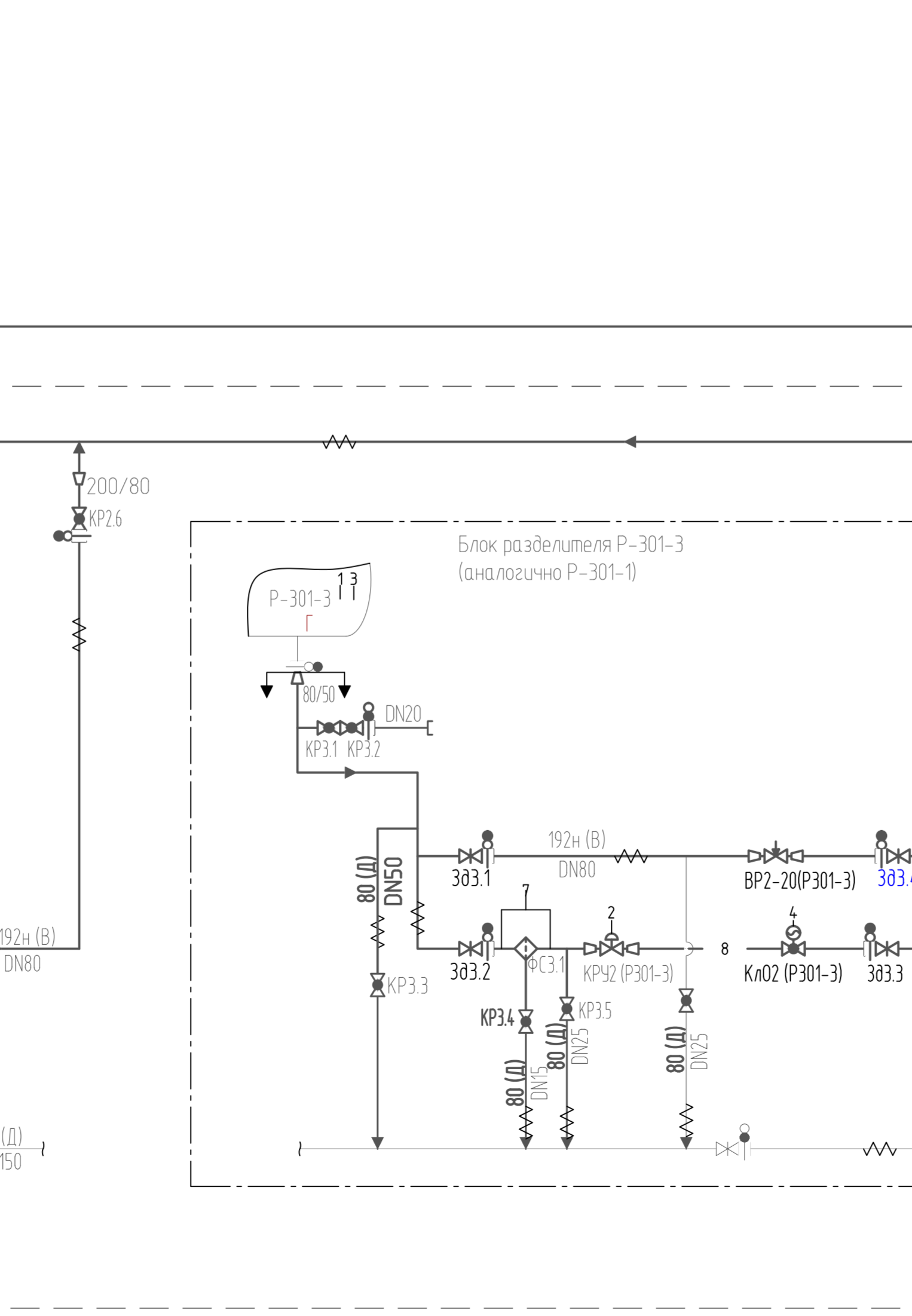
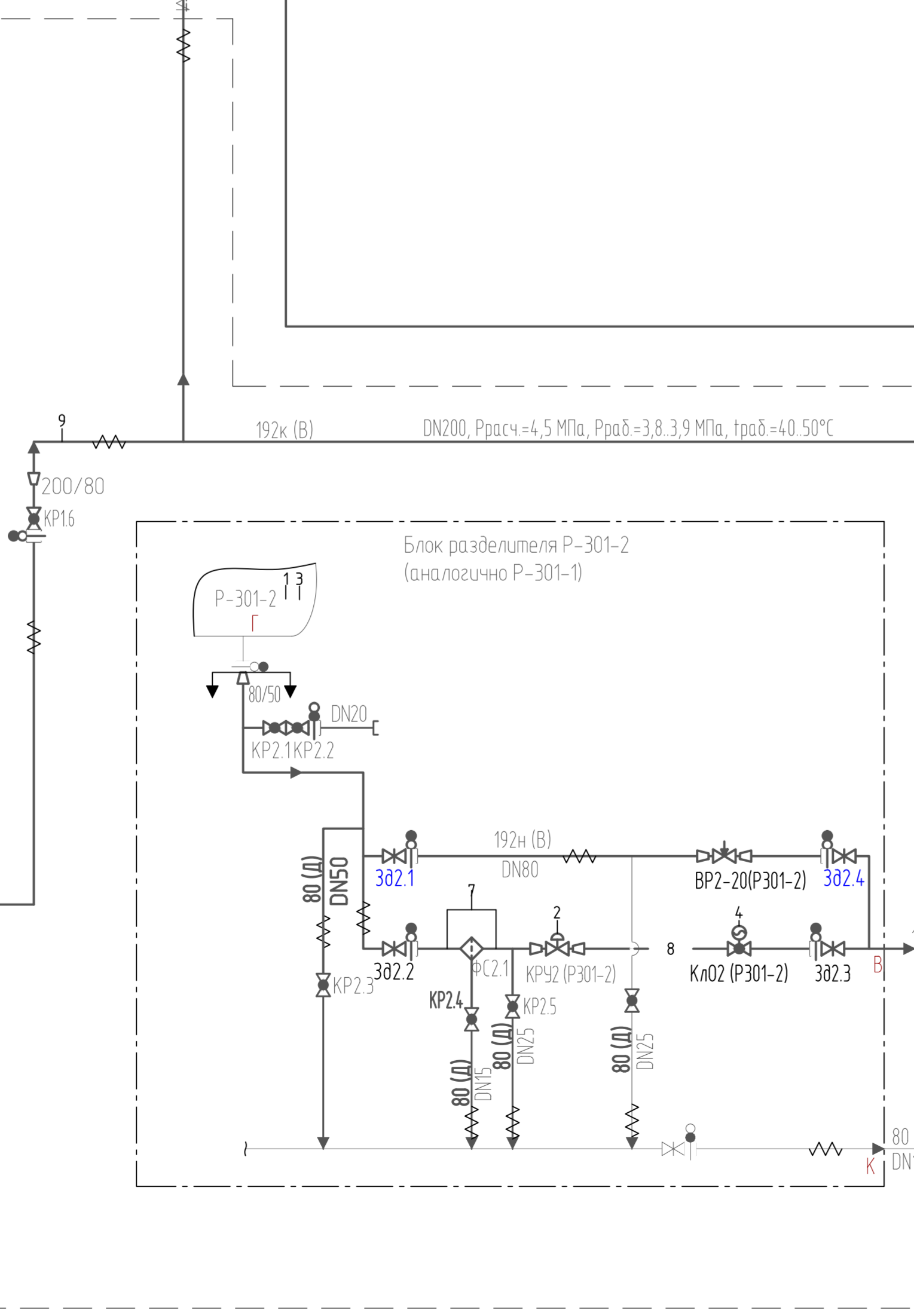
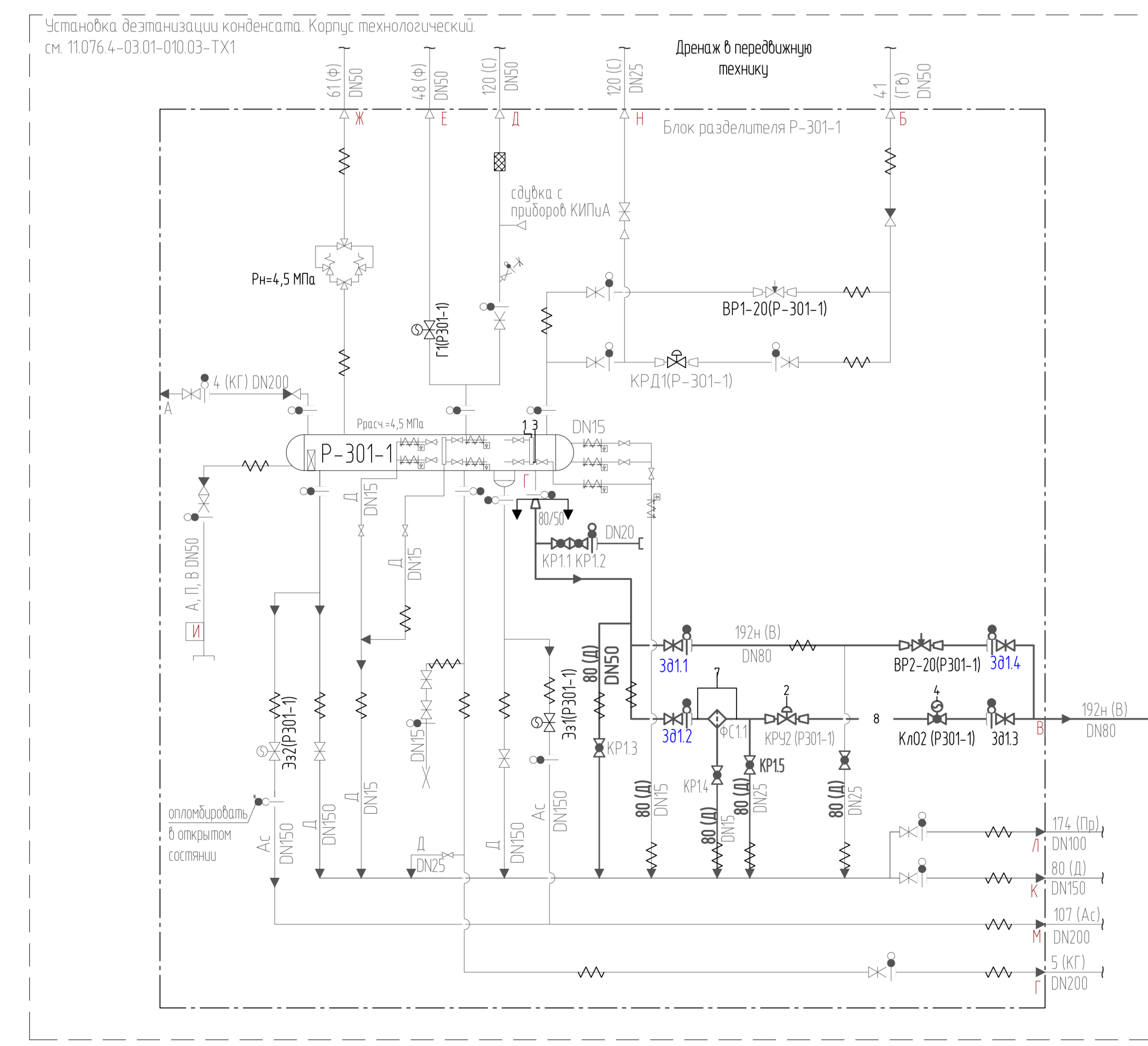




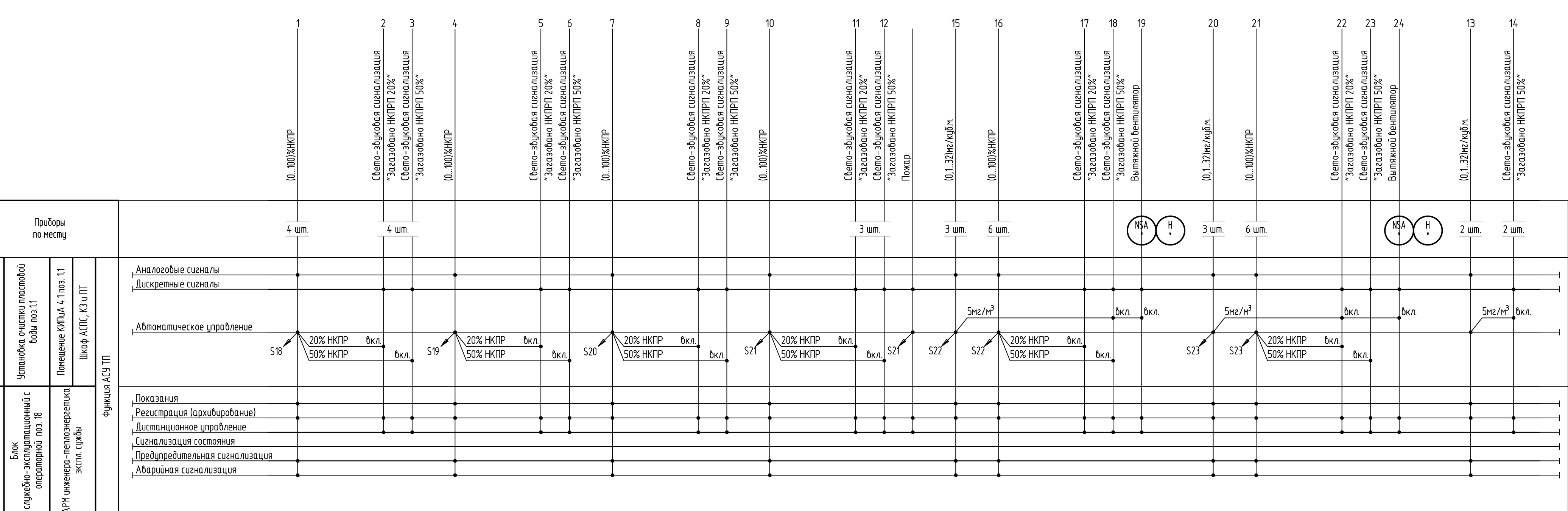
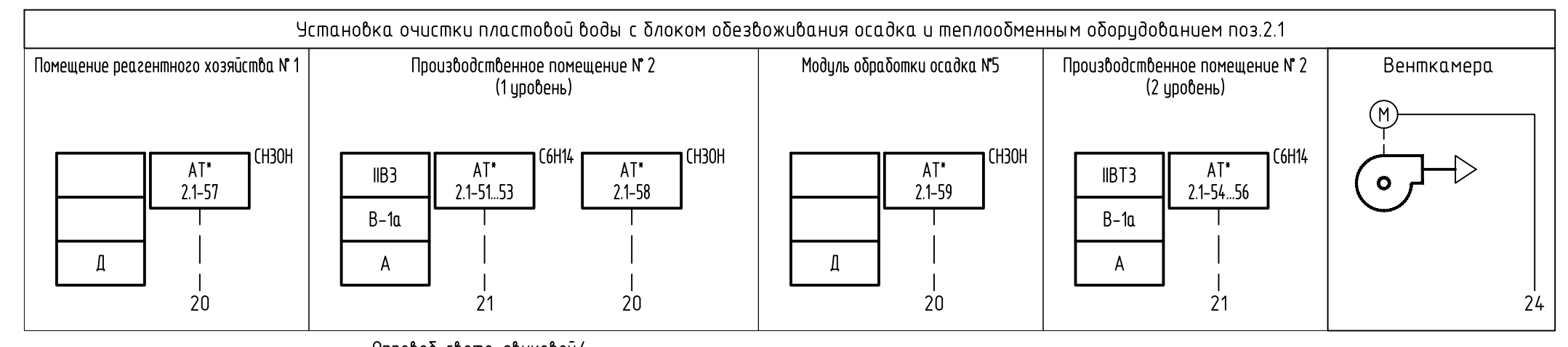
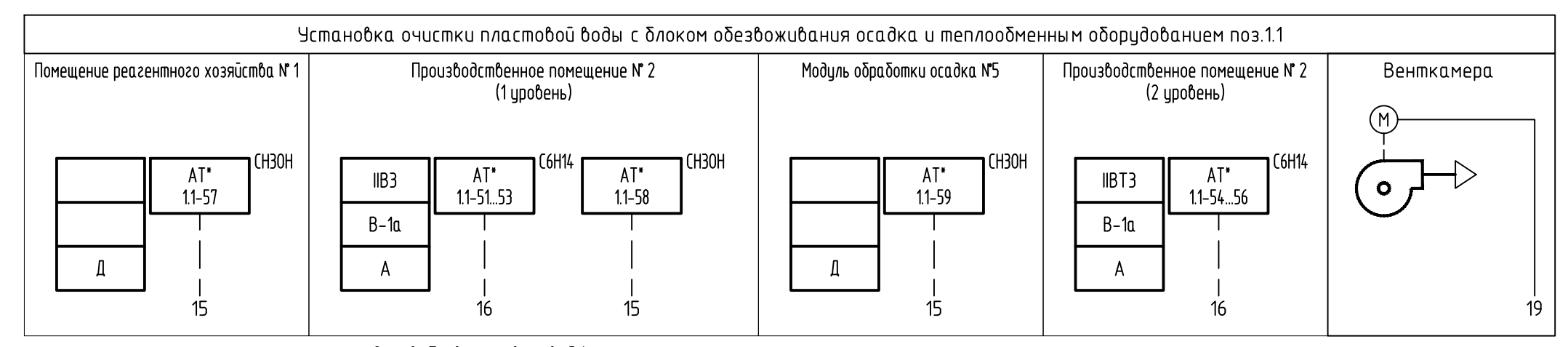
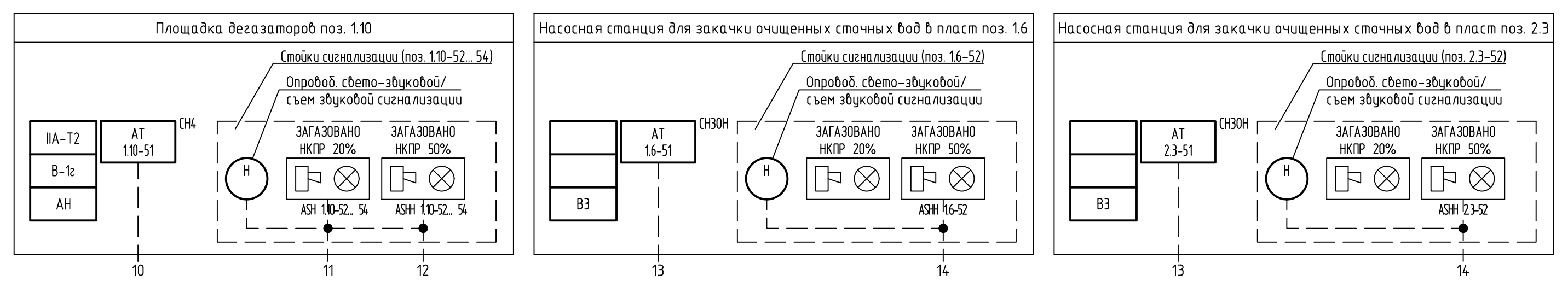
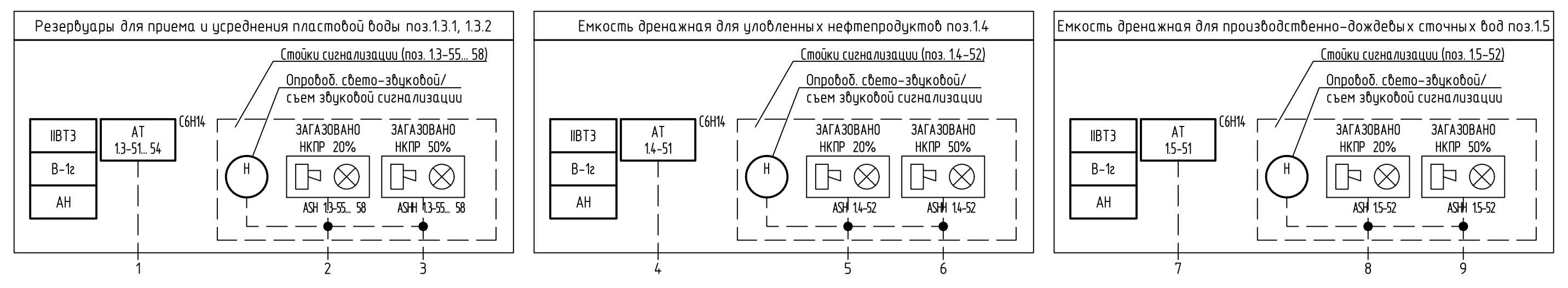
1. Коллектор газа от факельного сепаратора ФС-361 к факелу Ф-361
2. Коллектор газа собственных нужд к УЧП и УПШ
3. Коллектор осушенного газа от УЧП к узлу пуска средств очистки и диагностики на газопроводе внешнего транспорта (сущ.)
4. Коллектор газа выветривания от оборудования УЧК-3 к коллектору низконапорных газопроводов на УЧП (сущ.)
5. Падочка протокатов на сжигание (сущ.)
6. Трубопровод холодной воды от разделителя Р-301-1-6 к резервуарам производственных стоковых вод 5Д.2.1.1, 5Д.2.2.1 (сущ.)



- Автоматическое управление и блокировка
- S1 - Закрыть клапан КРПД-4.1 при аварийно максимальном или аварийно минимальном давлении за клапаном КРПД-4.1 на трубопроводе протокатов 105н;
  - S2 - Закрыть клапан КРПД-11 при аварийно максимальном или аварийно минимальном давлении за клапаном КРПД-11 на трубопроводе топального газа 63н;
  - S3 - Закрыть задвижку Зз-921 при падении пламени на горелке Г-921;
  - S4 - Закрыть задвижку Зз-922 при падении пламени на горелке Г-922.
- Примечания
1. Схема автоматизации для блока раздельных Р-301-2, Р-301-6 аналогична приведенной на данном чертеже схеме автоматизации блока Р-301-1.
- \* - вход в комплект поставки;
  - \*\* - существующее оборудование.



