



Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)			Номер документа 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-001	
			Редакция: 03	Статус: IFC
Формат док-та: A4	Лист: 1 из 1	Дата редакции: 04.09.26	Номер документа подрядчика:	

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 6. Технологические решения

Часть 1. Сбор и транспорт нефти и газа

Книга 2. Графическая часть

ТОМ 6.1.2

1971-ГВН-314400-5-ТР1.2

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
03	-		04.09.26

Главный инженер

Н.П. Попов

Руководитель направления

А.А. Кимлык

Главный инженер проекта

А.С. Горев

Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьяга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Файл 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-001_R03

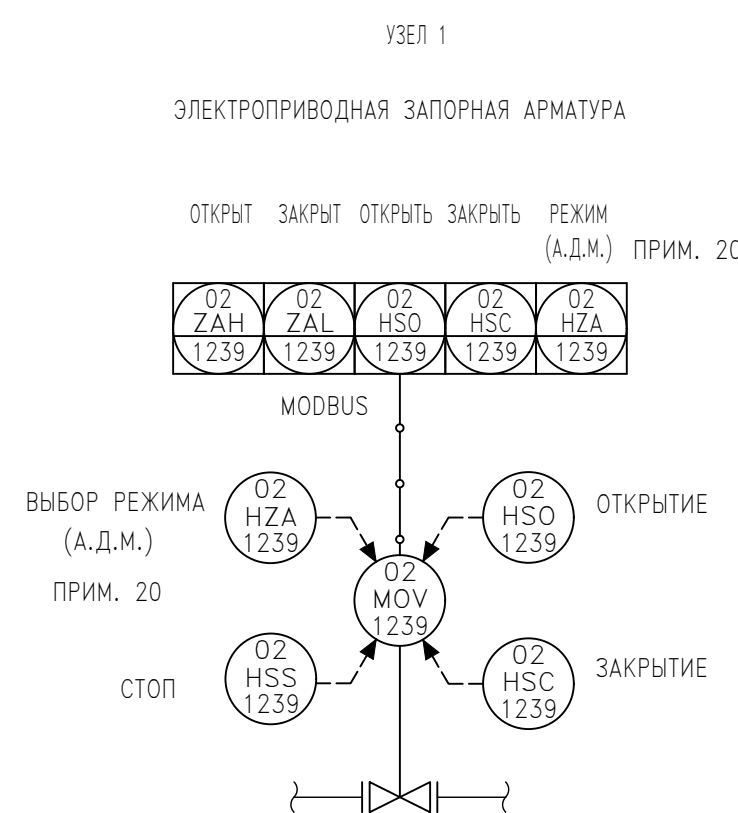