604-ТХ2.2					
Изм.	Код	Лист	Р. Вых.	Дата	Исполн.
Разраб.	Шелестов	1/23	10.03.23		В.В.Шелестов
Проверка	Харьков	2/23	10.03.23		В.В.Шелестов
Н. инж.	Земляникова	3/23	10.03.23		В.В.Шелестов
Инж.	Григорьев	4/23	10.03.23		В.В.Шелестов
Объект: Автоматизированные системы					
Имя файла: 604-ТХ2.2-СА.бвд					
Имя: И					



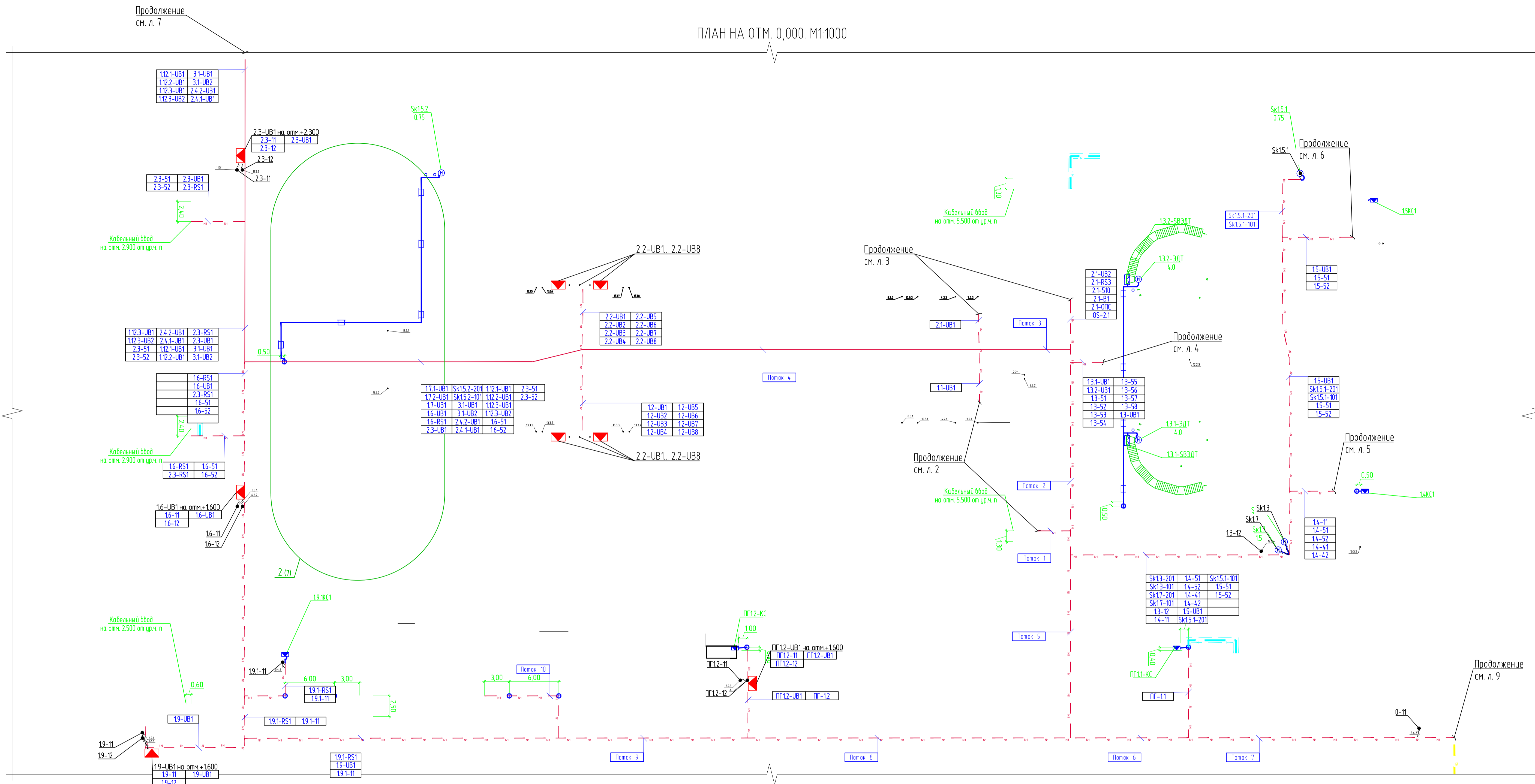
- Автоматическое управление и блокировка
- S18 - Закрыть задвижку Sk1.3 при 50% от нижнего предела воспламенения;
- S19 - Отключить насос Нк1.4 в поз. 1.4, отключить насосы НРВ (НР9) в поз. 1.1, 2.1 при 50% от нижнего предела воспламенения;
- S20 - Отключить насосы Нк1.5.1, Нк1.5.2 в поз. 1.5, закрыть задвижки Sk15.1, Sk15.2 при 50% от нижнего предела воспламенения;
- S21 - Закрыть краны КР-10.1, КР-11.1, (КР-10.2, КР-11.2) поз. 1.10 при 50% от нижнего предела воспламенения и пожаре на площадке;
- S22 - Отключить насосы Н1, Н2, Н3 в поз. 1.1 при 50% от нижнего предела воспламенения;
- S23 - Отключить насосы Н1, Н2, Н3 в поз. 2.1 при 50% от нижнего предела воспламенения;

60416-ТП2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Щеглова				10.23
Проверил	Хорзеев				10.23
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП				Страница	Лист
				11	12
Н. контр. ГИП Золотарева Гуськов					10.23
Схема автоматизации Контроль загазованности					
Имя файла: 60416-ТП2.2-CA.dwg					
Инв. №					
Формат А3x3					

Инв. № подл.	Площадка БПО
Попл. и дата	Блок служебно-эксплуатационный с операторной поз. 18
Взам. инв. №	Площадка КОС
	Установка очистки пластовой воды поз.11
	Помещение КИПиА 4.1 поз. 11
	Щаф АСПС, КЗ и ПП
	Функция АСУ ТП



ПЛАН НА ОТМ. 0,000. М1:1000



**Поток 1**

11-UB1	171-UB1	112-3-UB1	КлРЧ-2.1-201	0-213	УУ2 М4-201	05-16
21-UB1	172-UB1	112-3-UB2	КлРЧ-2.1-201	КлРЧ-4.1-101	УУ2 М5-201	23-01С
21-UB2	17-UB1	191-RS1	КлРЧ-2.2-201	КлРЧ-4.1-201	УУ2 М5-201	05-23
21-RS3	16-UB1	ПГ12-UB1	КлРЧ-2.2-201	КлРЧ-11-101	УУ2 М5-101	
21-510	16-RS1	19-UB2	КР-10.2-201	КлРЧ-11-201	УУ2 М6-201	
21-Б1	23-UB1	19-1-11	КР-11.2-201	КлРЧ-5-1-101	18-RS1	
21-01С	Sk15.2-201	ПГ-12	КР-12.2-201	КлРЧ-5-1-201	GS18-1	
05-21	Sk15.2-101	0-11	110-51	21-RS1	GS18-2	
131-UB1	16-51	ПГ-11	110-52	12-21	GS18-3	
132-UB1	16-52	110-1-UB1	110-53	М131-201	GS18-4	
13-51	23-51	110-1-UB2	110-54	М132-201	GS18-5	
13-52	23-52	110-1-UB3	110-01	Нк14-201	GS18-6	
13-53	12-UB1	110-1-UB4	110-UB2	Нк15.1-201	GS18-7	
13-54	12-UB2	110-1-UB5	КР-301-1-21	Нк15.1-101	GS18-8	
13-55	12-UB3	КлРЧ-2.1-101	Р-301-1-61	Нк15.2-201	GS18-9	
13-56	12-UB4	КлРЧ-2.1-201	Р-301-2-21	Нк15.2-101	180ШШ-RS1	
13-57	12-UB5	КлРЧ-2.2-101	Р-301-2-61	УУ1 М1-201	GS18ШШ-1	
13-58	12-UB6	КлРЧ-2.2-201	Р-301-3-21	УУ1 М1-101	GS18ШШ-2	
Sk13-201	12-UB7	КлРЧ-11-101	Р-301-3-61	УУ1 М2-201	GS18ШШ-3	
Sk13-101	12-UB8	КлРЧ-11-201	Р-301-4-21	УУ1 М2-101	GS18ШШ-4	
Sk17-201	22-UB1	КлРЧ-12-101	Р-301-4-61	УУ1 М3-201	GS18ШШ-5	
Sk17-101	22-UB2	КлРЧ-12-201	Р-301-5-21	УУ1 М3-101	GS18ШШ-6	
13-UB1	22-UB3	КР-10-1-201	Р-301-5-61	УУ1 М4-201	GS18ШШ-7	
13-UB2	22-UB4	КР-11-1-201	Р-301-6-21	УУ1 М4-101	GS18ШШ-8	
14-11	22-UB5	КР-12-1-201	Р-301-6-61	УУ1 М5-201	GS18ШШ-9	
14-51	22-UB6	110-2-UB1	0-61	УУ1 М5-101	GS18ШШ-10	
14-52	22-UB7	110-2-UB2	0-211	УУ1 М6-201	GS18ШШ-11	
14-41	22-UB8	110-2-UB3	0-21	УУ1 М6-101	GS18ШШ-12	
14-42	31-UB1	110-2-UB4	0-24	УУ2 М1-201	GS18ШШ-13	
15-UB1	31-UB2	110-2-UB5	0-62	УУ2 М1-101	GS18ШШ-14	
Sk15.1-201	24.2-UB1	КлРЧ-31-101	0-212	УУ2 М2-201	GS18ШШ-15	
Sk15.1-101	24.1-UB1	КлРЧ-31-201	0-26	УУ2 М2-101	GS18ШШ-16	
15-51	112-1-UB1	КлРЧ-32-101	0-28	УУ2 М3-201	GS18ШШ-17	
15-52	112-2-UB1	КлРЧ-32-201	0-29	УУ2 М3-101	16-01С	

**Поток 2**

11-UB1	12-UB1
21-UB1	12-UB2
21-UB2	12-UB3
21-RS3	12-UB4
21-510	12-UB5
21-Б1	12-UB6
21-01С	12-UB7
05-21	12-UB8
131-UB1	12-UB9
132-UB1	22-UB1
13-51	22-UB2
13-52	22-UB3
13-53	22-UB4
13-54	22-UB5
13-55	22-UB6
13-56	22-UB7
13-57	31-UB1
13-58	31-UB2
13-UB1	24.2-UB1
171-UB1	24.1-UB1
172-UB1	112-1-UB1
17-UB1	112-2-UB1
16-UB1	112-3-UB1
16-RS1	112-3-UB2
23-UB1	112-3-UB3
Sk15.2-201	112-3-UB4
Sk15.2-101	
16-51	
16-52	
23-51	
23-52	

**Поток 3**

11-UB1	22-UB4
21-UB1	22-UB5
21-510	22-UB6
21-Б1	22-UB7
21-01С	22-UB8
05-21	31-UB1
171-UB1	31-UB2
172-UB1	24.2-UB1
22-UB1	24.1-UB1
16-UB1	112-1-UB1
16-RS1	112-2-UB1
23-UB1	112-3-UB1
Sk15.2-201	112-3-UB2
Sk15.2-101	16-51
16-52	
23-51	
23-52	

**Поток 4**

12-UB1	16-51
12-UB2	16-52
12-UB3	23-51
12-UB4	23-52
12-UB5	16-UB1
12-UB6	16-RS1
12-UB7	23-UB1
12-UB8	
22-UB1	
22-UB2	
22-UB3	
22-UB4	
22-UB5	
22-UB6	
22-UB7	
22-UB8	
31-UB1	
31-UB2	
КлРЧ-12-101	
КлРЧ-12-201	
КлРЧ-11-101	
КлРЧ-11-201	
КлРЧ-10-1-201	
КлРЧ-10-2-201	
КлРЧ-10-3-201	
КлРЧ-10-4-201	
КлРЧ-10-5-201	
КлРЧ-10-6-201	
КлРЧ-10-7-201	
КлРЧ-10-8-201	
КлРЧ-10-9-201	
КлРЧ-10-10-201	
КлРЧ-10-11-201	
КлРЧ-10-12-201	
КлРЧ-10-13-201	
КлРЧ-10-14-201	
КлРЧ-10-15-201	
КлРЧ-10-16-201	
КлРЧ-10-17-201	
КлРЧ-10-18-201	
КлРЧ-10-19-201	
КлРЧ-10-20-201	
КлРЧ-10-21-201	
КлРЧ-10-22-201	
КлРЧ-10-23-201	
КлРЧ-10-24-201	
КлРЧ-10-25-201	
КлРЧ-10-26-201	
КлРЧ-10-27-201	
КлРЧ-10-28-201	
КлРЧ-10-29-201	
КлРЧ-10-30-201	
КлРЧ-10-31-201	
КлРЧ-10-32-201	
КлРЧ-10-33-201	
КлРЧ-10-34-201	
КлРЧ-10-35-201	
КлРЧ-10-36-201	
КлРЧ-10-37-201	
КлРЧ-10-38-201	
КлРЧ-10-39-201	
КлРЧ-10-40-201	
КлРЧ-10-41-201	
КлРЧ-10-42-201	
КлРЧ-10-43-201	
КлРЧ-10-44-201	
КлРЧ-10-45-201	
КлРЧ-10-46-201	
КлРЧ-10-47-201	
КлРЧ-10-48-201	
КлРЧ-10-49-201	
КлРЧ-10-50-201	
КлРЧ-10-51-201	
КлРЧ-10-52-201	
КлРЧ-10-53-201	
КлРЧ-10-54-201	
КлРЧ-10-55-201	
КлРЧ-10-56-201	
КлРЧ-10-57-201	
КлРЧ-10-58-201	
КлРЧ-10-59-201	
КлРЧ-10-60-201	
КлРЧ-10-61-201	
КлРЧ-10-62-201	
КлРЧ-10-63-201	
КлРЧ-10-64-201	
КлРЧ-10-65-201	
КлРЧ-10-66-201	
КлРЧ-10-67-201	
КлРЧ-10-68-201	
КлРЧ-10-69-201	
КлРЧ-10-70-201	
КлРЧ-10-71-201	
КлРЧ-10-72-201	
КлРЧ-10-73-201	
КлРЧ-10-74-201	
КлРЧ-10-75-201	
КлРЧ-10-76-201	
КлРЧ-10-77-201	
КлРЧ-10-78-201	
КлРЧ-10-79-201	
КлРЧ-10-80-201	
КлРЧ-10-81-201	
КлРЧ-10-82-201	
КлРЧ-10-83-201	
КлРЧ-10-84-201	
КлРЧ-10-85-201	
КлРЧ-10-86-201	
КлРЧ-10-87-201	
КлРЧ-10-88-201	
КлРЧ-10-89-201	
КлРЧ-10-90-201	
КлРЧ-10-91-201	
КлРЧ-10-92-201	
КлРЧ-10-93-201	
КлРЧ-10-94-201	
КлРЧ-10-95-201	
КлРЧ-10-96-201	
КлРЧ-10-97-201	
КлРЧ-10-98-201	
КлРЧ-10-99-201	
КлРЧ-10-100-201	

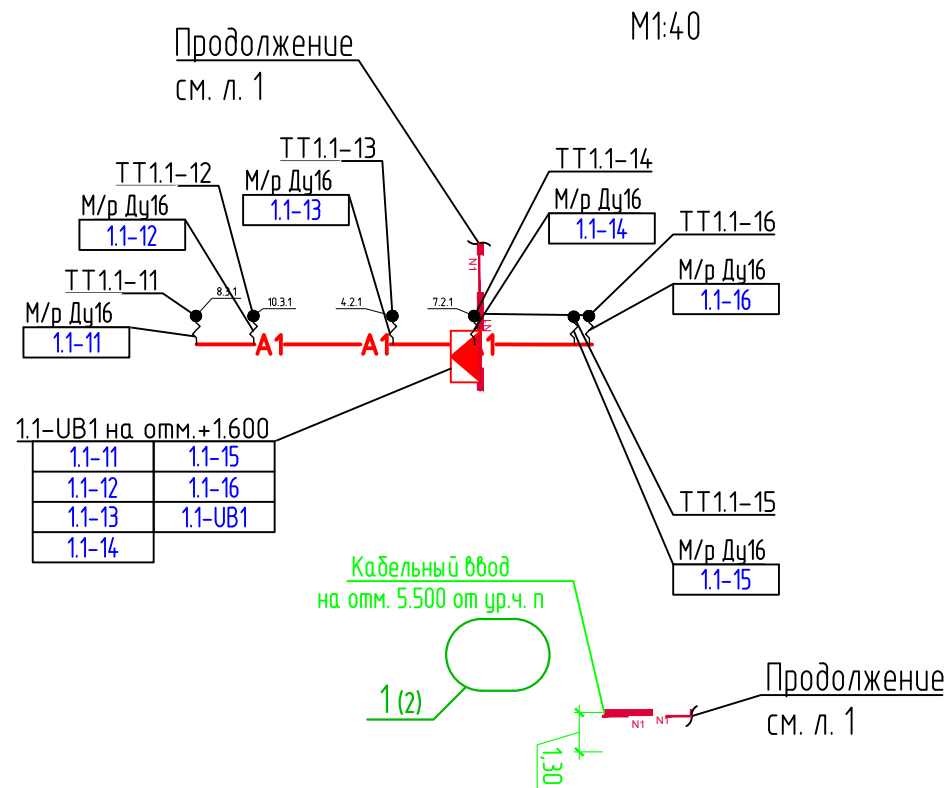
**Поток 5**

191-RS1	1102-UB2	Р-301-2-61	УУ1 М5-101
12-UB2	1102-UB3	Р-301-3-21	УУ1 М6-201
19-UB1	1102-UB4	Р-301-3-61	УУ1 М6-101
191-11	1102-UB5	Р-301-4-21	УУ2 М1-201
ПГ-12	КлРЧ-3-1-101	Р-301-4-61	УУ2 М1-101
05-21	КлРЧ-3-2-101	Р-301-5-21	УУ2 М2-201
ПГ-11	КлРЧ-3-2-101	Р-301-5-61	УУ2 М2-101
110-1-UB1	КлРЧ-3-2-101	Р-301-6-21	УУ2 М3-201
110-1-UB2	КлРЧ-3-2-101	Р-301-6-61	УУ2 М3-101
110-1-UB3	КлРЧ-2-1-101	М131-201	УУ2 М4-201
110-1-UB4	КлРЧ-2-2-101	М132-201	УУ2 М4-101
110-1-UB5	КлРЧ-2-2-101	Нк15.1-201	УУ2 М5-201
КлРЧ-2-1-101	КлРЧ-2-2-101	Нк15.1-101	УУ2 М5-101
КлРЧ-2-1-201	КлРЧ-2-2-101	УУ2 М6-201	
КлРЧ-2-2-101	КлРЧ-2-2-101	УУ2 М6-101	
КлРЧ-11-101	КлРЧ-11-101	110-51	
КлРЧ-12-101	КлРЧ-12-101	110-52	
КлРЧ-12-201	КлРЧ-12-201	110-53	
КлРЧ-10-1-201	КлРЧ-10-1-201	110-54	
КлРЧ-10-2-201	КлРЧ-10-2-201	110-55	
КлРЧ-10-3-201	КлРЧ-10-3-201	110-56	
КлРЧ-10-4-201	КлРЧ-10-4-201	110-57	
КлРЧ-10-5-201	КлРЧ-10-5-201	110-58	
КлРЧ-10-6-201	КлРЧ-10-6-201	110-59	
КлРЧ-10-7-201	КлРЧ-10-7-201	110-60	
КлРЧ-10-8-201	КлРЧ-10-8-201	110-61	
КлРЧ-10-9-201	КлРЧ-10-9-201	110-62	
КлРЧ-10-10-201	КлРЧ-10-10-201	110-63	
КлРЧ-10-11-201	КлРЧ-10-11-201	110-64	
КлРЧ-10-12-201	КлРЧ-10-12-201	110-65	
КлРЧ-10-13-201	КлРЧ-10-13-201	110-66	
КлРЧ-10-14-201	КлРЧ-10-14-201	110-67	
КлРЧ-10-15-201	КлРЧ-10-15-201	110-68	
КлРЧ-10-16-201	КлРЧ-10-16-201	110-69	
КлРЧ-10-17-201	КлРЧ-10-17-201	110-70	
КлРЧ-10-18-201	КлРЧ-10-18-201	110-71	
КлРЧ-10-19-201	КлРЧ-10-19-201	110-72	
КлРЧ-10-20-201	КлРЧ-10-20-201	110-73	
КлРЧ-10-21-201	КлРЧ-10-21-201	110-74	
КлРЧ-10-22-201	КлРЧ-10-22-201	110-75	
КлРЧ-10-23-201	КлРЧ-10-23-201	110-76	
КлРЧ-10-24-201	КлРЧ-10-24-201	110-77	
КлРЧ-10-25-201	КлРЧ-10-25-201	110-78	
КлРЧ-10-26-201	КлРЧ-10-26-201	110-79	
КлРЧ-10-27-201	КлРЧ-10-27-201	110-80	
КлРЧ-10-28-201	КлРЧ-10-28-201	110-81	
КлРЧ-10-29-201	КлРЧ-10-29-201	110-82	
КлРЧ-10-30-201	КлРЧ-10-30-201	110-83	
КлРЧ-10-31-201	КлРЧ-10-31-201	110-84	
КлРЧ-10-32-201	КлРЧ-10-32-201	110-85	
КлРЧ-10-33-201	КлРЧ-10-33-201	110-86	
КлРЧ-10-34-201	КлРЧ-10-34-201	110-87	
КлРЧ-10-35-201	КлРЧ-10-35-201	110-88	
КлРЧ-10-36-201	КлРЧ-10-36-201	110-89	
КлРЧ-10-37-201	КлРЧ-10-37-201	110-90	
КлРЧ-10-38-201	КлРЧ-10-38-201	110-91	
КлРЧ-10-39-201	КлРЧ-10-39-201	110-92	
КлРЧ-10-40-201	КлРЧ-10-40-201	110-93	
КлРЧ-10-41-201	КлРЧ-10-41-201	110-94	
КлРЧ-10-42-201	КлРЧ-10-42-201	110-95	
КлРЧ-10-43-201	КлРЧ-10-43-201	110-96	
КлРЧ-10-44-201	КлРЧ-10-44-201	110-97	
КлРЧ-10-45-201	КлРЧ-10-45-201	110-98	
КлРЧ-10-46-201	КлРЧ-10-46-201	110-99	
КлРЧ-10-47-201	КлРЧ-10-47-201	110-100	

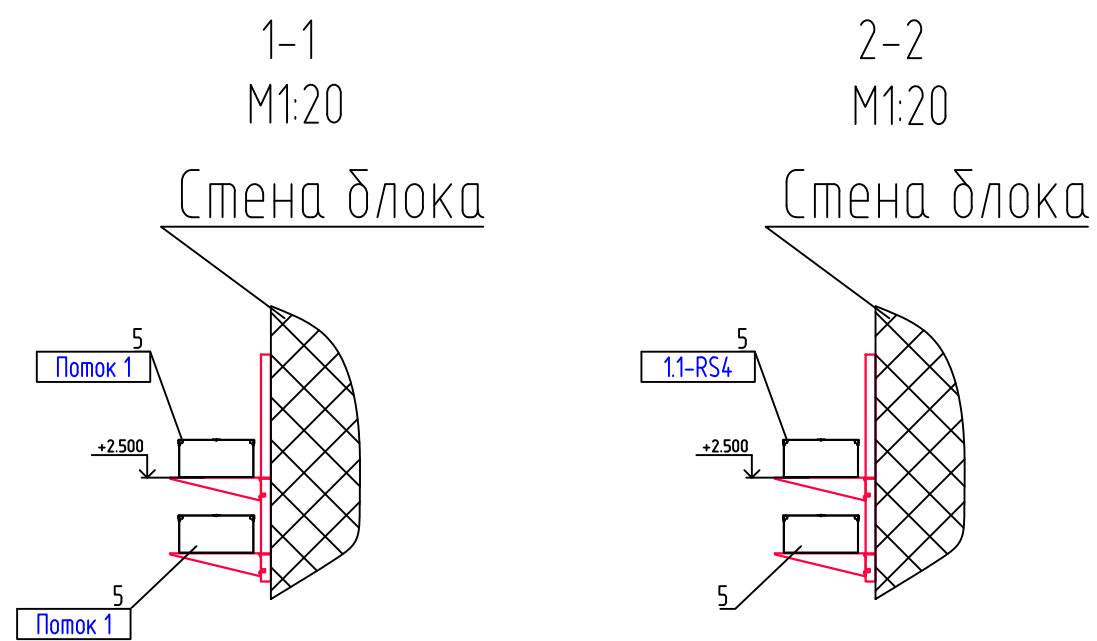
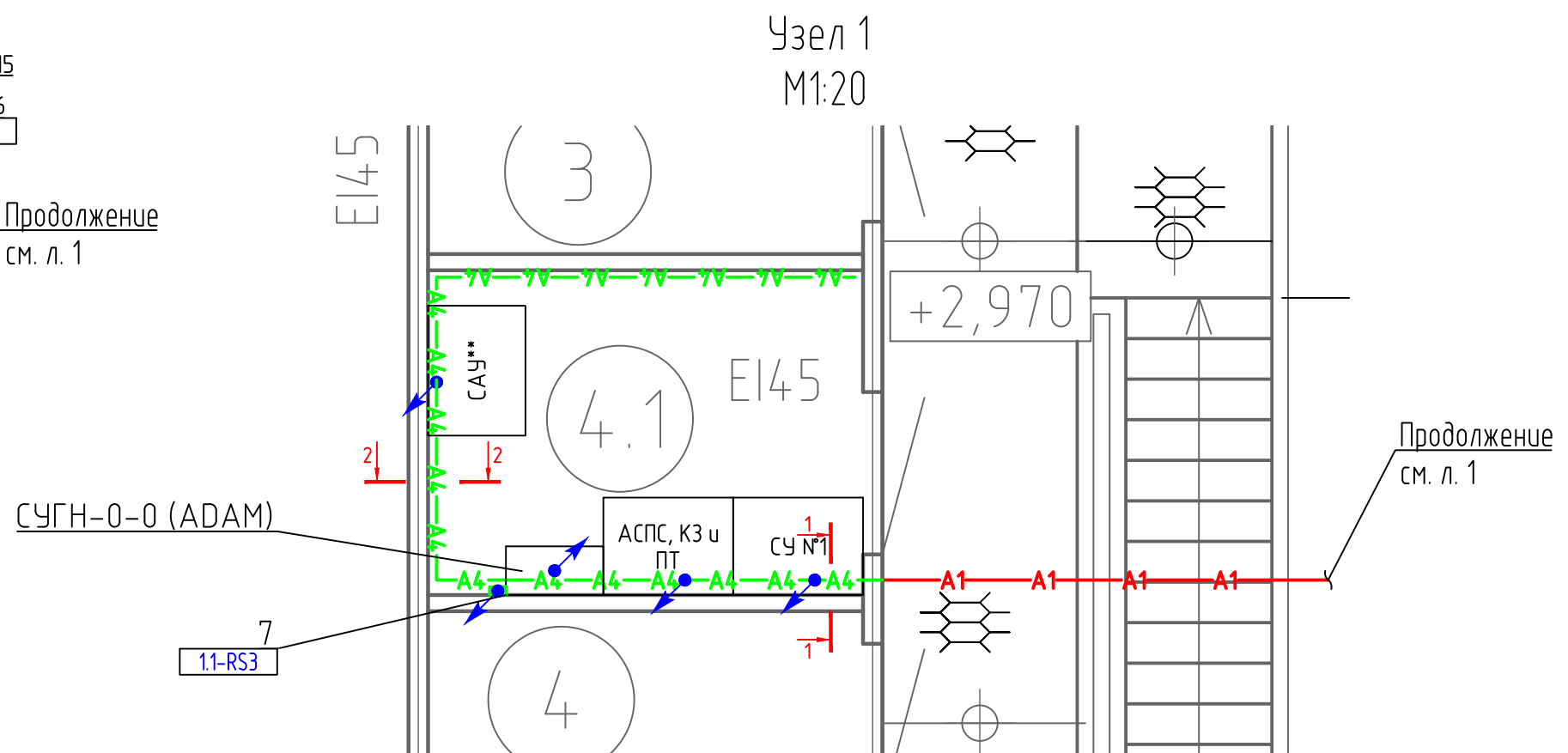
**Поток 6**

0-11	1102-UB5	Р-301-2-61
ПГ-11	КлРЧ-31-101	Р-301-3-61
110-1-UB1	КлРЧ-31-201	Р-301-4-21
110-1-UB2	КлРЧ-31-201	Р-301-4-61
110-1-UB3	КлРЧ-31-201	Р-301-5-21
110-1-UB4	КлРЧ-31-201	Р-301-5-61
110-1-UB5	КлРЧ-31-201	Р-301-6-21
КлРЧ-2-1-101	КлРЧ-2-2-101	Р-301-6-61
КлРЧ-2-2-101	КлРЧ-2-2-101	Р-301-6-61
КлРЧ-11-101	КлРЧ-11-101	110-51
КлРЧ-12-101	КлРЧ-12-101	110-52
КлРЧ-12-201	КлРЧ-12-201	110-53
КлРЧ-10-1-201	КлРЧ-10-1-201	110-54
КлРЧ-10-		

УСТАНОВКА ОЧИСТКИ ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ С БЛОКОВ ОБЕЗВОЖИВАНИЯ ОСАДКА И ТЕПЛООБМЕННЫМ ОБОРУДОВАНИЕМ ПОЗ. 1.1



Номер помещения	Наименование	Площадь, м²	Кат* помещ.
3	Венткамера	15,97	B3
4	Электрощитовая	9,65	B4
4.1	Помещение КИПиА	5,36	B3

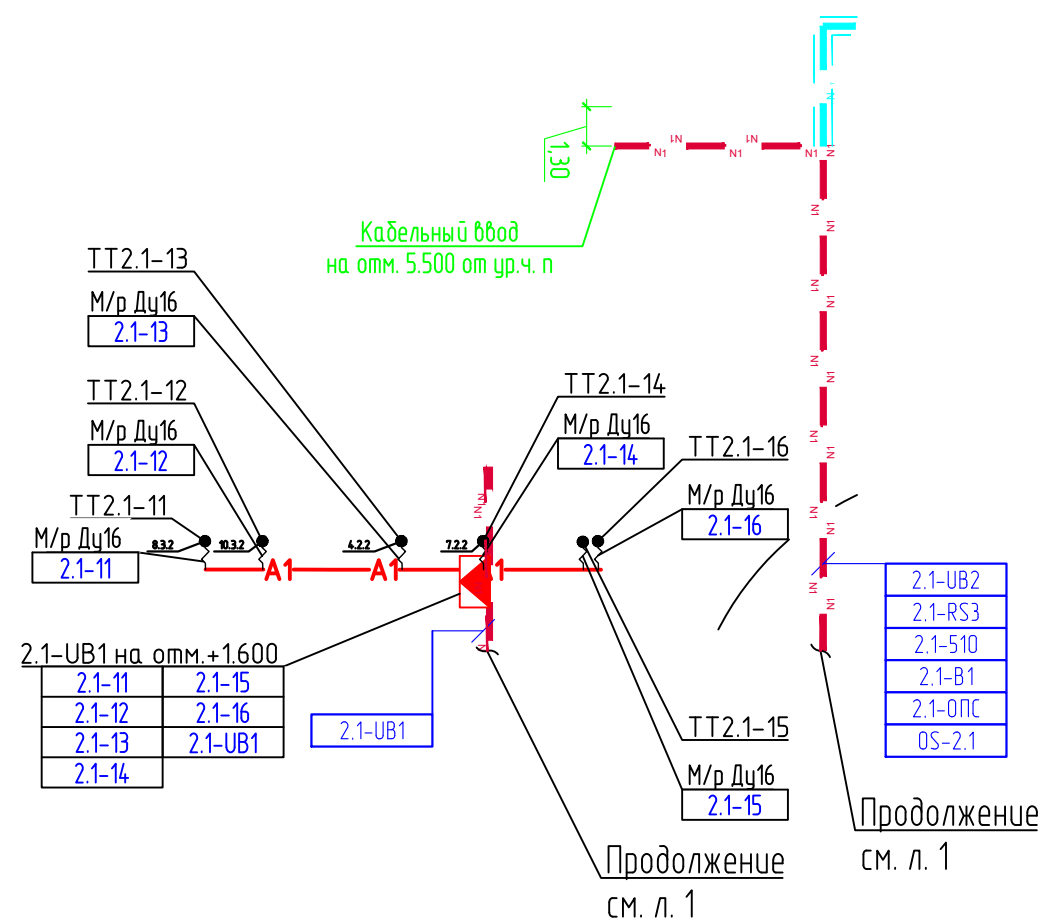


Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

60416-ТХР2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Щеглова			10.23
Проверил		Хорзеев			10.23
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			P	14	
Н. контр. Золотарева			10.23		
ГИП Гцськов			10.23		
План расположения оборудования (продолжение)					

УСТАНОВКА ОЧИСТКИ ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ С БЛОКОВ ОБЕЗВОЖИВАНИЯ ОСАДКА  
И ТЕПЛООБМЕННЫМ ОБОРУДОВАНИЕМ ПОЗ. 2.1

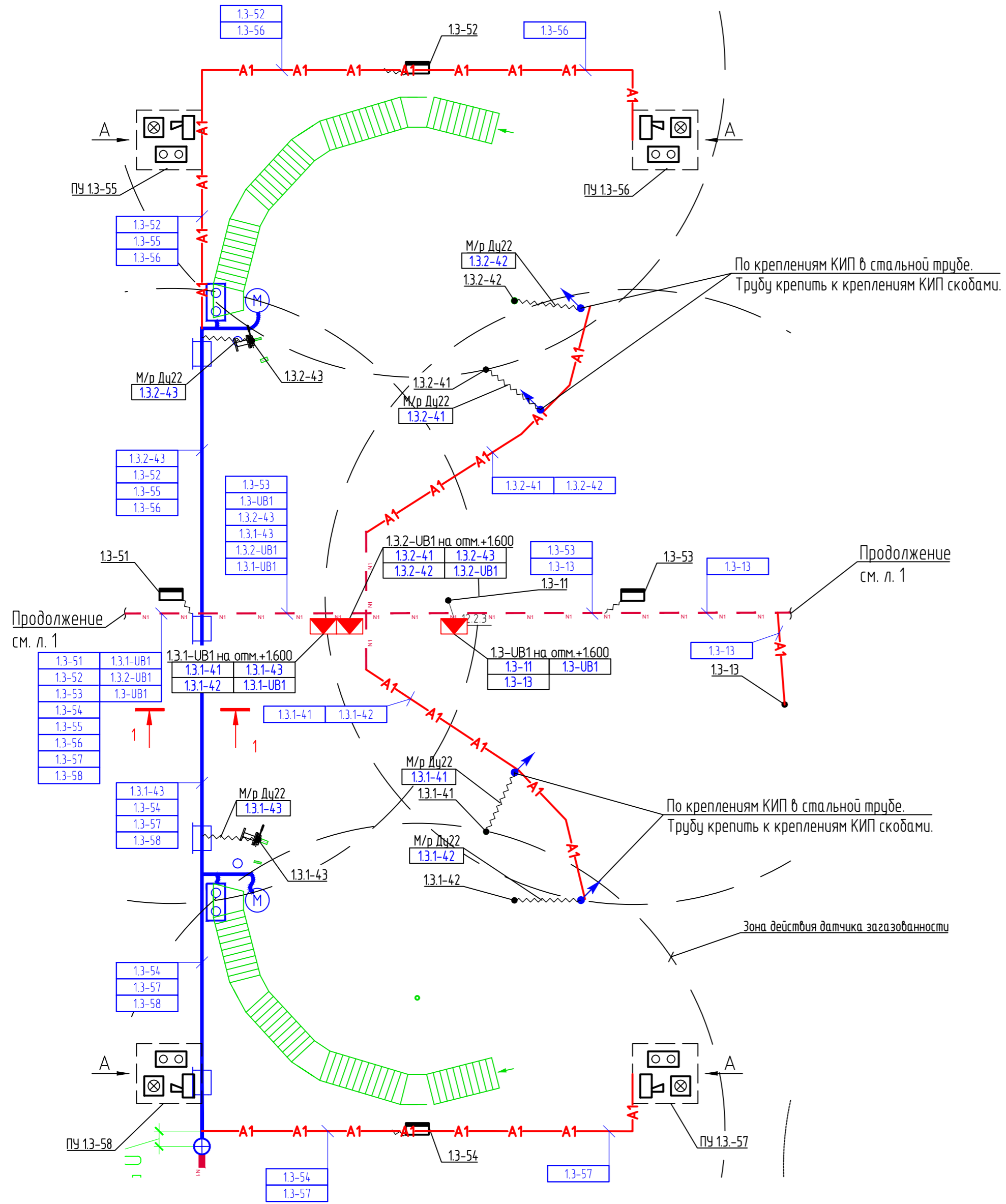
M1:40



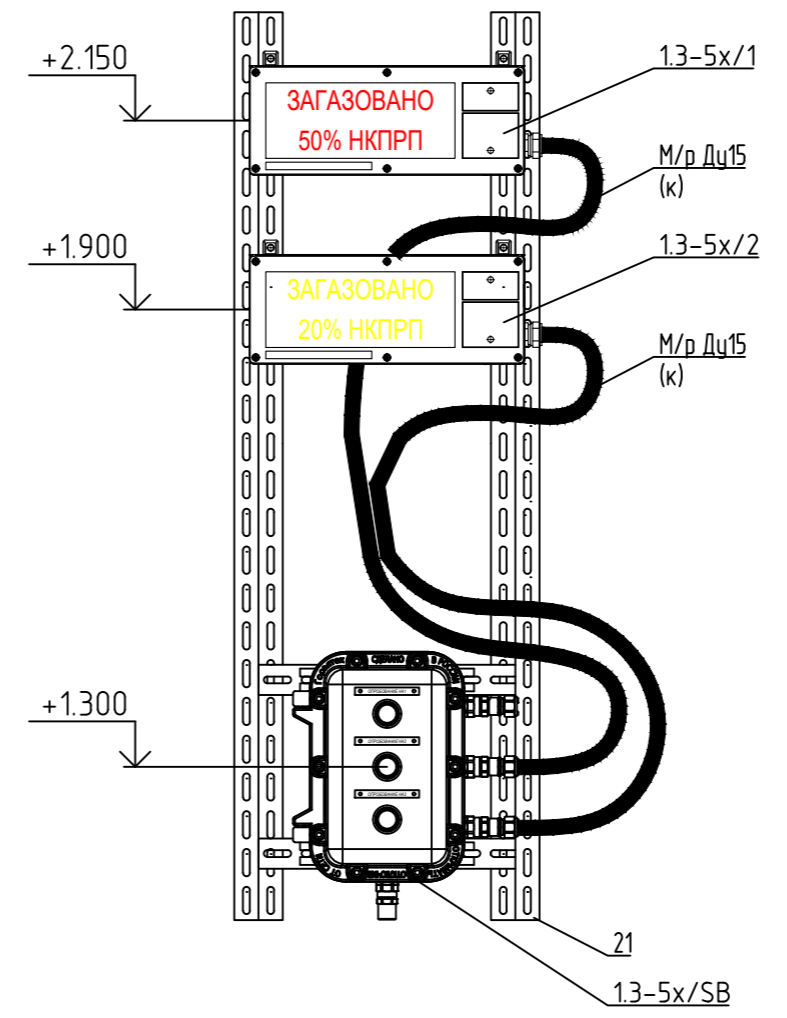
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

60416-ТХР2.2						Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Изм.	Кол. чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Щеглова				10.23		Р	15	
Проверил	Хорзеев				10.23				
Н. контр.	Золотарева				10.23	План расположения оборудования (продолжение)			
ГИП	Гуськов				10.23				

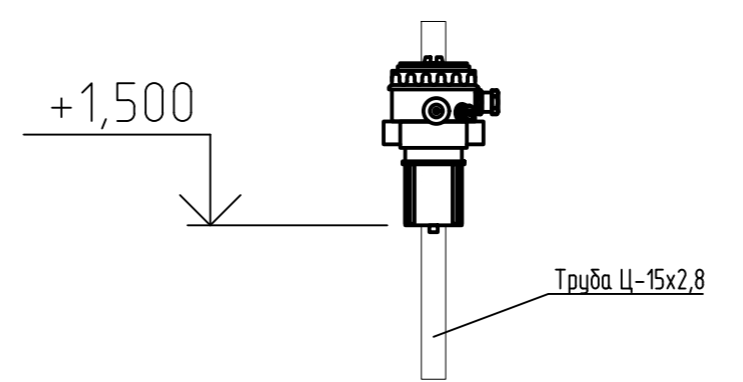
ПЛОЩАДКА РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ПРИЕМА И УСРЕДНЕНИЯ ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ ПОЗ. 1.3  
M1:20



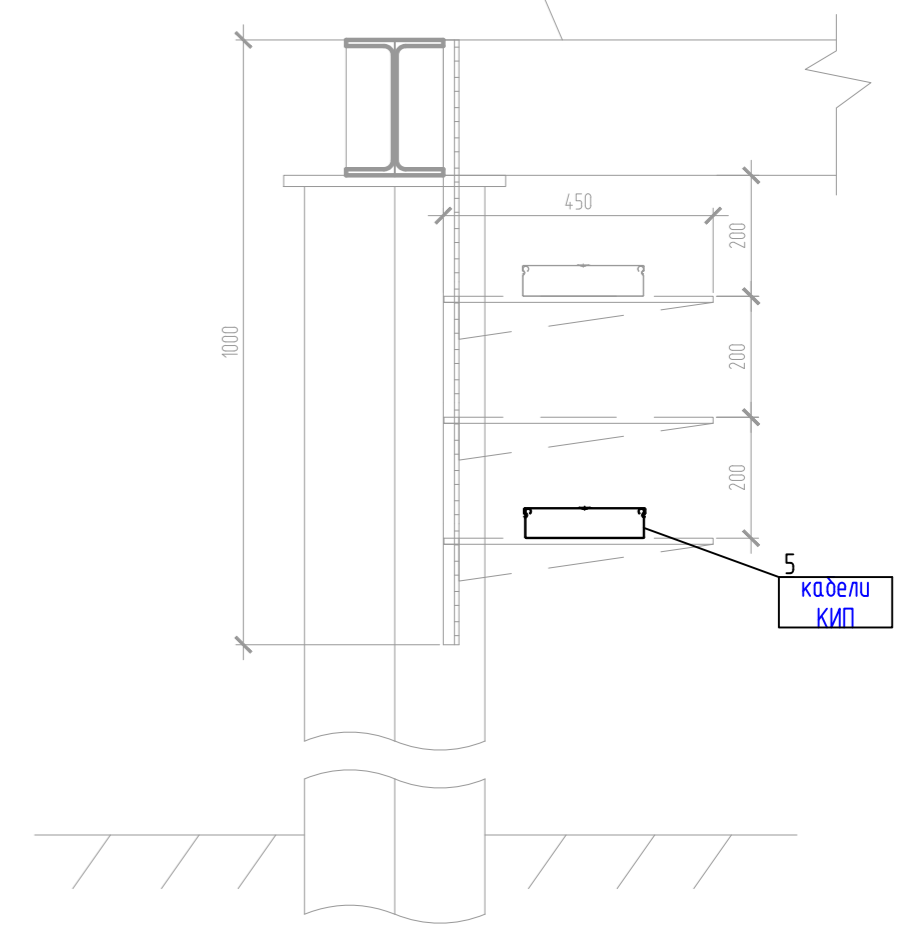
ВИД А



Установка газоанализаторов



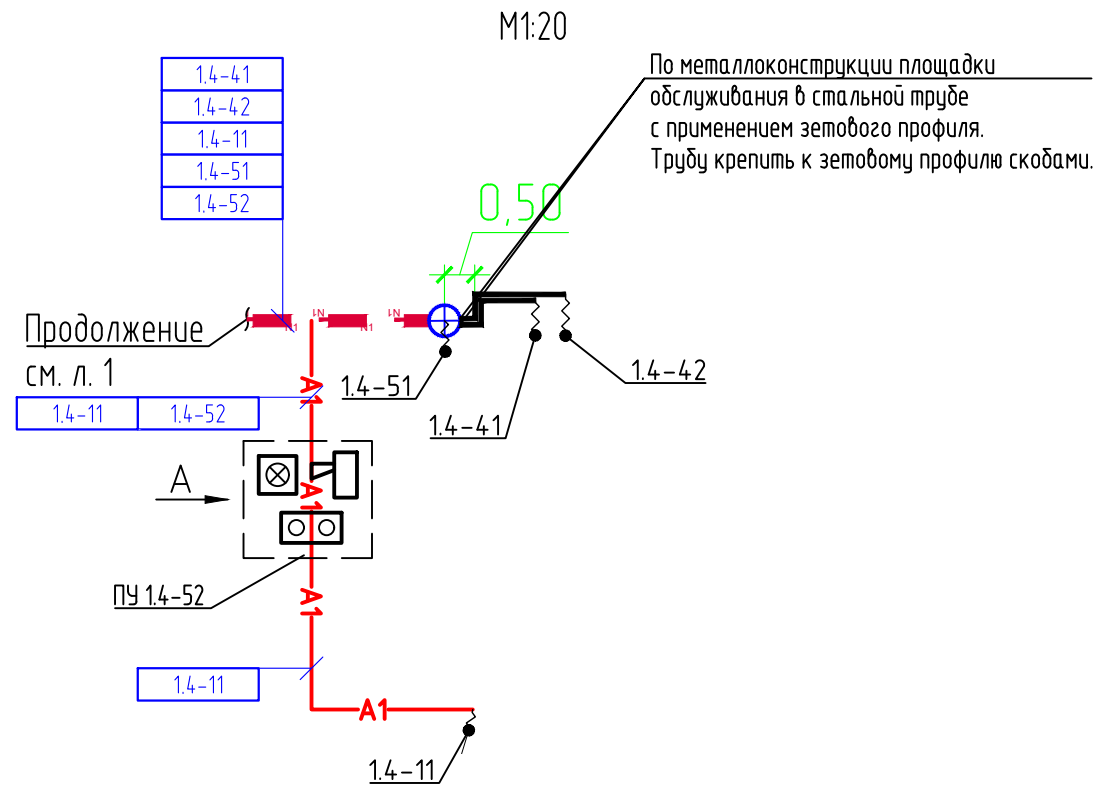
Разрез 1-1  
M1:100



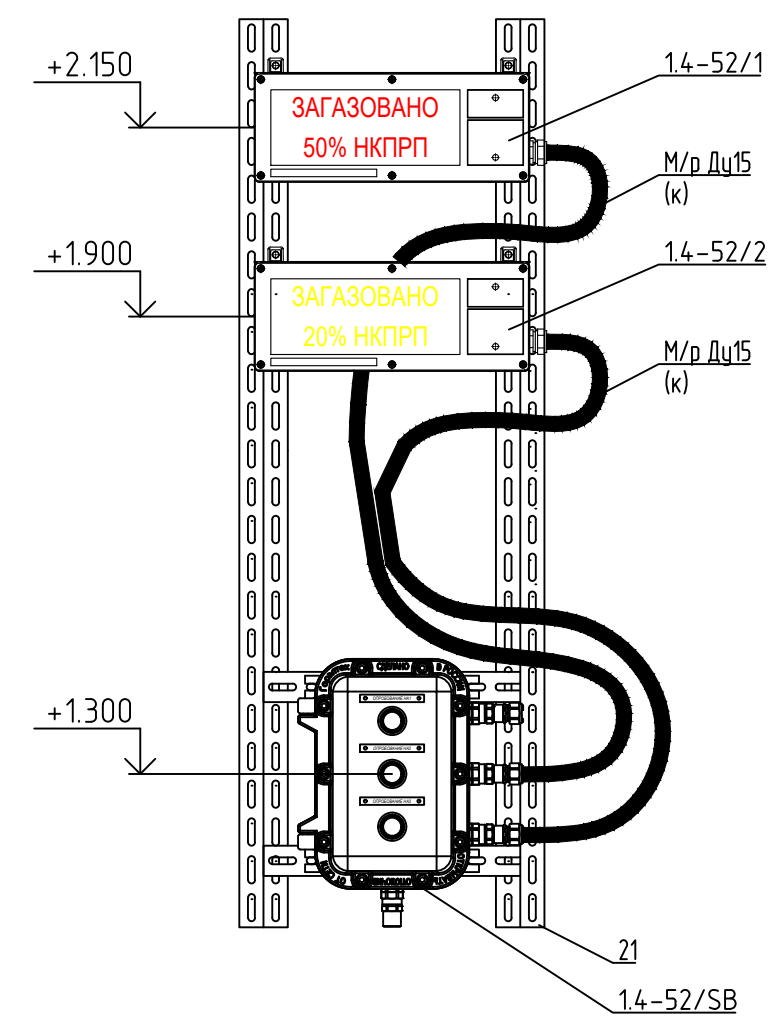
Инв. № подл.	Подл. и дата	Взам. инв. №

60416-ТХР2.2						60416-ТХР2.2		
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самдургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2						Стадия		
Изм.	Кол. ч.	Лист № док.	Подп.	Дата		Р	16	Листов
Разраб.	Щеглова			10.23				
Проверил	Хорзеев			10.23				
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП						Листов		
План расположения оборудования (продолжение)								
Н. контр.	Золотарева			10.23				
ГИП	Гуськов			10.23				
Имя файла: 60416-ТХР2.2-Планы.dwg						Инв. №		Формат А2

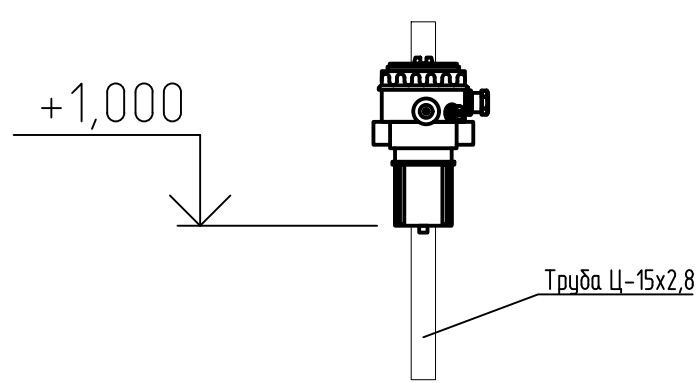
ПЛОЩАДКА ЁМКОСТИ ДРЕНАЖНОЙ ДЛЯ УЛОВЛЕННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ ПОЗ. 1.4



ВИД А



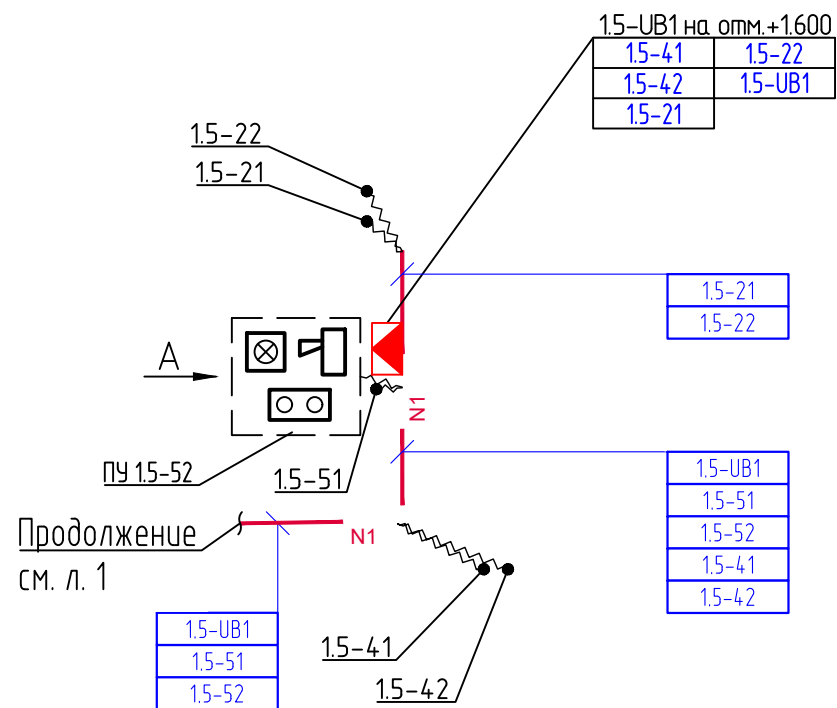
Установка газоанализаторов



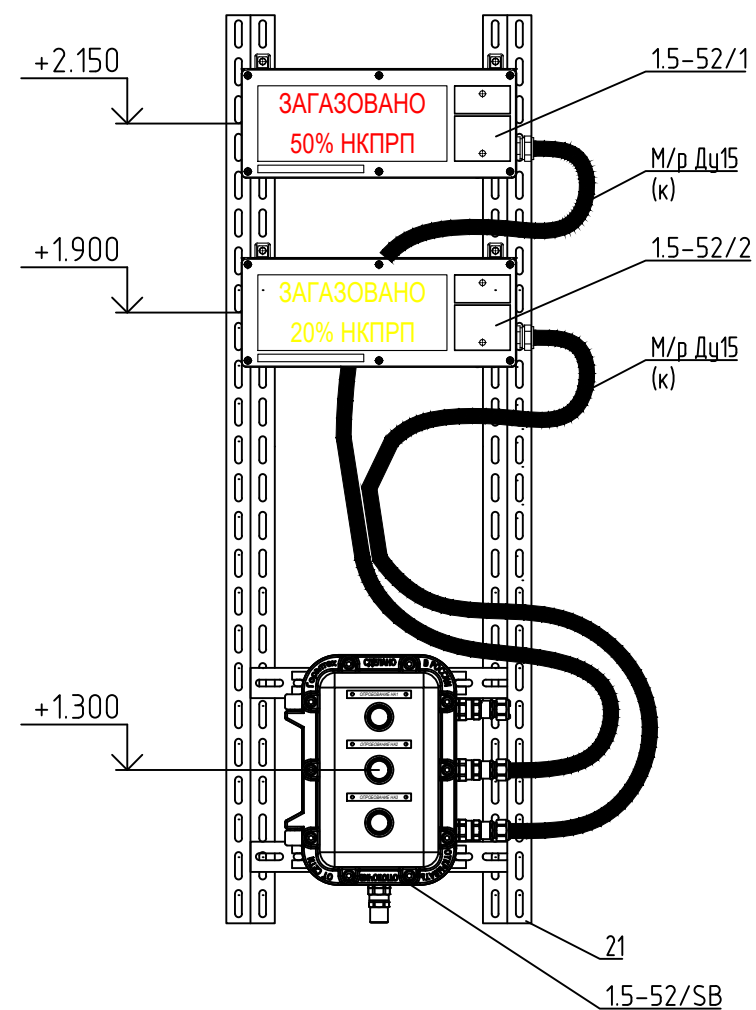
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

60416-ТХР2.2						Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Изм.	Кол. чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Щеглова	10	23	<i>Щеглова</i>	10.23		Р	17	
Проверил	Хорзеев			<i>Хорзеев</i>	10.23				
Н. контр.	Золотарева			<i>Золотарева</i>	10.23	План расположения оборудования (продолжение)			
ГИП	Гуськов			<i>Гуськов</i>	10.23				

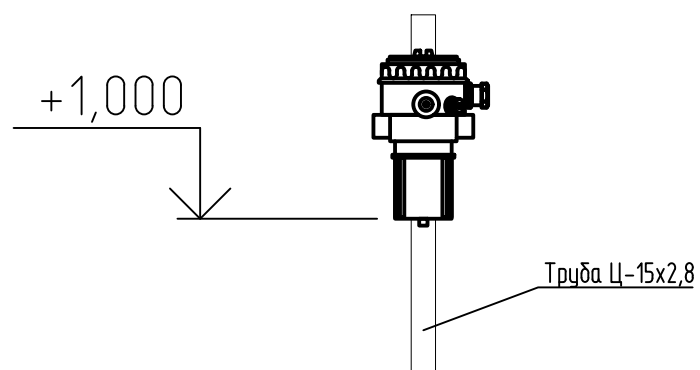
ПЛОЩАДКА ЁМКОСТИ ДРЕНАЖНОЙ ДЛЯ  
ПРОИЗВОДСТВЕННО-ДОЖДЕВЫХ СТОЧНЫХ ВОД ПОЗ. 1.5  
M1:20




ВИД А



Установка газоанализаторов



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

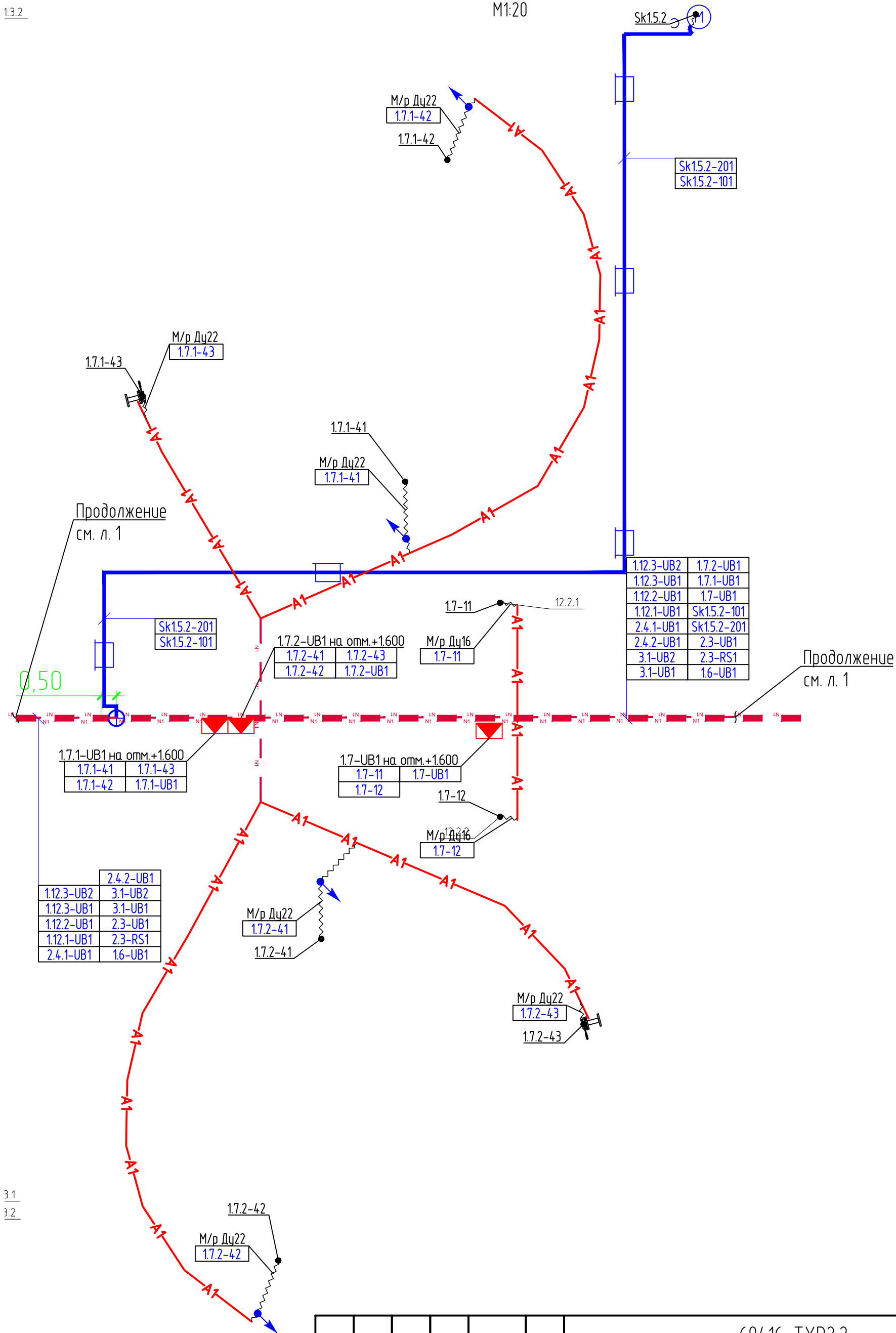
60416-ТХР2.2						Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Изм.	Кол. чч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Щеглова			<i>Щеглова</i>	10.23		Р	18	
Проверил	Хорзеев			<i>Хорзеев</i>	10.23				
Н. контр.	Золотарева			<i>Золотарева</i>	10.23	План расположения оборудования (продолжение)			
ГИП	Гуськов			<i>Гуськов</i>	10.23				




ПЛОЩАДКА РЕЗЕРВУАРОВ ОЧИЩЕННОЙ ПЛАСТОВОЙ ВОДЫ ПОЗ. 1.7

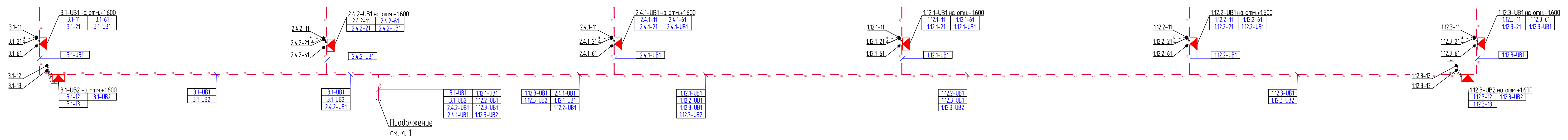
1.3.2

M1:20



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
3.1		
3.2		

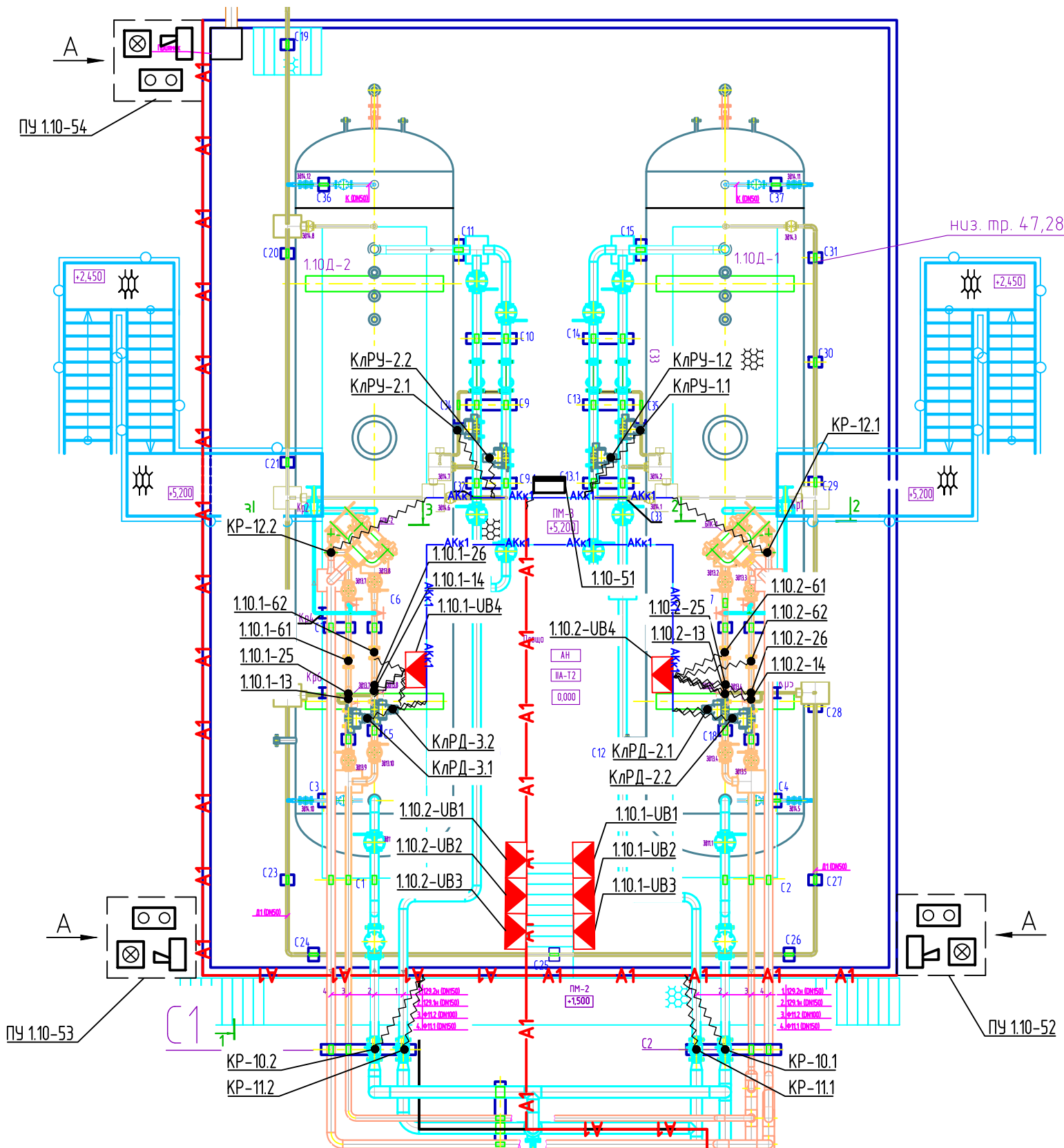
60416-ТХР2.2					
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Щеглова		<i>[Signature]</i>	10.23
Проверил		Хорзеев		<i>[Signature]</i>	10.23
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП			Стадия	Лист	Листов
			P	19	
Н. контр. Золотарева			План расположения оборудования (продолжение)		
ГИП Гуськов					



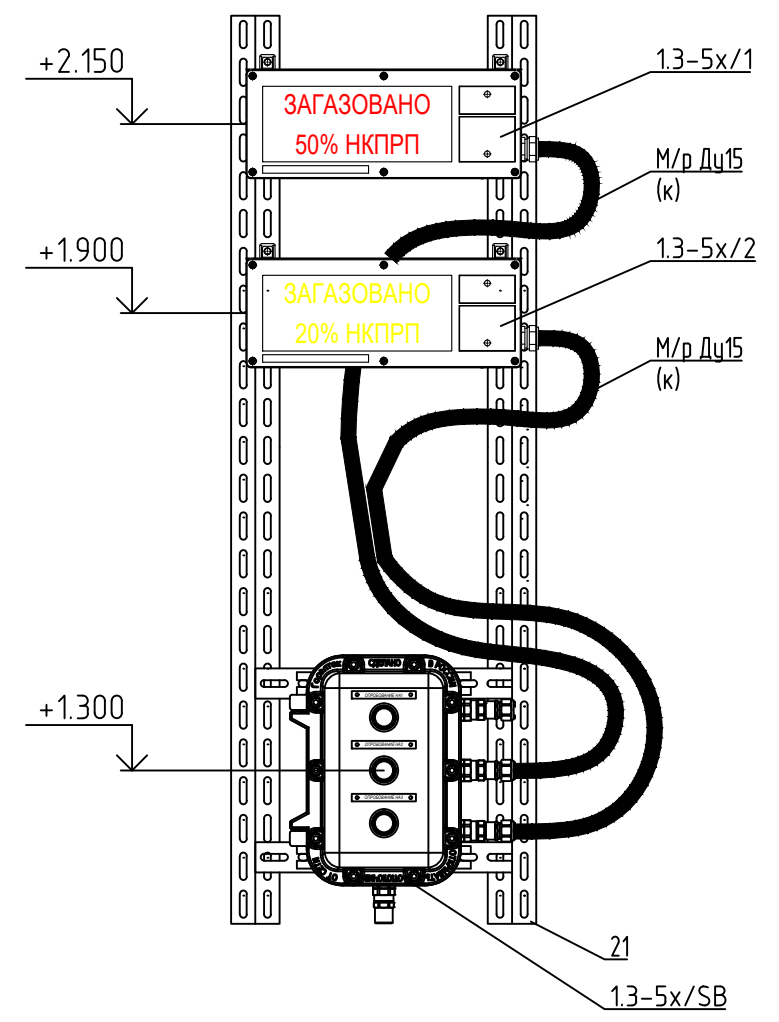
Инв. № подл.
Подп. и дата
Взам. инв. №

60416-ТХР2.2									
Обустройство ачимовских отложений Чренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2									
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Автоматизированные системы.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Щеглова	10/23				Нулевой уровень ИАСУ ТП	Р	20	
Проверил	Хорзеев	10/23							
Н. контр.	Золотарева	10/23				План расположения оборудования (продолжение)			
ГИП	Гуськов	10/23							
Имя файла: 60416-ТХР2.2-Планы.dwg							Инв. №		Формат А4x5

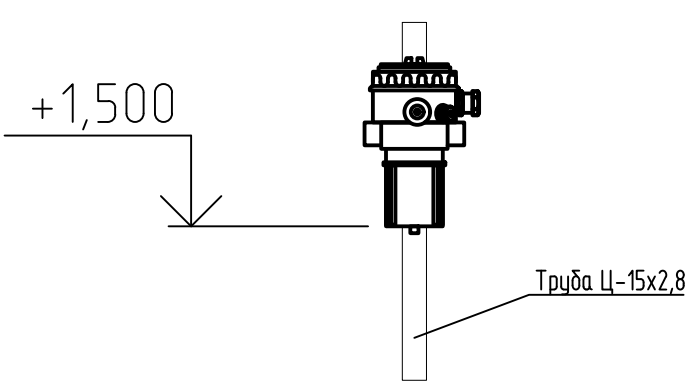




ВИД А



Установка газоанализаторов



1.10.1-UB1	КЛРД-2.2-201	1.10.2-UB1	КЛРД-3.2-201	1.10-51
1.10.1-UB2	КЛРЧУ-1.1-101	1.10.2-UB2	КЛРЧУ-2.1-101	1.10-52
1.10.1-UB3	КЛРЧУ-1.1-201	1.10.2-UB3	КЛРЧУ-2.1-201	1.10-53
1.10.1-UB4	КЛРЧУ-1.2-101	1.10.2-UB4	КЛРЧУ-2.2-101	1.10-54
1.10.1-UB5	КЛРЧУ-1.2-201	1.10.2-UB5	КЛРЧУ-2.2-201	1.10-UB1
КЛРД-2.1-101	КР-10.1-201	КЛРД-3.1-101	КР-10.2-201	1.10-UB2
КЛРД-2.1-201	КР-11.1-201	КЛРД-3.1-201	КР-11.2-201	
КЛРД-2.2-101	КР-12.1-201	КЛРД-3.2-101	КР-12.2-201	

Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Щеглова			10.23
Проверил		Хорзеев			10.23
Н. контр.		Золотарева			10.23
ГИП		Гуськов			10.23

60416-ТХР2.2			
Обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения Самбургского лицензионного участка. УКПГ. Установка закачки стоков в пласт (2 этап реконструкции). Установка закачки стоков в пласт №2			
Автоматизированные системы. Нулевой уровень ИАСУ ТП		Стадия	Лист
		Р	21
План расположения оборудования (окончание)			

Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.1

Позиция по проекту (тэг):

1.1-12: Температура в трубопроводе К4.3Н поз. 1.1  
 1.1-13: Температура в трубопроводе К5.2Н поз. 1.1  
 2.1-12: Температура в трубопроводе К4.3Н поз. 2.1  
 2.1-13: Температура в трубопроводе К5.2Н поз. 2.1  
 1.3-13: Температура в трубопроводе К23Н поз. 1.3  
 1.4-11: Температура в трубопроводе К5.2Н поз. 1.4  
 1.9.1-11: Температура в трубопроводе К1Н поз. 1.9.1  
 0-11: Температура в трубопроводе К1Н

Количество \*: 8

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

1,6

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_ (другие НСХ) 100П  Pt100 \_\_\_\_\_ (другие НСХ)

60416-ТХР2.2-ОЛ1.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №1.1  
 Датчик температуры общепромышленный  
 (L=100мм)

Стадия	Лист	Листов
П	1	4

СибНефтеТрансПроект

Рабочий спай		Рабочий спай	
<input type="checkbox"/> изолированный		<input type="checkbox"/> изолированный	
<input type="checkbox"/> неизолированный		<input type="checkbox"/> неизолированный	
<i>Класс допуска</i>		<i>Класс допуска</i>	
1	<input type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B <input type="checkbox"/> C

<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>	
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>	
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм	
<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>		<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>	
_____ мм		<u>100</u> мм	
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>	
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Niobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т	
		<input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)	
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<b>Способ крепления первичного преобразователя*</b>	
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы	
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной	
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>	

**Защитная гильза**

<b>Требуется*:</b>	<b>Требуется*:</b>
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)	<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)	<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)
<input type="checkbox"/> Литая вварная	
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Материал защитной гильзы _____</i>	<i>Материал защитной гильзы _____</i>
<b>Способ установки на объекте*</b>	<b>Способ установки на объекте*</b>
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____	<input checked="" type="checkbox"/> Резьба <u>M33x2</u> <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

						60416-ТХР2.2-ОЛ1.1	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		2

## Соединительная головка

<input type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется*	<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется* (удлин. провода _____ мм)
Материал соединительной головки	Материал соединительной головки
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь	<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав
Резьба кабельного ввода	Резьба кабельного ввода
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
Степень защиты от воздействия пыли и воды	Степень защиты от воздействия пыли и воды
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

## Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> Не требуется*	<input type="checkbox"/> Не требуется*
Входной сигнал	Входной сигнал
<input type="checkbox"/> К <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
Выходной сигнал*	Выходной сигнал*
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20мА <input type="checkbox"/> 0-5мА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
Наличие индикации	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

## Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> Не требуется*	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> Не требуется*

## Предел допускаемой основной погрешности

Первичного преобразователя (ПП)	±0,5
---------------------------------	------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата
							Инд. № подл.

60416-ТХР2.2-ОЛ1.1

Лист

3

Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»

(для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)

*Измерительного преобразователя (ИП)*

± \_\_\_\_\_ °С

*Сборки ПП+ИП*

± \_\_\_\_\_ °С

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ1.1

Лист

4

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.2

Позиция по проекту (тэг):

3.1-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 3.1

2.4.1-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 2.4.1

2.4.2-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 2.4.2

1.12.1-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 1.12.1

1.12.2-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 1.12.2

1.12.3-11: Температура в трубопроводе К14Н на скв. 1.12.3

Количество \*: 6

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

10

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_  
(другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_  
(другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный изолированный

60416-ТХР2.2-ОЛ1.2

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.2  
Датчик температуры общепро-  
мышленный  
(L=120мм)

Стадия Лист Листов

П 1 3


  
СибНефтеТрансПроект



<input type="checkbox"/> неизолированный		<input type="checkbox"/> неизолированный	
<i>Класс допуска</i>		<i>Класс допуска</i>	
1	<input type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B <input type="checkbox"/> C
<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>	
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>	
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм	
<i>Глубина погружения (длина монтажной части)*</i>		<i>Глубина погружения (длина монтажной части)*</i>	
_____ мм		120 мм	
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>	
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Nicrobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)	
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<i>Способ крепления первичного преобразователя*</i>	
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы	
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной	
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>	
<b>Защитная гильза</b>			
<b>Требуется*:</b>		<b>Требуется*:</b>	
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)	
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)	
<input type="checkbox"/> Литая вварная			
<input type="checkbox"/> Не требуется*		<input type="checkbox"/> Не требуется*	
<i>Материал защитной гильзы _____</i>		<i>Материал защитной гильзы _____</i>	
<i>Способ установки на объекте*</i>		<i>Способ установки на объекте*</i>	
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба <b>M33x2</b> <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____	
<b>Соединительная головка</b>			
<input type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется*		<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется* (удлин. провода _____ мм)	
60416-ТХР2.2-ОЛ1.2			
Лист			
2			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.
Подпись		Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<i>Материал соединительной головки</i>	<i>Материал соединительной головки</i>
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь	<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав
<i>Резьба кабельного ввода</i>	<i>Резьба кабельного ввода</i>
<input type="checkbox"/> ½" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> K <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие HСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20мА <input type="checkbox"/> 0-5мА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °С	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °С	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм

Инд. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.2	Лист
							3

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.3

Позиция по проекту (тэг):

1.9-11: Температура в трубопроводе В1 поз. 1.9

1.9-12: Температура в трубопроводе В1 поз. 1.9

Количество \*: 2

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\* 1,6

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_ (другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_ (другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный неизолированный изолированный неизолированный

Класс допуска

Класс допуска

1

 А  В 1  2 А  В  С

60416-ТХР2.2-ОЛ1.3

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.3  
Датчик температуры общепромышленный  
(L=120мм)Стадия Лист Листов  
П 1 3

  
СибНефтеТрансПроект

Схема соединений		Схема соединений			
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		
Диаметр оболочки ЧЭ		Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)			
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм			
<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>		<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>			
_____ мм		120 мм			
Материал оболочки кабеля		Материал защитной арматуры			
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Nicrobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)			
Способ крепления первичного преобразователя		<b>Способ крепления первичного преобразователя*</b>			
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> М20х1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы			
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной			
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>			
Защитная гильза					
<b>Требуется*:</b>		<b>Требуется*:</b>			
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая вварная		<input type="checkbox"/> Не требуется*			
<input type="checkbox"/> Не требуется*		<input type="checkbox"/> Не требуется*			
Материал защитной гильзы _____		Материал защитной гильзы _____			
<b>Способ установки на объекте*</b>		<b>Способ установки на объекте*</b>			
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба М33х2 <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____			
Соединительная головка					
<input type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется*		<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется* (удлин. провода _____ мм)			
Материал соединительной головки		Материал соединительной головки			
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь		<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав			
Резьба кабельного ввода		Резьба кабельного ввода			
60416-ТХР2.2-ОЛ1.3					
Лист					
2					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> K <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20МА <input type="checkbox"/> 0-5МА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °С	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °С	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

								Лист
								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.3		

**Общая информация**

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.4

Позиция по проекту (тэг):

1.10.1-13: Температура в трубопроводе Ф11.2 поз. 1.10

1.10.1-14: Температура в трубопроводе Ф11.2 поз. 1.10

1.10.2-13: Температура в трубопроводе Ф11.2 поз. 1.10

1.10.2-14: Температура в трубопроводе Ф11.2 поз. 1.10

Количество \*: 4

**Параметры измеряемой и окружающей среды**

Измеряемая среда: Углеводородный газ

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

2

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

**Датчик температуры** Rosemount (Emerson) \* Метран \***Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы** Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2**Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*****Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*** К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_ (другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_ (другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный изолированный неизолированный неизолированный

60416-ТХР2.2-ОЛ1.4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №1.4  
Датчик температуры взрывозащищенный  
(L=120мм)

Стадия	Лист	Листов
П	1	3

**СибНефтеТрансПроект**

<i>Класс допуска</i>		<i>Класс допуска</i>			
1	<input type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B <input type="checkbox"/> C		
<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>			
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>			
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм			
<i>Глубина погружения (длина монтажной части)*</i>		<i>Глубина погружения (длина монтажной части)*</i>			
_____ мм		120 мм			
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>			
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Microbell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23Н18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)			
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<i>Способ крепления первичного преобразователя*</i>			
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы			
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной			
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>			
<b>Защитная гильза</b>					
<b>Требуется*:</b>		<b>Требуется*:</b>			
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая вварная					
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>			
<i>Материал защитной гильзы _____</i>		<i>Материал защитной гильзы _____</i>			
<b>Способ установки на объекте*</b>		<b>Способ установки на объекте*</b>			
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба M33x2 <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____			
<b>Соединительная головка</b>					
<input type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b> (удлин. провода _____ мм)			
<i>Материал соединительной головки</i>		<i>Материал соединительной головки</i>			
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь		<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС			
60416-ТХР2.2-ОЛ1.4					
			Лист		
			2		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав	
<i>Резьба кабельного ввода</i>	<i>Резьба кабельного ввода</i>
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> K <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие HСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20мА <input type="checkbox"/> 0-5мА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input checked="" type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input checked="" type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °С	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °С	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.4	Лист
							3
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					



## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.5

Позиция по проекту (тэг):

1.1-11: Температура в трубопроводе К3 поз. 1.1  
 1.1-14: Температура в трубопроводе К4.2 поз. 1.1  
 2.1-11: Температура в трубопроводе К3 поз. 2.1  
 2.1-14: Температура в трубопроводе К4.2 поз. 2.1  
 1.3-11: Температура в трубопроводе 129 поз. 1.3  
 1.3-12: Температура в трубопроводе 129 поз. 1.3  
 1.6-11: Температура в трубопроводе К32 поз. 1.6  
 1.6-12: Температура в трубопроводе К32 поз. 1.6  
 1.7-11: Температура в трубопроводе 129 поз. 1.7  
 1.7-12: Температура в трубопроводе 129 поз. 1.7

Количество \*: 10

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

1,6

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_  100П  Pt100 \_\_\_\_\_

60416-ТХР2.2-ОЛ1.5

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.5  
Датчик температуры общепромышленный  
(L=160мм)Стадия Лист Листов  
П 1 4
  
 СибНефтеТрансПроект

		(другие НСХ)	(другие НСХ)
Рабочий спай		Рабочий спай	
<input type="checkbox"/> изолированный		<input type="checkbox"/> изолированный	
<input type="checkbox"/> неизолированный		<input type="checkbox"/> неизолированный	
<i>Класс допуска</i>		<i>Класс допуска</i>	
1	<input type="checkbox"/> А <input type="checkbox"/> В	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> А <input type="checkbox"/> В <input type="checkbox"/> С

<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>	
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>	
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм	
<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>		<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>	
_____ мм		160 мм	
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>	
321 SST (НСХ J) Inconell 600 (НСХ K) Nicrobell B (НСХ N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)	
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<b>Способ крепления первичного преобразователя*</b>	
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> М20х1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы	
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной	
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>	

### Защитная гильза

<b>Требуется*:</b>	<b>Требуется*:</b>
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)	<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)	<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)
<input type="checkbox"/> Литая вварная	
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Материал защитной гильзы _____</i>	<i>Материал защитной гильзы _____</i>
<b>Способ установки на объекте*</b>	<b>Способ установки на объекте*</b>
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____	<input checked="" type="checkbox"/> Резьба <b>M33x2</b> <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.5	Лист
							2

## Соединительная головка

<input type="checkbox"/> Требуется*	<input type="checkbox"/> Не требуется*	<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется* (удлин. провода _____ мм)
Материал соединительной головки		Материал соединительной головки
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав	<input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь	<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав
Резьба кабельного ввода		Резьба кабельного ввода
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT	<input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
Степень защиты от воздействия пыли и воды		Степень защиты от воздействия пыли и воды
<input type="checkbox"/> IP65	<input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

## Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> Не требуется*	<input type="checkbox"/> Не требуется*
Входной сигнал	Входной сигнал
<input type="checkbox"/> К <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
Выходной сигнал*	Выходной сигнал*
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20мА <input type="checkbox"/> 0-5мА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
Наличие индикации	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

## Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> Не требуется*	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> Не требуется*

## Предел допускаемой основной погрешности

Первичного преобразователя (ПП)	±0,5 (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.5	Лист
							3

Измерительного преобразователя (ИП)

 $\pm$  \_\_\_\_\_ °C

Сборки ПП+ИП

 $\pm$  \_\_\_\_\_ °C**Дополнительные требования**

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

60416-ТХР2.2-ОЛ1.5

Лист

4

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.6

Позиция по проекту (тэг):

2.3-11: Температура в трубопроводе К14Н поз. 2.3

2.3-12: Температура в трубопроводе К14Н поз. 2.3

3.1-12: Температура в трубопроводе К14Н поз. 3.1

3.1-13: Температура в трубопроводе К14Н поз. 3.1

1.12.3-12: Температура в трубопроводе К14Н поз. 1.12.3

1.12.3-13: Температура в трубопроводе К14Н поз. 1.12.3

Количество \*: 6

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

10

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_  
(другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_  
(другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный изолированный

60416-ТХР2.2-ОЛ1.6

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.6  
Датчик температуры общепро-  
мышленный  
(L=160мм)Стадия Лист Листов  
П 1 3

  
СибНефтеТрансПроект

<input type="checkbox"/> неизолированный		<input type="checkbox"/> неизолированный			
<i>Класс допуска</i>		<i>Класс допуска</i>			
1	<input type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B <input type="checkbox"/> C		
<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>			
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>			
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм			
<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>		<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>			
_____ мм		160 мм			
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>			
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Nicrobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)			
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<b>Способ крепления первичного преобразователя*</b>			
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы			
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной			
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>			
<b>Защитная гильза</b>					
<b>Требуется*:</b>		<b>Требуется*:</b>			
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая вварная					
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>			
<i>Материал защитной гильзы _____</i>		<i>Материал защитной гильзы _____</i>			
<b>Способ установки на объекте*</b>		<b>Способ установки на объекте*</b>			
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба M33x2 <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____			
<b>Соединительная головка</b>					
<input type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b> (удлин. провода _____ мм)			
<i>Материал соединительной головки</i>		<i>Материал соединительной головки</i>			
60416-ТХР2.2-ОЛ1.6					
			Лист		
			2		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь	<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав
<i>Резьба кабельного ввода</i>	<i>Резьба кабельного ввода</i>
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> K <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20МА <input type="checkbox"/> 0-5МА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °C	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °C	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.6	Лист
							3

**Общая информация**

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.7

Позиция по проекту (тэг):

ПГ1.2-11: Температура в трубопроводе В2 поз. ПГ1.2

ПГ1.2-12: Температура в трубопроводе В2 поз. ПГ1.2

Количество \*: 2

**Параметры измеряемой и окружающей среды**

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

1,6

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

**Датчик температуры** Rosemount (Emerson) \* Метран \***Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы** Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2**Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*****Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*** К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_ (другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_ (другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный неизолированный изолированный неизолированный

Класс допуска

Класс допуска

1

 А  В 1  2 А  В  С

60416-ТХР2.2-ОЛ1.7

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.7  
Датчик температуры общепромышленный  
(L=250мм)Стадия Лист Листов  
П 1 3

  
СибНефтеТрансПроект



Схема соединений		Схема соединений																
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная															
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная															
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная															
Диаметр оболочки ЧЭ		Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)																
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм																
Глубина погружения (длина монтажной части)*		Глубина погружения (длина монтажной части)*																
_____ мм		250 мм																
Материал оболочки кабеля		Материал защитной арматуры																
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Niobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)																
Способ крепления первичного преобразователя		Способ крепления первичного преобразователя*																
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> М20х1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы																
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной																
Rosemount (Emerson)		Метран																
Защитная гильза																		
Требуется*:		Требуется*:																
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)																
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)																
<input type="checkbox"/> Литая вварная		<input type="checkbox"/> Не требуется*																
<input type="checkbox"/> Не требуется*		<input type="checkbox"/> Не требуется*																
Материал защитной гильзы _____		Материал защитной гильзы _____																
Способ установки на объекте*		Способ установки на объекте*																
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба М33х2 <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____																
Соединительная головка																		
<input type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется*		<input checked="" type="checkbox"/> Требуется* <input type="checkbox"/> Не требуется* (удлин. провода _____ мм)																
Материал соединительной головки		Материал соединительной головки																
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь		<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС <input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав																
Резьба кабельного ввода		Резьба кабельного ввода																
<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч.</td> <td>Лист</td> <td>Недок.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> <td rowspan="2">60416-ТХР2.2-ОЛ1.7</td> <td>Лист</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td> </tr> </table>				Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.7	Лист							2
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.7	Лист											
							2											

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b> <input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> K <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20МА <input type="checkbox"/> 0-5МА <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<b>Требуется*:</b> <input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd: <input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °С	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °С	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

								Лист
								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.7		

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 1.8

Позиция по проекту (тэг):

1.1-15: Температура в трубопроводе В2 поз. 1.1

1.1-16: Температура в трубопроводе В2 поз. 1.1

2.1-15: Температура в трубопроводе В2 поз. 2.1

2.1-16: Температура в трубопроводе В2 поз. 2.1

Количество \*: 4

## Параметры измеряемой и окружающей среды

Измеряемая среда: Вода

Фазовое состояние:  газ  жидкость

Диапазон измеряемых температур, С\*

Мин 0

Макс +60

Давление измеряемой среды, МПа\*

1,6

Скорость потока измеряемой среды, м/с

Диапазон окружающих температур, °С

Мин -55

Макс +36

## Датчик температуры

 Rosemount (Emerson) \* Метран \*

## Первичный преобразователь (ПП), без защитной гильзы

 Требуется \* Не требуется \* Требуется \* Не требуется \*

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

Тип чувствительного элемента (ЧЭ)

 Термопара Термометр сопротивления Термопара Термометр сопротивления

Количество чувствительных элементов

Количество чувствительных элементов

 1  2 1  2

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

Номинальная статическая характеристика (НСХ) \*

 К  N Pt100 К  В  N 50М  100М  50П J \_\_\_\_\_ (другие НСХ) \_\_\_\_\_ (другие НСХ) L  R  S \_\_\_\_\_ (другие НСХ)  100П  Pt100 \_\_\_\_\_ (другие НСХ)

Рабочий спай

Рабочий спай

 изолированный изолированный неизолированный неизолированный

Класс допуска

Класс допуска

60416-ТХР2.2-ОЛ1.8

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подпись Дата

Разработал Щеглова 1023

Проверил Хорзеев 1023

Н.контр. Золоторёва 1023

Нач. отдела Гуськов 1023

Опросный лист №1.8  
Датчик температуры общепромышленный  
(L=320мм)Стадия Лист Листов  
П 1 3

  
СибНефтеТрансПроект

1		<input type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B	<input type="checkbox"/> 1 <input type="checkbox"/> 2	<input checked="" type="checkbox"/> A <input type="checkbox"/> B <input type="checkbox"/> C	
<i>Схема соединений</i>		<i>Схема соединений</i>			
2-хпроводная	<input type="checkbox"/> 2-хпроводная	2-хпроводная	<input checked="" type="checkbox"/> 2-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		<input type="checkbox"/> 3-хпроводная		
	<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		<input type="checkbox"/> 4-хпроводная		
<i>Диаметр оболочки ЧЭ</i>		<i>Диаметр защитной арматуры (без защитной гильзы)</i>			
6мм		<input type="checkbox"/> 20мм <input type="checkbox"/> 10мм <input type="checkbox"/> 8мм <input type="checkbox"/> 6мм <input type="checkbox"/> 5мм <input type="checkbox"/> 3мм			
<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>		<b>Глубина погружения (длина монтажной части)*</b>			
_____ мм		320 мм			
<i>Материал оболочки кабеля</i>		<i>Материал защитной арматуры</i>			
321 SST (HCX J) Inconell 600 (HCX K) Nicrobell B (HCX N)	316/321 SST	<input checked="" type="checkbox"/> 12X18H10T <input type="checkbox"/> 10X17H13M2T <input type="checkbox"/> 15X25T <input type="checkbox"/> ХН78Т <input type="checkbox"/> 10X23H18 <input type="checkbox"/> Латунь <input type="checkbox"/> ХН45Ю _____ (другие мат-лы)			
<i>Способ крепления первичного преобразователя</i>		<b>Способ крепления первичного преобразователя*</b>			
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы		<input checked="" type="checkbox"/> M20x1.5 _____ (другая резьба) <input type="checkbox"/> Без резьбы			
		<input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной			
<b>Rosemount (Emerson)</b>		<b>Метран</b>			
<b>Защитная гильза</b>					
<b>Требуется*:</b>		<b>Требуется*:</b>			
<input type="checkbox"/> Трубчатая (max D=9..12мм)		<input checked="" type="checkbox"/> Сварная (до 25 МПа) <input type="checkbox"/> Цельноточеная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая коническая (max D=17..26,5мм)		<input type="checkbox"/> Фланцевая (до 16 МПа) <input type="checkbox"/> Вварная (до 50 МПа)			
<input type="checkbox"/> Литая вварная					
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>			
<i>Материал защитной гильзы _____</i>		<i>Материал защитной гильзы _____</i>			
<b>Способ установки на объекте*</b>		<b>Способ установки на объекте*</b>			
<input type="checkbox"/> Резьба _____ <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____		<input checked="" type="checkbox"/> Резьба <u>M33x2</u> <input type="checkbox"/> Фланец _____ <input type="checkbox"/> Вварной _____			
<b>Соединительная головка</b>					
<input type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>		<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b> (удлин. провода _____ мм)			
<i>Материал соединительной головки</i>		<i>Материал соединительной головки</i>			
<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав <input type="checkbox"/> Нержавеющая сталь		<input type="checkbox"/> Полиамид Технамид® <input type="checkbox"/> Пластик АБС			
60416-ТХР2.2-ОЛ1.8					
				Лист	
				2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	<input type="checkbox"/> Алюминиевый сплав
<i>Резьба кабельного ввода</i>	<i>Резьба кабельного ввода</i>
<input type="checkbox"/> 1/2" NPT <input type="checkbox"/> M20x1.5	M20x1.5
<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>	<i>Степень защиты от воздействия пыли и воды</i>
<input type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP68	<input checked="" type="checkbox"/> IP65 <input type="checkbox"/> IP5X

### Измерительный преобразователь

<b>Требуется для монтажа*:</b>	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Требуется*</b> (только встроенный в соединительную головку ПП)
<input type="checkbox"/> В соединительную головку ПП	
<input type="checkbox"/> На DIN рейку <input type="checkbox"/> На кронштейн <input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>
<i>Входной сигнал</i>	<i>Входной сигнал</i>
<input type="checkbox"/> К <input type="checkbox"/> N <input type="checkbox"/> Pt100 <input type="checkbox"/> J    _____ (другие НСХ)	Определяется типом выбранного первичного преобразователя
<b>Выходной сигнал*</b>	<b>Выходной сигнал*</b>
<input type="checkbox"/> 4-20+HART <input type="checkbox"/> Foundation Fieldbus <input type="checkbox"/> HART Wireless	<input checked="" type="checkbox"/> 4-20mA <input type="checkbox"/> 0-5mA <input type="checkbox"/> 4-20+HART
<i>Наличие индикации</i>	Местная индикация отсутствует
<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется	

### Взрывозащита

<b>Требуется*:</b>	<b>Требуется*:</b>
<input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia	<input type="checkbox"/> Искробезопасная электрическая цепь Exia
<input type="checkbox"/> Взрывонепроницаемая оболочка Exd (указать внешний диаметр кабеля _____ мм)	Взрывонепроницаемая оболочка Exd:
<input type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для бронированного кабеля – БК
	<input type="checkbox"/> Кабельный ввод для трубного монтажа – ТБ
	<input checked="" type="checkbox"/> <b>Не требуется*</b>

### Предел допускаемой основной погрешности

<i>Первичного преобразователя (ПП)</i>	$\pm 0,5$ (для датчиков серий Метран-270, -270МП, -2700, -280)
Класс допуска указывается в разделе «Первичный преобразователь»	
<i>Измерительного преобразователя (ИП)</i>	
$\pm$ _____ °C	
<i>Сборки ПП+ИП</i>	
$\pm$ _____ °C	

### Дополнительные требования

Комплектно кабельный ввод для бронированного кабеля Ø13-15 мм;

Инвар. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ1.8	Лист
							3

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 2.1

Позиция по проекту (тэг):

1.3.1-41: Уровень, температура в резервуаре  
поз. 1.3.11.3.2-41: Уровень, температура в резервуаре  
поз. 1.3.2

Количество \*: 2

Измерение

 уровень раздел сред

Взрывозащита

 Нет Exia Exd

Первичная государственная поверка

 Да Нет

Выходной сигнал датчика

 4...20мА/HART RS-485 ModBus RTU

Индикация

 по месту выносная \_\_\_\_\_ м без индикации

Тип емкости

 резервуар байпас

Монтажная длина (H), мм

9350

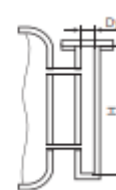
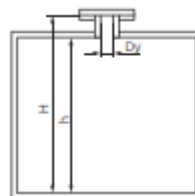
Диаметр установочного  
фланца (Dy), мм

150

Диапазон  
измерения (h), мм

min: 1000

max: 8500

Основной продукт (измеряемая среда),  
плотность, г/см<sup>3</sup>Производственно-дождевые сточные воды, 1 г/см<sup>3</sup>Подтоварный продукт  
(если присутствует), плотность, г/см<sup>3</sup>

\_\_\_\_\_

Температура внутри резервуара, °С

мин. +5 норм. +5 макс. +65

Температура окружающей среды, °С

мин. -53 норм. \_\_\_\_\_ макс. +34

Давление внутри резервуара, кгс/см<sup>2</sup>

мин. \_\_\_\_\_ норм. \_\_\_\_\_ макс. \_\_\_\_\_

Наличие перемешивания

 Да Нет

Установка в успокоительной трубе

 Да \_\_\_\_\_ Ø мм НетПрисоединение к процессу:  
(штуцер установочный COMT G1/2" входит в  
комплект поставки заглушка фланцевая с резьбой по центру G1/2"  
Dy \_\_\_\_\_ мм, Py \_\_\_\_\_ Мпа, исполнение \_\_\_\_\_  
материал \_\_\_\_\_ бобышка под приварку 09Г2С с резьбой G1/2" не требуется

Кабельный ввод

 для небронированного кабеля для бронированного кабеля с креплением металлорукава, Dy 22 мм

## Дополнительные требования

Гибкий измерительный элемент, измерение уровня и температуры

60416-ТХР2.2-ОЛ2.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №2.1  
Датчик уровня взрывозащищен-  
ныйСтадия Лист Листов  
П 1 1

  
СибНефтеТрансПроект

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 2.2

Позиция по проекту (тэг):

1.7.1-41: Уровень, температура в резервуаре  
поз. 1.7.11.7.2-41: Уровень, температура в резервуаре  
поз. 1.7.2

Количество \*: 2

Измерение

 уровень раздел сред

Взрывозащита

 Нет Exia Exd

Первичная государственная поверка

 Да Нет

Выходной сигнал датчика

 4...20мА/HART RS-485 ModBus RTU

Индикация

 по месту выносная \_\_\_\_\_ м без индикации

Тип емкости

 резервуар байпас

Монтажная длина (H), мм

12310

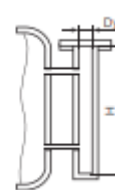
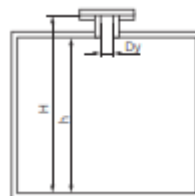
Диаметр установочного  
фланца (Dy), мм

150

Диапазон  
измерения (h), мм

min: 700

max: 11420

Основной продукт (измеряемая среда),  
плотность, г/см<sup>3</sup>Производственно-дождевые сточные воды, 1 г/см<sup>3</sup>Подтоварный продукт  
(если присутствует), плотность, г/см<sup>3</sup>

\_\_\_\_\_

Температура внутри резервуара, °С

мин. +5 норм. +5 макс. +65

Температура окружающей среды, °С

мин. -53 норм. \_\_\_\_\_ макс. +34

Давление внутри резервуара, кгс/см<sup>2</sup>

мин. \_\_\_\_\_ норм. \_\_\_\_\_ макс. \_\_\_\_\_

Наличие перемешивания

 Да Нет

Установка в успокоительной трубе

 Да \_\_\_\_\_ Ø мм НетПрисоединение к процессу:  
(штуцер установочный COMT G1/2" входит в  
комплект поставки заглушка фланцевая с резьбой по центру G1/2"  
Dy \_\_\_\_\_ мм, Py \_\_\_\_\_ Мпа, исполнение \_\_\_\_\_  
материал \_\_\_\_\_ бобышка под приварку 09Г2С с резьбой G1/2" не требуется

Кабельный ввод

 для небронированного кабеля для бронированного кабеля с креплением металлорукава, Dy 22 мм

## Дополнительные требования

Гибкий измерительный элемент, измерение уровня и температуры

60416-ТХР2.2-ОЛ2.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №2.2  
Датчик уровня общепромыш-  
ленныйСтадия Лист Листов  
П 1

  
СибНефтеТрансПроект

## Общая информация

Предприятие *: АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
Контактное лицо *:		Тел. / факс *: +7(394)9442311
Адрес *: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 2.3	Позиция по проекту (тэг): 1.4-41: Уровень, температура в емкости поз. 1.4	Количество *: 1

Измерение	<input checked="" type="checkbox"/> уровень	<input type="checkbox"/> раздел сред
Взрывозащита	<input type="checkbox"/> Нет	<input type="checkbox"/> Exia <input checked="" type="checkbox"/> Exd
Первичная государственная поверка	<input checked="" type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет
Выходной сигнал датчика	<input checked="" type="checkbox"/> 4...20mA/HART	<input type="checkbox"/> RS-485 ModBus RTU
Индикация	<input type="checkbox"/> по месту	<input type="checkbox"/> выносная _____ м <input checked="" type="checkbox"/> без индикации
Тип емкости	<input checked="" type="checkbox"/> резервуар (ёмкость)	<input type="checkbox"/> байпас
Монтажная длина (H), мм	2900	
Диаметр установочного фланца (Dy), мм	150	
Диапазон измерения (h), мм	min: 800	
	max: 2050	
Основной продукт (измеряемая среда), плотность, г/см <sup>3</sup>	Уловленный нефтепродукт	
Подтоварный продукт (если присутствует), плотность, г/см <sup>3</sup>	_____	
Температура внутри резервуара, °C	мин. +5 норм. +5 макс. +65	
Температура окружающей среды, °C	мин. -53 норм. _____ макс. +34	
Давление внутри резервуара, кгс/см <sup>2</sup>	мин. _____ норм. _____ макс. _____	
Наличие перемешивания	<input type="checkbox"/> Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет	
Установка в успокоительной трубе	<input checked="" type="checkbox"/> Да Ø 70 мм <input type="checkbox"/> Нет	
Присоединение к процессу: (штуцер установочный СОМТ G1/2" входит в комплект поставки)	<input type="checkbox"/> заглушка фланцевая с резьбой по центру G1/2" Dy _____ мм, Py _____ Мпа, исполнение _____ материал _____ <input checked="" type="checkbox"/> бобышка под приварку 09Г2С с резьбой G1/2" <input type="checkbox"/> не требуется	
Кабельный ввод	<input type="checkbox"/> для небронированного кабеля <input checked="" type="checkbox"/> для бронированного кабеля <input checked="" type="checkbox"/> с креплением металлорукава, Dy 22 мм	

## Дополнительные требования

Жесткий измерительный элемент, установка в успокоительную трубку Ø 70 мм, измерение уровня и температуры

60416-ТХР2.2-ОЛ2.3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №2.3 Датчик уровня взрывозащищенный	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Щеглова			1023			П	
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва			1023				
Нач. отдела		Гуськов			1023				

СибНефтеТрансПроект

Взам. инв. №


Подп. и дата

Инв. № подл.



## Общая информация

Предприятие *: АО "АРКТИКГАЗ"	Дата заполнения:
Контактное лицо *:	Тел. / факс *: +7(394)9442311
Адрес *: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6	E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 2.4	Позиция по проекту (тэг): 1.5-41: Уровень, температура в емкости поз. 1.5
Количество *: 1	

Измерение	<input checked="" type="checkbox"/> уровень	<input type="checkbox"/> раздел сред
Взрывозащита	<input type="checkbox"/> Нет	<input type="checkbox"/> Exia <input checked="" type="checkbox"/> Exd
Первичная государственная поверка	<input checked="" type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет
Выходной сигнал датчика	<input checked="" type="checkbox"/> 4...20mA/HART	<input type="checkbox"/> RS-485 ModBus RTU
Индикация	<input type="checkbox"/> по месту	<input type="checkbox"/> выносная _____ м <input checked="" type="checkbox"/> без индикации
Тип емкости	<input checked="" type="checkbox"/> резервуар (ёмкость)	<input type="checkbox"/> байпас
Монтажная длина (H), мм	4860	
Диаметр установочного фланца (Dy), мм	150	
Диапазон измерения (h), мм	min: 500 max: 2500	
Основной продукт (измеряемая среда), плотность, г/см <sup>3</sup>	Пластовая вода	
Подтоварный продукт (если присутствует), плотность, г/см <sup>3</sup>	_____	
Температура внутри резервуара, °C	мин. +5 норм. +5 макс. +65	
Температура окружающей среды, °C	мин. -53 норм. _____ макс. +34	
Давление внутри резервуара, кгс/см <sup>2</sup>	мин. _____ норм. _____ макс. _____	
Наличие перемешивания	<input type="checkbox"/> Да <input checked="" type="checkbox"/> Нет	
Установка в успокоительной трубе	<input type="checkbox"/> Да _____ Ø мм <input checked="" type="checkbox"/> Нет	
Присоединение к процессу: (штуцер установочный СОМТ G1/2" входит в комплект поставки)	<input type="checkbox"/> заглушка фланцевая с резьбой по центру G1/2" Dy _____ мм, Ру _____ Мпа, исполнение _____ материал _____ <input checked="" type="checkbox"/> бобышка под приварку 09Г2С с резьбой G1/2" <input type="checkbox"/> не требуется	
Кабельный ввод	<input type="checkbox"/> для небронированного кабеля <input checked="" type="checkbox"/> для бронированного кабеля <input checked="" type="checkbox"/> с креплением металлорукава, Dy 22 мм	

## Дополнительные требования

Гибкий измерительный элемент, измерение уровня и температуры

60416-ТХР2.2-ОЛ2.4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №2.4 Датчик уровня взрывозащищенный	Стадия	Лист	Листов
	П		1

**СНП**  
СибНефтеТрансПроект

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 3.1

Позиция по проекту (тэг):

1.5-21: Давление на напорном патрубке емкости поз. 1.5

1.5-22: Давление на напорном патрубке емкости поз. 1.5

1.10.1-25: Давление в трубопроводе Ф11.2 после дегазатора 1.10Д-1

1.10.1-26: Давление в трубопроводе Ф11.2 после дегазатора 1.10Д-1

1.10.2-25: Давление в трубопроводе Ф11.2 после дегазатора 1.10Д-2

1.10.2-26: Давление в трубопроводе Ф11.2 после дегазатора 1.10Д-2

0-21: Давление после клапана ВР-3.1

0-24 Давление после клапана КлРД4.1

0-26 Давление после клапана КлРД1.1

12-21: Давление перед задвижками Эз-921, Эз-922

Количество \*: 10

## Параметр

Измеряемый параметр \*

Избыточное давление  
Абсолютное давление  
Перепад давления  
Разрежение  
Давление-Разрежение  
  
  
  

Измеряемая среда

Производственно-дождевые сточные воды

Диапазон измерения (шкала прибора) \*

от 101,3 кПа до 1 МПа

Требуемая основная приведенная погрешность измерения

±1,5%

Температура окружающей среды

от -53 до +34 °С

Температура измеряемой среды

от +5 до +60 °С

Рабочее избыточное давление (для датчиков перепада давления) \*

## Требования к датчику

Выходной сигнал \*

 4-20 мА с цифровым сигналом на базе HART-протокола  
 0-5 мА  
 обратный:  20-4 мА  5-0 мА  
 квадратный корень (только для датчиков перепада давления)

Резьбовое соединение с технологическим процессом:

 М20х1,5  ниппель с накидной гайкой

60416-ТХР2.2-ОЛЗ.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №3.1  
Датчик избыточного давленияСтадия Лист Листов  
П 1 2

  
СибНефтеТрансПроект

		Материал ниппеля: _____
	<input type="checkbox"/> К 1/2" <input type="checkbox"/> К 1/4" <input type="checkbox"/> 1/2"-14 NPT <input type="checkbox"/> 1/4"-18 NPT	<input type="checkbox"/> наружная резьба <input type="checkbox"/> внутренняя резьба
<b>Электрическое подключение</b>	<input type="checkbox"/> электрический разъем (вилка 2PMГ14, розетка 2PM14) <input type="checkbox"/> электрический разъем (вилка 2PMГ22, розетка 2PM22) <input type="checkbox"/> штепсельный разъем DIN	
	Кабельный ввод:	
	<input type="checkbox"/> полиамид <input checked="" type="checkbox"/> нержавеющая сталь <input type="checkbox"/> не требуется <input type="checkbox"/> никелированная латунь	<input type="checkbox"/> небронированный кабель <input checked="" type="checkbox"/> бронированный кабель
<b>Требования к исполнению датчика</b>		
<b>Исполнение по взрывозащите</b>	<input checked="" type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка (Ex d) <input type="checkbox"/> искробезопасная цепь (Ex i a) <input type="checkbox"/> общепромышленное	
<b>Дополнительные опции</b>		
<input type="checkbox"/> встроенный ЖК-индикатор		Серия
<input type="checkbox"/> кронштейн для крепления датчика на трубе ø50 мм	<input checked="" type="checkbox"/> клапанный блок	Количество вентилей 2
<input type="checkbox"/> кронштейн для установки датчика на плоской поверхности		<input type="checkbox"/> кронштейн для крепления клапанного блока на трубе ø50 мм
<input checked="" type="checkbox"/> в сборе с клапанным блоком		
Поставка датчика с фланцами уровня (ГОСТ 12815, исп. 2), материал – нерж. сталь	<input type="checkbox"/> Ду50	<input type="checkbox"/> Ду80
Примечания:		

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛЗ.1	Лист
							2

## Общая информация

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 3.2

Позиция по проекту (тэг):

3.1-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 3.1

2.4.1-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 2.4.1

2.4.2-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 2.4.2

1.12.1-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 1.12.1

1.12.2-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 1.12.2

1.12.3-21: Давление на трубопроводе К14Н на скв. 1.12.3

Количество \*: 6

## Параметр

Измеряемый параметр \*

Избыточное давление

Абсолютное давление

Перепад давления

Разрежение

Давление-Разрежение

Измеряемая среда

Производственно-дождевые сточные воды

Диапазон измерения (шкала прибора) \*

от 101,3 кПа до 25 МПа

Требуемая основная приведенная погрешность измерения

±1,5%

Температура окружающей среды

от -53 до +34 °С

Температура измеряемой среды

от +5 до +60 °С

Рабочее избыточное давление (для датчиков перепада давления) \*

## Требования к датчику

Выходной сигнал \*

4-20 мА с цифровым сигналом на базе HART-протокола

0-5 мА

обратный:  20-4 мА  5-0 мА

квадратный корень (только для датчиков перепада давления)

Резьбовое соединение с технологическим процессом:

 M20x1,5 ниппель с накидной гайкой

Материал ниппеля: \_\_\_\_\_

 К 1/2" К 1/4" 1/2"-14 NPT 1/4"-18 NPT наружная резьба внутренняя резьба

Электрическое подключение

 электрический разъем (вилка 2РМГ14, розетка 2РМ14) электрический разъем (вилка 2РМГ22, розетка 2РМ22)

60416-ТХР2.2-ОЛЗ.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №3.2  
Датчик избыточного давления

Стадия	Лист	Листов
П	1	2


  
СибНефтеТрансПроект

<input type="checkbox"/> штепсельный разъем DIN		
Кабельный ввод:		
<input type="checkbox"/> полиамид	<input checked="" type="checkbox"/> нержавеющая сталь <input type="checkbox"/> не требуется	
<input type="checkbox"/> никелированная латунь	<input type="checkbox"/> небронированный кабель <input checked="" type="checkbox"/> бронированный кабель	
<b>Требования к исполнению датчика</b>		
<b>Исполнение по взрывозащите</b>	<input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка (Ex d) <input type="checkbox"/> искробезопасная цепь (Exi a) <input checked="" type="checkbox"/> общепромышленное	
<b>Дополнительные опции</b>		
<input type="checkbox"/> встроенный ЖК-индикатор	<input checked="" type="checkbox"/> клапанный блок	Серия
<input type="checkbox"/> кронштейн для крепления датчика на трубе $\varnothing 50$ мм <input type="checkbox"/> кронштейн для установки датчика на плоской поверхности		Количество вентилей <u>2</u>
<input checked="" type="checkbox"/> в сборе с клапанным блоком		<input type="checkbox"/> кронштейн для крепления клапанного блока на трубе $\varnothing 50$ мм
Поставка датчика с фланцами уровня (ГОСТ 12815, исп. 2), материал – нерж. сталь	<input type="checkbox"/> Ду50	<input type="checkbox"/> Ду80
Примечания:		

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛЗ.2	Лист
							2

**Общая информация**

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 3.3

Позиция по проекту (тэг):

0-28: Давление в трубопроводе 192н после крана  
КР1.60-29: Давление в трубопроводе 192н после крана  
КР6.6

Количество \*: 2

**Параметр**

Измеряемый параметр \*

Избыточное давление  
Абсолютное давление  
Перепад давления  
Разрежение  
Давление-Разрежение  
  
  
  

Измеряемая среда

Производственно-дождевые сточные воды

Диапазон измерения (шкала прибора) \*

от 0 кПа до 6 МПа

Требуемая основная приведенная погрешность измерения

±1,5%

Температура окружающей среды

от -53 до +34 °С

Температура измеряемой среды

от +5 до +60 °С

Рабочее избыточное давление (для датчиков перепада давления) \*

**Требования к датчику**

Выходной сигнал \*

 4-20 мА с цифровым сигналом на базе HART-протокола  
 0-5 мА  
 обратный:  20-4 мА  5-0 мА  
 квадратный корень (только для датчиков перепада давления)

Резьбовое соединение с технологическим процессом:

 M20x1,5 ниппель с накидной гайкой  
Материал ниппеля: \_\_\_\_\_ К 1/2"  
 К 1/4"  
 1/2"-14 NPT  
 1/4"-18 NPT наружная резьба  
 внутренняя резьба

Электрическое подключение

 электрический разъем (вилка 2РМГ14, розетка 2РМ14)  
 электрический разъем (вилка 2РМГ22, розетка 2РМ22)  
 штепсельный разъем DIN

Кабельный ввод:

 полиамид  нержавеющая сталь  не требуется никелированная латунь небронированный кабель  
 бронированный кабель**Требования к исполнению датчика**

Исполнение по взрывозащите

 взрывонепр. оболочка (Ex d)  
 искробезопасная цепь (Ex i a)

60416-ТХР2.2-ОЛ3.3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №3.3  
Датчик избыточного давленияСтадия Лист Листов  
П 1 2
  
**СибНефтеТрансПроект**

общепромышленное**Дополнительные опции** встроенный ЖК-индикатор кронштейн для крепления датчика на трубе ø50 мм кронштейн для установки датчика на плоской поверхности в сборе с клапанным блоком

Поставка датчика с фланцами уровня (ГОСТ 12815, исп. 2), материал – нерж. сталь

 Ду50

Серия

Количество вентилей 2 кронштейн для крепления клапанного блока на трубе ø50 мм Ду80

Примечания:

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ3.3

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 4.1

Позиция по проекту (тэг):

0-22: Давление после клапана КлРД-5.1

0-25: Давление после клапана КлРД4.1

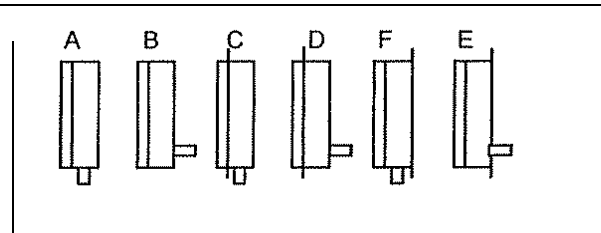
0-27: Давление после клапана КлРД1.1

**Количество \*:** 3**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Диаметр корпуса

160

Тип присоединения корпуса



A

Шкала

Циферблат

Белый с чёрными цифрами

Регулировка нуля

Есть

Диапазон

от 0 до 1 МПа

Механизм

Тип

Трубка Бурдона

Другие характеристики

Присоединение к процессу

M20x1,5

Класс точности

1,5

Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254

IP54

Вид взрывозащиты

-

Уровень взрывозащиты

-

Климатическое исполнение

ХЛ1

Класс взрывоопасной зоны

В1-г

Группа взрывоопасной смеси, температурный класс

-

Указатель предельного давления (тип)

Тип указателя "скоба"

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда

Температура измеряемой среды, °С

+0...+70

Давление измеряемой среды, МПа

0,4...0,7

Плотность, кг/м<sup>3</sup>

60416-ТХР2.2-ОЛ4.1

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Разработал

Щеглова

1023

Проверил

Хорзеев

1023

Н.контр.

Золоторёва

1023

Нач. отдела

Гуськов

1023

Опросный лист №4.1  
Манометр

Стадия

Лист

Листов

П

1

2

  
СибНефтеТрансПроект



Вязкость, МПа/с

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет

10

Межповерочный интервал, лет

2

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

манометр, документация, вентильный блок с клапаном сброса давления, прокладки герметизирующие, приварная бобышка L=100мм М20х1,5 внеш. (09Г2С), бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

**1 комплект****ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации (в комплекте поставки)

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

Температура окружающего воздуха, °С -53...+34, Коррозионностойкое исполнение

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


60416-ТХР2.2-Л4.1

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 4.2

Позиция по проекту (тэг):

0-23: Давление перед клапаном КлРД-5.1

0-210: Давление после задвижки Зд7.3

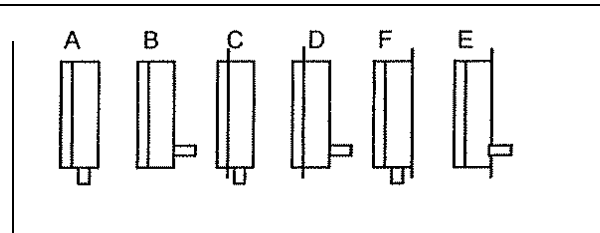
0-214: Давление после задвижки Зд8.3

**Количество \*:** 3**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Диаметр корпуса

160

Тип присоединения корпуса



A

Шкала

Циферблат

Белый с чёрными цифрами

Регулировка нуля

Есть

Диапазон

от 0 до 5 МПа

Механизм

Тип

Трубка Бурдона

Другие характеристики

Присоединение к процессу

M20x1,5

Класс точности

1,5

Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254

IP54

Вид взрывозащиты

-

Уровень взрывозащиты

-

Климатическое исполнение

ХЛ1

Класс взрывоопасной зоны

В1-г

Группа взрывоопасной смеси, температурный класс

-

Указатель предельного давления (тип)

Тип указателя "скоба"

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда

Температура измеряемой среды, °С

+0...+70

Давление измеряемой среды, МПа

0,4...0,7

Плотность, кг/м<sup>3</sup>

60416-ТХР2.2-ОЛ4.2

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подпись

Дата

Разработал

Щеглова

1023

Проверил

Хорзеев

1023

Н.контр.

Золоторёва

1023

Нач. отдела

Гуськов

1023

Опросный лист №4.2  
Манометр

Стадия

Лист

Листов

П

1

2

  
СибНефтеТрансПроект

Вязкость, МПа/с

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет

10

Межповерочный интервал, лет

2

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

манометр, документация, вентильный блок с клапаном сброса давления, прокладки герметизирующие, приварная бобышка L=100мм М20х1,5 внеш. (09Г2С), бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

**1 комплект****ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации (в комплекте поставки)

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

Температура окружающего воздуха, °С -53...+34, Коррозионностойкое исполнение

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №


60416-0-АК.ОЛ4.2

Лист

2

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 5.1	Позиция по проекту (тэґ): 1.3.1-42: Уровень аварийно минимальный в резервуаре поз. 1.3.1 1.3.2-42: Уровень аварийно минимальный в резервуаре поз. 1.3.2	<b>Количество *:</b> 2

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная (2 питание, 2 сигнал) или 2-х проводная
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Exd
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь
Установка сигнализатора	горизонтальная
Длина монтажной части, мм (без учета высоты бобышки)	350

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД EXD**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлоорукава	20 мм

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Пластовая вода, газовый конденсат
Температура измеряемой среды, °С	+5...+60

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	8
--------------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	сигнализатор уровня, кабельный Exd ввод под кабель в металлоорукаве. бобышка под приварку (09Г2С), бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
Количество поставляемого оборудования	<b>4 комплекта</b>

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	1. Копии сертификатов ТР ТС; 2. Техническое описание на русском языке; 3. Паспорт; 4. Инструкция по монтажу и наладке.
Дополнительные требования	

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия
---

60416-ТХР2.2-ОЛ5.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №5.1 Сигнализатор уровня взрывозащищенный	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Разработал		Щеглова			1023		 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва			1023				
Нач. отдела		Гуськов			1023				

**Общая информация**

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 5.2

Позиция по проекту (тэг):

1.3.1-43: Уровень аварийно максимальный в резервуаре поз. 1.3.1

1.3.2-43: Уровень аварийно максимальный в резервуаре поз. 1.3.2

Количество \*: 2

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная 2 питание, 2 сигнал
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Exd
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	G1", G3/4"
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД EXD**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

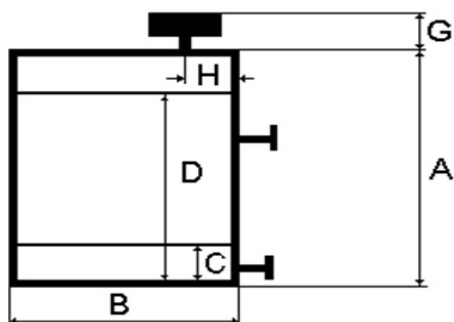
**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Пластовая вода
Температура измеряемой среды, °C	+5...+70

**ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ И КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ****Геометрические размеры резервуара(ёмкости) (Рисунок №1)**

A. Высота	8940
D. Максимальный уровень:	8500
G. Высота верхнего отбора/Отметка плоскости фланца считая от дна резервуара:	-/9350
Вынос чувствительной зоны сигнализатора (без учета высоты бобышки) L, мм	850

Рисунок №1

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ5.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №5.2  
Сигнализатор уровня взрывозащищенный

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Средний срок службы, лет

8

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

сигнализатор уровня,  
кабельный Exd ввод под кабель в металлорукаве.  
бобышка под приварку (09Г2С),  
бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

**2 комплекта****ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Копии сертификатов ТР ТС;
2. Техническое описание на русском языке;
3. Паспорт;
4. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ5.2

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 5.3

Позиция по проекту (тэг):

1.4-42: Уровень аварийно максимальный в емкости  
поз. 1.4**Количество \*:** 1**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная 2 питание, 2 сигнал
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Exd
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	G1", G3/4"
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД EXD**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

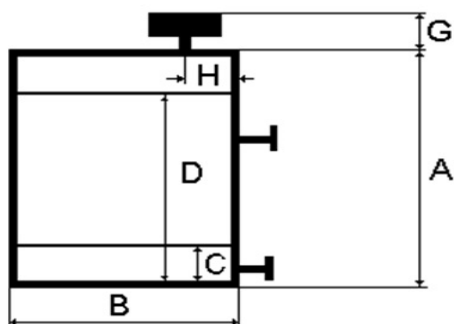
**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Уловленные нефтепродукты
Температура измеряемой среды, °С	+5...+70

**ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ И КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ****Геометрические размеры резервуара(ёмкости) (Рисунок №1)**

А. Высота	2400
Д. Максимальный уровень:	2050
Г. Высота верхнего отбора	500
Вынос чувствительной зоны сигнализатора (без учета высоты бо- бышки) L, мм	850

Рисунок №1

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	8
--------------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ5.3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №5.3  
Сигнализатор уровня взрывоза-  
щищенный

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**

Комплект поставки

сигнализатор уровня,  
кабельный Exd ввод под кабель в металлорукаве.  
бобышка под приварку (09Г2С),  
бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

2 комплекта

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Копии сертификатов ТР ТС;
2. Техническое описание на русском языке;
3. Паспорт;
4. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60416-ТХР2.2-ОЛ5.3	Лист
								2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подпись



**Общая информация**

Предприятие \*: АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

Контактное лицо \*:

Тел. / факс \*: +7(394)9442311

Адрес \*: Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 5.4

Позиция по проекту (тэг):

1.5-42: Уровень аварийно максимальный в емкости  
поз. 1.5

Количество \*: 1

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная 2 питание, 2 сигнал
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Exd
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	G1", G3/4"
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД EXD**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

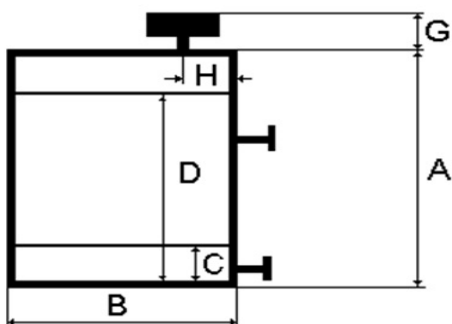
**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Вода
Температура измеряемой среды, °C	+5...+70

**ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ И КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ****Геометрические размеры резервуара(ёмкости) (Рисунок №1)**

А. Высота	2760
D. Максимальный уровень:	2500
G. Высота верхнего отбора	2500
Вынос чувствительной зоны сигнализатора (без учета высоты бо- бышки) L, мм	2760

Рисунок №1

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	8
--------------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ5.4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №5.4  
Сигнализатор уровня взрывоза-  
щищенный

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**

Комплект поставки

сигнализатор уровня,  
кабельный Exd ввод под кабель в металлорукаве.  
бобышка под приварку (09Г2С),  
бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

2 комплекта

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Копии сертификатов ТР ТС;
2. Техническое описание на русском языке;
3. Паспорт;
4. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ5.4	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 5.5	Позиция по проекту (тэґ): 1.7.1-43: Уровень аварийно минимальный в резервуаре поз. 1.7.1 1.7.2-43: Уровень аварийно минимальный в резервуаре поз. 1.7.2	<b>Количество *:</b> 2

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная (2 питание, 2 сигнал) или 2-х проводная
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Общепромышленное
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь
Установка сигнализатора	горизонтальная
Длина монтажной части, мм (без учета высоты бобышки)	350

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Пластовая вода
Температура измеряемой среды, °С	+15...+70

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	8
--------------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	сигнализатор уровня, кабельный ввод под кабель в металлорукаве. бобышка под приварку (09Г2С), бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
Количество поставляемого оборудования	<b>4 комплекта</b>

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	1. Копии сертификатов ТР ТС; 2. Техническое описание на русском языке; 3. Паспорт; 4. Инструкция по монтажу и наладке.
Дополнительные требования	

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия
---

60416-ТХР2.2-ОЛ5.5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Опросный лист №5.5 Сигнализатор уровня общепромышленный	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Разработал		Щеглова			1023		 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва			1023				
Нач. отдела		Гуськов			1023				

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 5.6

Позиция по проекту (тэг):

1.7.1-42: Уровень аварийно максимальный в резервуаре поз. 1.7.1

1.7.2-42: Уровень аварийно максимальный в резервуаре поз. 1.7.2

**Количество \*:** 2**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Принцип измерения	ультразвуковой/вибрационный
Схема подключения	4х проводная 2 питание, 2 сигнал
Выходной сигнал	"Сухой контакт"
Исполнение	Общепромышленное
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	G1", G3/4"
Материал погружаемой части	нержавеющая сталь

**КАБЕЛЬНЫЙ ВВОД EXD**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

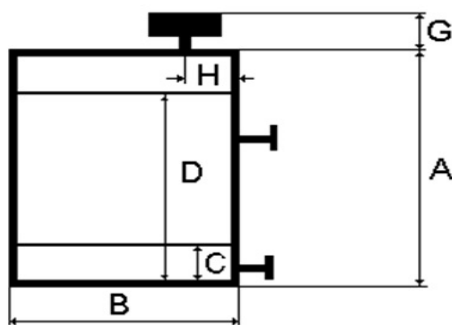
**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	Пластовая вода
Температура измеряемой среды, °С	+5...+70

**ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ И КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ****Геометрические размеры резервуара(ёмкости) (Рисунок №1)**

A. Высота	11920
D. Максимальный уровень:	11420
G. Высота верхнего отбора/Отметка плоскости фланца считая от дна резервуара:	-/12310
Вынос чувствительной зоны сигнализатора (без учета высоты бобышки) L, мм	890

Рисунок №1

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ5.6

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №5.6 Сигнализатор уровня общепромышленный	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Разработал	Щеглова	<i>[Signature]</i>	1023						
Проверил	Хорзеев		1023						
Н.контр.	Золоторёва	<i>[Signature]</i>	1023						
Нач. отдела	Гуськов	<i>[Signature]</i>	1023						
							<b>СНП</b> СибНефтеТрансПроект		

Средний срок службы, лет

8

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

сигнализатор уровня,  
кабельный Exd ввод под кабель в металлорукаве.  
бобышка под приварку (09Г2С),  
бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

Количество поставляемого оборудования

**2 комплекта****ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Копии сертификатов ТР ТС;
2. Техническое описание на русском языке;
3. Паспорт;
4. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ5.6

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 6.1

Позиция по проекту (тэг):

3.1-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 3.1

2.4.1-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 2.4.1

2.4.2-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 2.4.2

1.12.1-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 1.12.1

1.12.2-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 1.12.2

1.12.3-61: Расход очищенных сточных вод на скв. 1.12.3

**Количество \*:** 6**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	вихревой
Изменяемый параметр	расход
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м³/ч	1,2...50 м³/ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	общепромышленное
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	-
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	100
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	очищенная пластовая вода
Температура измеряемой среды, °С	+5...+40

60416-ТХР2.2-ОЛ6.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №6.1 Расходомер вихревой	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023		П	1	2
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023				
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023				


  
**СибНефтеТрансПроект**

						78	
Давление измеряемой среды, МПа						8	
Плотность, кг/м <sup>3</sup>						-	
Вязкость, МПа/с						-	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ</b>							
Средний срок службы, лет						15	
Межповерочный интервал, лет						4	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ</b>							
Комплект поставки						Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ</b>							
Требования к документации						<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);</li> <li>2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;</li> <li>3. Копию описания типа средства измерения;</li> <li>4. Копии сертификатов ТР ТС;</li> <li>5. Копию методики измерения;</li> <li>6. Техническое описание на русском языке;</li> <li>7. Свидетельство о поверке приборов;</li> <li>8. Паспорт;</li> <li>9. Инструкция по монтажу и наладке.</li> </ol>	
Дополнительные требования						при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу	
<b>ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ</b>							
Требование к вычислителю							
Дополнительные требования						Комплект монтажных частей типоразмер 100/50, стандартное исполнение, давление измеряемой среды не более 25 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ</b>							
Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и грузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия							
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
							2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись
60416-ТХР2.2-ОЛ6.1							

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6E-mail: [reception@jsc-arcticgas.ru](mailto:reception@jsc-arcticgas.ru)

Опросный лист № 6.2

Позиция по проекту (тэг):

1.10.1-61: Расход на трубопроводе Ф11.2 после 1.10Д-1

1.10.1-62: Расход на трубопроводе Ф11.2 после 1.10Д-1

1.10.2-61: Расход на трубопроводе Ф11.2 после 1.10Д-2

1.10.2-62: Расход на трубопроводе Ф11.2 после 1.10Д-2

**Количество \*:** 4**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	вихревой
Измеряемый параметр	расход
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м <sup>3</sup> /ч	53...800 нм <sup>3</sup> /ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIС(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	100
Материал	Сталь 09Г2С

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	углеводородный газ
Температура измеряемой среды, °С	-60...+180
Давление измеряемой среды, МПа	0,1... 0,6

60416-ТХР2.2-ОЛ6.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №6.2  
Расходомер вихревой

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**



						80	
Плотность, кг/м <sup>3</sup>						-	
Вязкость, МПа/с						-	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ</b>							
Средний срок службы, лет						15	
Межповерочный интервал, лет						4	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ</b>							
Комплект поставки						Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ</b>							
Требования к документации						<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);</li> <li>2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;</li> <li>3. Копию описания типа средства измерения;</li> <li>4. Копии сертификатов ТР ТС;</li> <li>5. Копию методики измерения;</li> <li>6. Техническое описание на русском языке;</li> <li>7. Свидетельство о поверке приборов;</li> <li>8. Паспорт;</li> <li>9. Инструкция по монтажу и наладке.</li> </ol>	
Дополнительные требования						при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу	
<b>ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ</b>							
Требование к вычислителю							
Дополнительные требования						Комплект монтажных частей типоразмер 100, фланцевое соединение, давление измеряемой среды не более 1,6 МПа, материал фланцев – сталь 09Г2С	
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ</b>							
Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия							
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
60416-ТХР2.2-ОЛ6.2						2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 6.3	Позиция по проекту (тэг): 1.10-61: Расход на трубопроводе промстоков поз.1.10 1.10-62: Расход на трубопроводе промстоков поз.1.10	<b>Количество *:</b> 2

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	массовый
Измеряемый параметр	расход
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м <sup>3</sup> /ч	0,7...175 м <sup>3</sup> /ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIC(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	200
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**


Измеряемая среда	вода-метанольная смесь
Температура измеряемой среды, °С	+40...+50
Давление измеряемой среды, МПа	0,5
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	-
Вязкость, МПа/с	-

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	15
Межповерочный интервал, лет	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ6.3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023			
Проверил		Хорзеев			1023			
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023			
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023			

Опросный лист №6.3  
Расходомер массовый


Комплект поставки

Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу

**ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ**

Требование к вычислителю

Дополнительные требования

Комплект монтажных частей ДУ200, фланцевое соединение, давление измеряемой среды не более 4.5 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			60416-ТХР2.2-ОЛ6.3							2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 6.4

Позиция по проекту (тэг):  
0 -61: Расход на трубопроводе 129**Количество \*:** 1**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	массовый
Измеряемый параметр	расход
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м <sup>3</sup> /ч	0,16...30 м <sup>3</sup> /ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIС(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	100
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	вода-метанольная смесь
Температура измеряемой среды, °С	+40...+50
Давление измеряемой среды, МПа	3,8...3,9
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	-
Вязкость, МПа/с	-

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	15
Межповерочный интервал, лет	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ6.4

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	60416-ТХР2.2-ОЛ6.4						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			
			Разработал	Щеглова	<i>Щеглова</i>	1023	Опросный лист №6.4 Расходомер массовый	СНП СибНефтеТрансПроект			
			Проверил	Хорзеев		1023					
			Н.контр.	Золоторёва	<i>Золоторёва</i>	1023					
			Нач. отдела	Гуськов	<i>Гуськов</i>	1023					

Комплект поставки

Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу

**ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ**

Требование к вычислителю

Дополнительные требования

Комплект монтажных частей ДУ100, фланцевое соединение, давление измеряемой среды не более 4.5 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ6.4

Лист

2

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 6.5	Позиция по проекту (тэг): 0 -62: Расход на трубопроводе 105н	<b>Количество *:</b> 1

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	массовый
Измеряемый параметр	расход
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м <sup>3</sup> /ч	0,18...40 м <sup>3</sup> /ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIС(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	150
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	вода-метанольная смесь
Температура измеряемой среды, °С	+40...+50
Давление измеряемой среды, МПа	3,8...3,9
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	-
Вязкость, МПа/с	-

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	15
Межповерочный интервал, лет	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ6.5

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	60416-ТХР2.2-ОЛ6.5						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	П	1	2
			Разработал	Щеглова		1023	Опросный лист №6.5 Расходомер массовый				
			Проверил	Хорзеев		1023					
			Н.контр.	Золоторёва		1023					
			Нач. отдела	Гуськов		1023					

**СибНефтеТрансПроект**

Комплект поставки

Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу

**ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ**

Требование к вычислителю

Дополнительные требования

Комплект монтажных частей ДУ150, фланцевое соединение, давление измеряемой среды не более 4.5 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ6.5

Лист

2

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 6.6	Позиция по проекту (тэг): P-301-1... P-301-6: Расход на трубопроводе 192н промстоков от разделителей P-301-1...6	<b>Количество *:</b> 6

**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Тип расходомера	массовый кориолисовый
Измеряемый параметр	расход, плотность
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м³/ч	0,2...35 м³/ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	частотно-импульсный + 4-20 (HART)
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIС(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует

**Кабельный ввод (в случае применения взрывозащиты Exd, кабельный ввод должен быть взрывозащищенного исполнения Exd)**

Присоединение	кабельный ввод под бронированный кабель, металлорукав 20 мм
Диаметр кабеля	6-15 мм

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	80
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**

Измеряемая среда	вода-метанольная смесь
Температура измеряемой среды, °С	+40...+50
Давление измеряемой среды, МПа	3,8...3,9
Плотность, кг/м³	-
Вязкость, МПа/с	-

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	15
Межповерочный интервал, лет	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ6.6

Взам. инв. №	Подп. и дата							Стадия	Лист	Листов	
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №6.6 Расходомер массовый кориолисовый	П	1	2
		Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023				
		Проверил		Хорзеев			1023				
		Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023				
		Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023				


  
**СибНефтеТрансПроект**



Комплект поставки

Расходомер с ответными фланцами. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу

**ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ**

Требование к вычислителю

Дополнительные требования

Комплект монтажных частей ДУ80, фланцевое соединение, давление измеряемой среды не более 4.5 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ6.6

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 6.7

Позиция по проекту (тэг):

U0503: Скважина U0503

**Количество \*:** 1**ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ, ИЗГОТОВЛЕНИЮ И ПОСТАВКЕ**

Измеряемый параметр	расход, давление, температура
Принцип измерения	
Диапазон измерения расхода, м³/ч	10...30 м³/ч
Диапазон измерения расхода, т/ч	
Пределы допускаемой относительной погрешности (расход массовый), не более %	1,0
Напряжение питания	=24 В
Исполнение расходомера	Exd
Тип выходного сигнала	RS-485
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Тип присоединения	Фланцевое по ГОСТ33259-15, исп. В
Климатическое исполнение	ХЛ
Уровень взрывозащиты	1
Вид взрывозащиты	1ExdIIC(T1-T6)GbX
Наличие ЖК индикатора	отсутствует
Длина монтажной части термопреобразователя сопротивления, мм	100

**Подсоединяемый трубопровод**

Условный диаметр трубопровода, мм	100
Материал	Сталь 13ХФА

**ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ**


Измеряемая среда	вода-метанольная смесь
Температура измеряемой среды, °С	+5...+40
Давление измеряемой среды, МПа	8,0
Плотность, кг/м³	-
Вязкость, МПа/с	-

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	15
Межповерочный интервал, лет	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

60416-ТХР2.2-ОЛ6.7					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Разработал	Щеглова	<i>Щеглова</i>	1023	Опросный лист №6.7 Датчик комплексный с вычислителем расхода	Стадия	Лист	Листов
Проверил	Хорзеев		1023		П	1	2
Н.контр.	Золоторёва	<i>Золоторёва</i>	1023				
Нач. отдела	Гуськов	<i>Гуськов</i>	1023				

Комплект поставки

Датчик комплексный с вычислителем расхода, Термопреобразователь сопротивления, комплект для термопреобразователя сопротивления КРАУ4.078.197, датчик избыточного давления, комплект принадлежностей КРАУ4.078.024, трех-вентильный клапанный блок БКНЗ, Барьер искро-защиты БИЗ-002 КРАУ2.222.002-04. Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

1. Свидетельство поверки приборов (дата следующей поверки, на момент получения оборудования Заказчиком, должна быть не менее чем через 2/3 межповерочного интервала);
2. Копию свидетельства об утверждении типа средства измерения, действующего на момент поставки;
3. Копию описания типа средства измерения;
4. Копии сертификатов ТР ТС;
5. Копию методики измерения;
6. Техническое описание на русском языке;
7. Свидетельство о поверке приборов;
8. Паспорт;
9. Инструкция по монтажу и наладке.

Дополнительные требования

при отличии диаметра расходомера от диаметра присоединяемого трубопровода в комплект поставки включить переходы для присоединения к трубопроводу

**ТРЕБОВАНИЕ КО ВТОРИЧНОМУ ПРИБОРУ**

Требование к вычислителю

Дополнительные требования

Комплект монтажных частей ДУ10, фланцевое соединение, расчетное давление измеряемой среды 8,0 МПа, материал фланцев – сталь 13ХФА

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			60416-ТХР2.2-ОЛ6.7							2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 7.1	Позиция по проекту (тэг): 1.10-51: Площадка дегазаторов поз. 1.10	<b>Количество *:</b> 1

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Контролируемый газ	Метан CH <sub>4</sub>
Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	0...100% НКПР
Тип сенсора	Оптический инфракрасный
Режим работы	Непрерывный
Температура окружающей среды, °С	-53...+34
Влажность окружающей среды, %	до 100 % (без конденсации)
Присутствие других газов в контролируемой среде	Датчик-газоанализатор стационарный
Способ отбора пробы	Диффузионный (конвекционный)
Вид взрывозащиты	Ex d, взрывонепроницаемая оболочка
Варианты исполнения корпуса	алюминий, с кронштейном
Выходные сигналы	Аналоговый выходной сигнал 4-20 мА с протоколом HART
Наличие дисплея	Светодиодная индикация
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Напряжение питания газоанализатора, В	24В постоянного тока

**Кабельный ввод Exd**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	10
Межповерочный интервал, год	2
Средняя наработка на отказ газоанализатора	35000 часов
Гарантийный срок, мес	18

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	1) Газоанализатор; 2) Козырек для защиты от атмосферных осадков; 3) Магнитный ключ; 4) Паспорт; 5) Методика поверки; 6) Руководство по эксплуатации; 7). Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

60416-ТХР2.2-ОЛ7.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Опросный лист №7.1 Датчик-газоанализатор стационарный	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Разработал		Щеглова			1023		 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва			1023				
Нач. отдела		Гуськов			1023				

Требования к документации

Тип газоанализатора должен входить в основной раздел Реестра средств измерений организаций Группы «ЛУ-КОЙЛ».

В комплекте с оборудованием:

1. Свидетельство об утверждении типа с описанием типа СИ;
2. Паспорт;
3. Руководство по эксплуатации;
4. Свидетельство о поверке со сроком действия не менее 1/2 от межповерочного интервала (на момент получения оборудования Заказчиком);
5. Методики поверки, указанные в описании типа СИ;
6. Сертификат соответствия взрывозащиты;
7. Кабельный ввод;
8. Заглушка кабельного ввода;
9. Монтажный комплект для монтажа на трубу в вертикальном положении

Дополнительные требования

#### ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ7.1	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6E-mail: [reception@jsc-arcticgas.ru](mailto:reception@jsc-arcticgas.ru)

Опросный лист № 7.2

Позиция по проекту (тэг):

1.3.1-51, 1.3.1-52, 1.3.1-53, 1.3.1-54: Площадка резервуаров поз. 1.3

1.4-51: Площадка ЕУН поз. 1.4

1.5-51: Площадка емкости дренажной поз. 1.5

**Количество \*:** 6**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Контролируемый газ	Гексан С6Н14
Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	0...100% НКПР
Тип сенсора	Оптический инфракрасный
Режим работы	Непрерывный
Температура окружающей среды, °С	-53...+34
Влажность окружающей среды, %	до 100 % (без конденсации)
Присутствие других газов в контролируемой среде	Датчик-газоанализатор стационарный
Способ отбора пробы	Диффузионный (конвекционный)
Вид взрывозащиты	Ex d, взрывонепроницаемая оболочка
Варианты исполнения корпуса	алюминий, с кронштейном
Выходные сигналы	Аналоговый выходной сигнал 4-20 мА с протоколом HART
Наличие дисплея	Светодиодная индикация
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Напряжение питания газоанализатора, В	24В постоянного тока

**Кабельный ввод Exd**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм

**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	10
Межповерочный интервал, год	2
Средняя наработка на отказ газоанализатора	35000 часов
Гарантийный срок, мес	18

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	1) Газоанализатор; 2) Козырек для защиты от атмосферных осадков; 3) Магнитный ключ; 4) Паспорт; 5) Методика поверки; 6) Руководство по эксплуатации; 7). Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	---

60416-ТХР2.2-ОЛ7.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №7.2  
Датчик-газоанализатор стационарный

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

## ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ

Требования к документации

Тип газоанализатора должен входить в основной раздел Реестра средств измерений организаций Группы «ЛУ-КОЙЛ».

В комплекте с оборудованием:

1. Свидетельство об утверждении типа с описанием типа СИ;
2. Паспорт;
3. Руководство по эксплуатации;
4. Свидетельство о поверке со сроком действия не менее 1/2 от межповерочного интервала (на момент получения оборудования Заказчиком);
5. Методики поверки, указанные в описании типа СИ;
6. Сертификат соответствия взрывозащиты;
7. Кабельный ввод;
8. Заглушка кабельного ввода;
9. Монтажный комплект для монтажа на трубу в вертикальном положении

Дополнительные требования

## ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ7.2	Лист
										2
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата					

**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: <a href="mailto:reception@jsc-arcticgas.ru">reception@jsc-arcticgas.ru</a>
Опросный лист № 7.3	Позиция по проекту (тэг): 1.6-51: Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 1.6 2.3-51: Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 2.3	<b>Количество *:</b> 2

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Контролируемый газ	Метанол СН3ОН
Диапазон измерений объемной доли определяемого компонента	0...100% НКПР
Тип сенсора	Оптический инфракрасный
Режим работы	Непрерывный
Температура окружающей среды, °С	0...+50
Влажность окружающей среды, %	до 100 % (без конденсации)
Присутствие других газов в контролируемой среде	Датчик-газоанализатор стационарный
Способ отбора пробы	Диффузионный (конвекционный)
Вид взрывозащиты	Ex d, взрывонепроницаемая оболочка
Варианты исполнения корпуса	алюминий, с кронштейном
Выходные сигналы	Аналоговый выходной сигнал 4-20 мА с протоколом HART
Наличие дисплея	Светодиодная индикация
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Напряжение питания газоанализатора, В	24В постоянного тока

**Кабельный ввод Exd**

Диаметр кабеля	6-15 мм
Диаметр металлорукава	20 мм


**ТРЕБОВАНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ НАДЕЖНОСТИ**

Средний срок службы, лет	10
Межповерочный интервал, год	2
Средняя наработка на отказ газоанализатора	35000 часов
Гарантийный срок, мес	18

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	1) Газоанализатор; 2) Магнитный ключ; 3) Паспорт; 4) Методика поверки; 5) Руководство по эксплуатации; 6). Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	--

60416-ТХР2.2-ОЛ7.3

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №7.3 Датчик-газоанализатор стационарный		
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023	Стадия	Лист	Листов			
Проверил		Хорзеев			1023	П	1	2			
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023						
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023						



## ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ

Требования к документации

Тип газоанализатора должен входить в основной раздел Реестра средств измерений организаций Группы «ЛУ-КОЙЛ».

В комплекте с оборудованием:

1. Свидетельство об утверждении типа с описанием типа СИ;
2. Паспорт;
3. Руководство по эксплуатации;
4. Свидетельство о поверке со сроком действия не менее 1/2 от межповерочного интервала (на момент получения оборудования Заказчиком);
5. Методики поверки, указанные в описании типа СИ;
6. Сертификат соответствия взрывозащиты;
7. Кабельный ввод;
8. Заглушка кабельного ввода;
9. Монтажный комплект для монтажа на трубу в вертикальном положении

Дополнительные требования

## ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ7.3	Лист
										2
Изм.	Кол.уч.	Лист	Чедок.	Подпись	Дата					

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6E-mail: [reception@jsc-arcticgas.ru](mailto:reception@jsc-arcticgas.ru)

Опросный лист № 8.1

Позиция по проекту (тэг):

1.10-52, 1.10-53, 1.10-54: Площадка дегазаторов поз. 1.10

1.4-52: Площадка ЕУН поз. 1.4

1.5-52: Площадка емкости дренажной поз. 1.5

1.3-55, 1.3-56, 1.3-57, 1.3-58: Площадка резервуаров поз. 1.3

1.6-52: Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 1.6

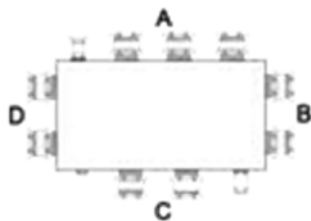
2.3-52: Насосная станция для закачки очищенных сточных вод в пласт поз. 2.3

**Количество \*:** 11**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Назначение	Пост свет-звуковой сигнализации является комплектным изделием, готовым к работе в составе системы контроля загазованности
Место установки	у входа на площадку обслуживания
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Уровень взрывозащиты	Взрывонеприцаемая оболочка
Вид взрывозащиты	Exd
Климатическое исполнение	УХЛ1
Класс взрывоопасной зоны	В-1г
Группа взрывоопасной смеси, температурный класс	IIА-Т3

**ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ СВЕТО-ЗВУКОВОГО ПОСТА**

Состав	1.Свето-звуковое табло "ЗАГАЗОВАНО Порог 1" жёлтого цвета с каб. вводом 2.Свето-звуковое табло "ЗАГАЗОВАНО Порог 2" красного цвета с каб. вводом; 3.Пост 2-х кнопочный с надписями над кнопками "СЪЁМ ЗВУКА" и "ОПРОВОДАНИЕ" и кабельными вводами; 4.Кабель в металлорукаве
Пост 2-х кнопочный:	
Кнопки	Без фиксации ИР чёрного цвета - 2 шт.

**Присоединение к посту кнопочному**

В

60416-ТХР2.2-ОЛ8.1

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №									
								60416-ТХР2.2-ОЛ8.1			
								Опросный лист №8.1			
								Пост свето-звуковой сигнализации			
								Стадия	Лист	Листов	
								П	1	2	
								 СибНефтеТрансПроект			
								Формат А4			

Материал кабельного ввода (КВ)/резьба	Никелированная латунь/метрическая					
Внешний диаметр кабеля	15,3 - 2 шт.					
Количество вводов	2					
Диаметр металлорукова	20					
Прокладка кабеля	Сторона В:					
Внешний диаметр кабеля	20,1 - 1 шт.					
Количество вводов	1					
Диаметр металлорукова	25					
<b>Клеммы</b>						
Количество:	8					
Номинальный ток, А	24					
Тип клеммы	винтовая					
Сечение, мм <sup>2</sup>	2,5					
<b>ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ</b>						
Комплект поставки	Наличие дополнительного шильда Ех-заглушки для всех кабельных вводов; Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером					
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ</b>						
Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011					
Дополнительные требования	Приборы, входящие в состав светозвукового поста должен иметь заводскую коррозионностойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту, основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.					
<b>ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ</b>						
Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия						
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист
			60416-ТХР2.2-ОЛ8.1			2
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6E-mail: [reception@jsc-arcticgas.ru](mailto:reception@jsc-arcticgas.ru)

Опросный лист № 9.1

Позиция по проекту (тэг):

1.1-UB1: УОПВ поз.1.1

2.1-UB1: УОПВ поз.2.1

1.10.1-UB4, 1.10.2-UB4: Площадка дегазаторов  
поз.1.10**Количество \*:** 4**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Место установки

уличное

Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254

не ниже IP65

Уровень взрывозащиты

Искробезопасная цепь

Вид взрывозащиты

Exi

Климатическое исполнение

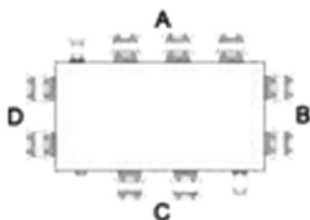
ХЛ1

Класс взрывоопасной зоны

В1-а

Группа взрывоопасной смеси, температурный класс

ПВ-Т3

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Материал кабельного ввода (КВ)/резьба

Никелированная латунь / метрическая

Сторона А: кол-во КВ/Диаметр м/р

6/25

Сторона В: кол-во КВ/Диаметр м/р

Сторона С: кол-во КВ/Диаметр м/р

1/38

Сторона D: кол-во КВ/Диаметр м/р

Тип кабеля

не бронированный

**КЛЕММЫ**

Количество

25

Номинальный ток, А

32

Тип клеммы

пружинная

Сечение, мм<sup>2</sup>

4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

Наличие дополнительного шильда;  
Ex-заглушки для всех кабельных вводов;  
Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

Паспорт

60416-ТХР2.2-ОЛ9.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №9.1  
Коробка клеммная тип 1

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

**СибНефтеТрансПроект**

Руководство по эксплуатации  
Сертификат ТР ТС 012/2011

Дополнительные требования

Коробка зажимов должна иметь заводскую коррозионно-стойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту (п. КК4-01), основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.

#### ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ9.1	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

Опросный лист № 9.2

Позиция по проекту (тэг):

1.3.1-UB1: Резервуар поз.1.3.1

1.3.2-UB1: Резервуар поз.1.3.2

1.7.1-UB1: Резервуар поз.1.7.1

1.7.2-UB1: Резервуар поз.1.7.2

1.10-UB1: Площадка дегазаторов поз.1.10

**Количество \*:** 5**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Место установки

уличное

Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254

не ниже IP65

Уровень взрывозащиты

Повышенная защита

Вид взрывозащиты

Exd

Климатическое исполнение

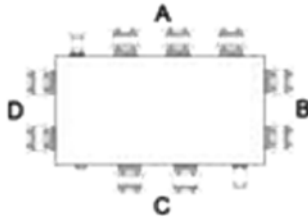
ХЛ1

Класс взрывоопасной зоны

В1-г

Группа взрывоопасной смеси, температурный класс

IIВ-Т3

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Материал кабельного ввода (КВ)/резьба

Никелированная латунь / метрическая

Сторона А: кол-во КВ/Диаметр м/р

3/25

Сторона В: кол-во КВ/Диаметр м/р

1/38

Сторона С: кол-во КВ/Диаметр м/р

Сторона D: кол-во КВ/Диаметр м/р

Тип кабеля

не бронированный

**КЛЕММЫ**

Количество

17

Номинальный ток, А

32

Тип клеммы

пружинная

Сечение, мм<sup>2</sup>

4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

Наличие дополнительного шильда;  
Ex-заглушки для всех кабельных вводов;  
Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

60416-ТХР2.2-ОЛ9.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023

Опросный лист №9.2  
Коробка клеммная тип 2

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

## ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ

Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011
Дополнительные требования	Коробка зажимов должна иметь заводскую коррозионно-стойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту (п. КК4-01), основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.

## ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозийного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инвар. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			60416-ТХР2.2-ОЛ9.2						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата				

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6E-mail: [reception@jsc-arcticgas.ru](mailto:reception@jsc-arcticgas.ru)

Опросный лист № 9.3

Позиция по проекту (тэг):

1.3-UB1, 1.7-UB1, 1.6-UB1, 2.3-UB1, 3.1-UB2,  
1.12.3-UB2, 1.9-UB1, ПГ1.2-UB1: Внутриплощадоч-  
ные сети  
1.10-UB2: Площадка дегазаторов поз. 1.10

**Количество \*:** 9**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Место установки

уличное

Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254

не ниже IP65

Уровень взрывозащиты

Искробезопасная цепь

Вид взрывозащиты

Exi

Климатическое исполнение

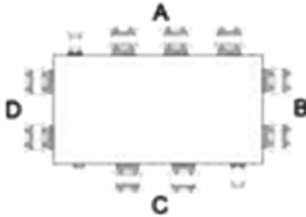
ХЛ1

Класс взрывоопасной зоны

В1-а

Группа взрывоопасной смеси, температурный класс

ПВ-Т3

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Материал кабельного ввода (КВ)/резьба

Никелированная латунь / метрическая

Сторона А: кол-во КВ/Диаметр м/р

2/25

Сторона В: кол-во КВ/Диаметр м/р

1/25

Сторона С: кол-во КВ/Диаметр м/р

Сторона D: кол-во КВ/Диаметр м/р

Тип кабеля

не бронированный

**КЛЕММЫ**

Количество

10

Номинальный ток, А

32

Тип клеммы

пружинная

Сечение, мм<sup>2</sup>

4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки

Наличие дополнительного шильда;  
Ex-заглушки для всех кабельных вводов;  
Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации

Паспорт

60416-ТХР2.2-ОЛ9.3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №9.3  
Коробка клеммная тип 3

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

**СибНефтеТрансПроект**



Руководство по эксплуатации  
Сертификат ТР ТС 012/2011

Дополнительные требования

Коробка зажимов должна иметь заводскую коррозионно-стойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту (п. КК4-01), основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.

#### ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ9.3	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

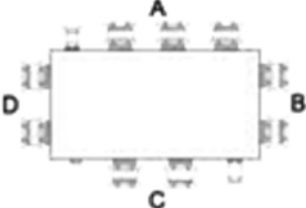
**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 9.4	Позиция по проекту (тэг): 1.5-UB1: Емкость поз.1.5	<b>Количество *:</b> 1

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Место установки	уличное
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Уровень взрывозащиты	Повышенная защита
Вид взрывозащиты	Exd
Климатическое исполнение	ХЛ1
Класс взрывоопасной зоны	В1-г
Группа взрывоопасной смеси, температурный класс	IIВ-Т3

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

	
Материал кабельного ввода (КВ)/резьба	Никелированная латунь / метрическая
Сторона А: кол-во КВ/Диаметр м/р	4/25
Сторона В: кол-во КВ/Диаметр м/р	1/38
Сторона С: кол-во КВ/Диаметр м/р	
Сторона D: кол-во КВ/Диаметр м/р	
Тип кабеля	не бронированный

**КЛЕММЫ**

Количество	20
Номинальный ток, А	32
Тип клеммы	пружинная
Сечение, мм <sup>2</sup>	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	Наличие дополнительного шильда; Ех-заглушки для всех кабельных вводов; Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	---


**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011
Дополнительные требования	Коробка зажимов должна иметь заводскую коррозионно-стойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя,

60416-ТХР2.2-ОЛ9.4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №9.4 Коробка клеммная тип 4	Стадия	Лист	Листов
	П	1	2

  
**СибНефтеТрансПроект**

модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту (п. КК4-01), основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.

#### ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							60416-ТХР2.2-ОЛ9.4	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

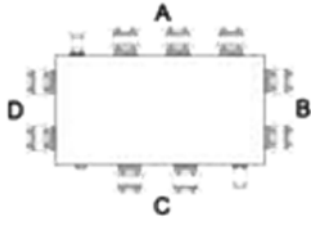
**Общая информация**

<b>Предприятие *:</b> АО "АРКТИКГАЗ"		Дата заполнения:
<b>Контактное лицо *:</b>		<b>Тел. / факс *:</b> +7(394)9442311
<b>Адрес *:</b> Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6		E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru
Опросный лист № 9.5	Позиция по проекту (тэг): 3.1-UB1, 2.4.1-UB1, 2.4.2-UB1, 1.12.1-UB1, 1.12.2-UB1, 1.12.3-UB1: Внутриплощадочные сети	<b>Количество *:</b> 6

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Место установки	уличное
Степень защиты от внеш. воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	не ниже IP65
Уровень взрывозащиты	Искробезопасная цепь
Вид взрывозащиты	Exi
Климатическое исполнение	ХЛ1
Класс взрывоопасной зоны	В1-а
Группа взрывоопасной смеси, температурный класс	ПВ-Т3

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

	
Материал кабельного ввода (КВ)/резьба	Никелированная латунь / метрическая
Сторона А: кол-во КВ/Диаметр м/р	3/25
Сторона В: кол-во КВ/Диаметр м/р	1/25
Сторона С: кол-во КВ/Диаметр м/р	
Сторона D: кол-во КВ/Диаметр м/р	
Тип кабеля	не бронированный

**КЛЕММЫ**

Количество	15
Номинальный ток, А	32
Тип клеммы	пружинная
Сечение, мм <sup>2</sup>	4

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**


Комплект поставки	Наличие дополнительного шильда; Ex-заглушки для всех кабельных вводов; Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	---

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011
---------------------------	---

60416-ТХР2.2-ОЛ9.5

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Щеглова			1023
Проверил		Хорзеев			1023
Н.контр.		Золоторёва			1023
Нач. отдела		Гуськов			1023

Опросный лист №9.5 Коробка клеммная тип 5		
Стадия	Лист	Листов
П	1	2
 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		

Дополнительные требования

Коробка зажимов должна иметь заводскую коррозионно-стойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту (п. КК4-01), основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки.

#### ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата	60416-ТХР2.2-ОЛ9.5	Лист
							2
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Наименование обогреваемого прибора	Датчик избыточного давления, манометр с двухвентильным блоком на бобышке
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Температура рабочей среды	не более +65 °С
Вид взрывозащиты	Exd
Климатическое исполнение	УХЛ1
Класс взрывоопасной зоны	В-1г
Группа взрывоопасной смеси, температурный класс	ПВ-Т3
Стабильность при циклических нагрузках и виброустойчивость	Да
Количество поставляемого оборудования	24 шт.

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Внешний диаметр кабеля КИПиА	12,8 - 1 шт. Диаметр металлорукова 20 мм
Внешний диаметр кабеля питания обогрева	15 мм- 1 шт. Диаметр металлорукова 40 мм

**КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ МОДУЛЯ**

Смотровое окно	требуется
Габариты смотрового окна	100 x 50 мм
Наличие обогрева	Саморегулирующий греющий кабель
Требование к температуре внутри термобокса	от +5 до +15 °С
Подключение к питанию	Предусмотреть соединительную коробку с креплением на корпусе т/чехла
Маркировочные пластины:	РТ 1.5-21, РТ 1.5-22, РТ 3.1-21, РТ 2.4.1-21, РТ 2.4.2-21, РТ 1.12.1-21, РТ 1.12.2-21, РТ 1.12.3-21, РТ 0-21, РГ 0-22, РГ 0-23, РТ 0-24, РГ 0-25, РТ 0-26, РГ 0-27, РТ 0-28, РТ 0-29, РТ 12-21, РТ 1.10.1-25, РТ 1.10.1-26, РТ 1.10.2-25, РТ 1.10.2-26, РТ 0-210, РТ 0-214

**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	Наличие дополнительного шильда Ex-заглушки для всех кабельных вводов; Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	--

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011
Дополнительные требования	Термочехол должен иметь заводскую коррозионностойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту, основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки. - химическая стойкость к нефтепродуктам;

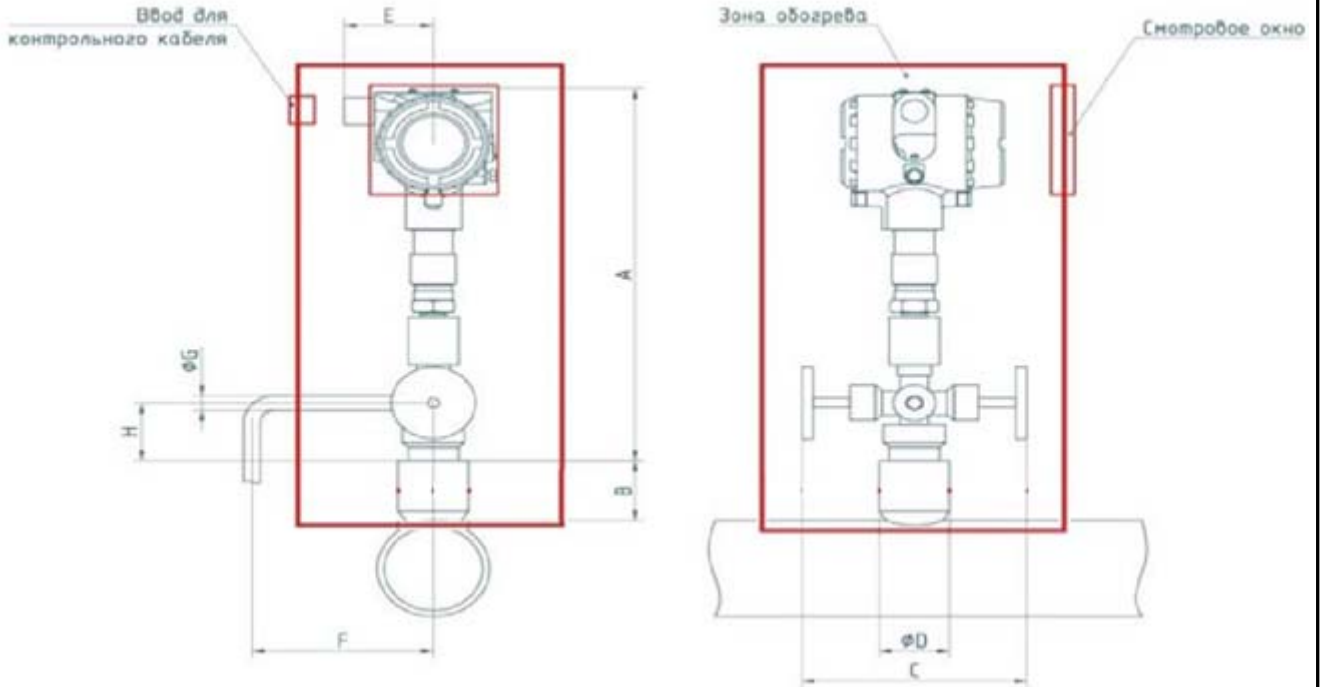
60416-ТХР2.2-ОЛ10.1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №10.1 Термозащитный чехол с обогревом	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Разработал		Щеглова			1023		 <b>СибНефтеТрансПроект</b>		
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва			1023				
Нач. отдела		Гуськов			1023				

- ввод кабеля питания осуществляется через кабельный ввод, с фиксацией кабеля и защитой от скручивания и выдергивания согласно ГОСТ 30852.0-2002.

**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозийного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия



A = 200мм.; B = 50мм.; C = 150мм.; D = 32мм.; E = 165мм.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата

60416-ТХР2.2-ОЛ10.1

Лист

2

**Общая информация****Предприятие \*:** АО "АРКТИКГАЗ"

Дата заполнения:

**Контактное лицо \*:****Тел. / факс \*:** +7(394)9442311**Адрес \*:** Новый Уренгой, ул. Индустриальная, 6

E-mail: reception@jsc-arcticgas.ru

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ**

Наименование обогреваемого прибора	Датчик перепада давления на фильтре с пивентильным блоком на бобышке
Степень защиты от внешнего воздействия в соответствии с ГОСТ 14254	Не ниже IP65
Температура рабочей среды	не более +65 °С
Вид взрывозащиты	Exd
Климатическое исполнение	УХЛ1
Класс взрывоопасной зоны	В-1г
Группа взрывоопасной смеси, температурный класс	ПВ-Т3
Стабильность при циклических нагрузках и виброустойчивость	Да
Количество поставляемого оборудования	9 шт.

**ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

Внешний диаметр кабеля КИПиА	12,8 - 1 шт. Диаметр металлорукова 20 мм
Внешний диаметр кабеля питания обогрева	15 мм- 1 шт. Диаметр металлорукова 40 мм

**КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ МОДУЛЯ**

Смотровое окно	требуется
Габариты смотрового окна	100 x 50 мм
Наличие обогрева	Саморегулирующий греющий кабель
Требование к температуре внутри термобокса	от +5 до +15 °С
Подключение к питанию	Предусмотреть соединительную коробку с закреплением на корпусе т/чехла
Маркировочные пластины:	PDT 1.10.1-23, PDT 1.10.1-24, PDT 1.10.2-23, PDT 1.10.2-24, PDT 1.10-21, PDT 1.10-22, PDT 0-211, PDT 0-212, PDT 0-213


**ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ**

Комплект поставки	Наличие дополнительного шильда Ех-заглушки для всех кабельных вводов; Бирка из нержавеющей стали с позиционным номером
-------------------	--

**ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЕХНИЧЕСКИМ ДАННЫМ**

Требования к документации	Паспорт Руководство по эксплуатации Сертификат ТР ТС 012/2011
Дополнительные требования	Термочехол должен иметь заводскую коррозионностойкую табличку (шильдик) с указанием изготовителя, модели, серийного номера, даты изготовления, позиции по проекту, основных технических характеристик, степени защиты оболочки, вида взрывозащиты. Кабельные вводы должны быть взрывозащищенными с креплением для металлорукава, обеспечивающим герметичное соединение без применения термоусадочной трубки. - химическая стойкость к нефтепродуктам; - ввод кабеля питания осуществляется через кабельный ввод, с фиксацией кабеля и защитой от скручивания и выдергивания согласно ГОСТ 30852.0-2002.

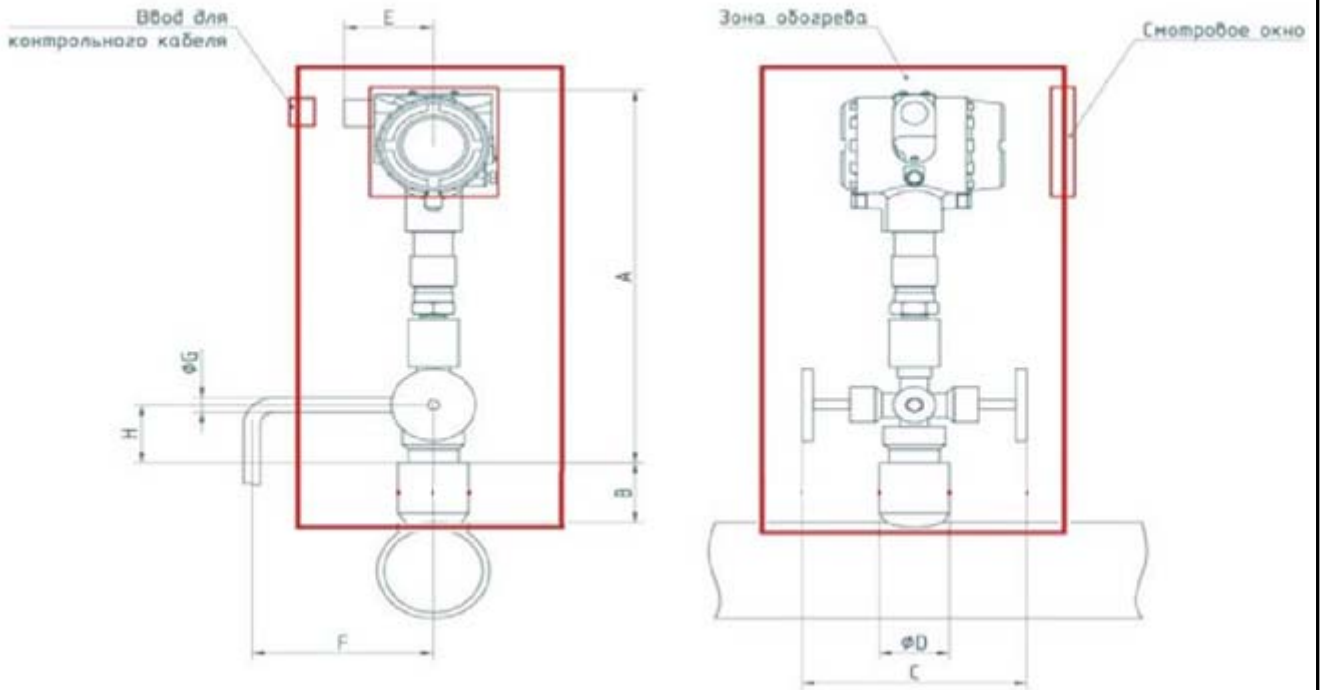
60416-ТХР2.2-ОЛ10.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Опросный лист №10.2 Термозащитный чехол с обогревом	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Разработал		Щеглова		<i>Щеглова</i>	1023				
Проверил		Хорзеев			1023				
Н.контр.		Золоторёва		<i>Золоторёва</i>	1023				
Нач. отдела		Гуськов		<i>Гуськов</i>	1023				



**ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ, КОНСЕРВАЦИИ И ХРАНЕНИЮ**

Упаковка должна гарантировать целостность антикоррозионного лакокрасочного покрытия на время транспортировки и погрузо-разгрузочных работ, а также защиту от попадания влаги и грязи на поверхность изделия



A = 200мм.; B = 50мм.; C = 220мм.; D = 32мм.; E = 165мм.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					60416-ТХР2.2-ОЛ10.2	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подпись	Дата			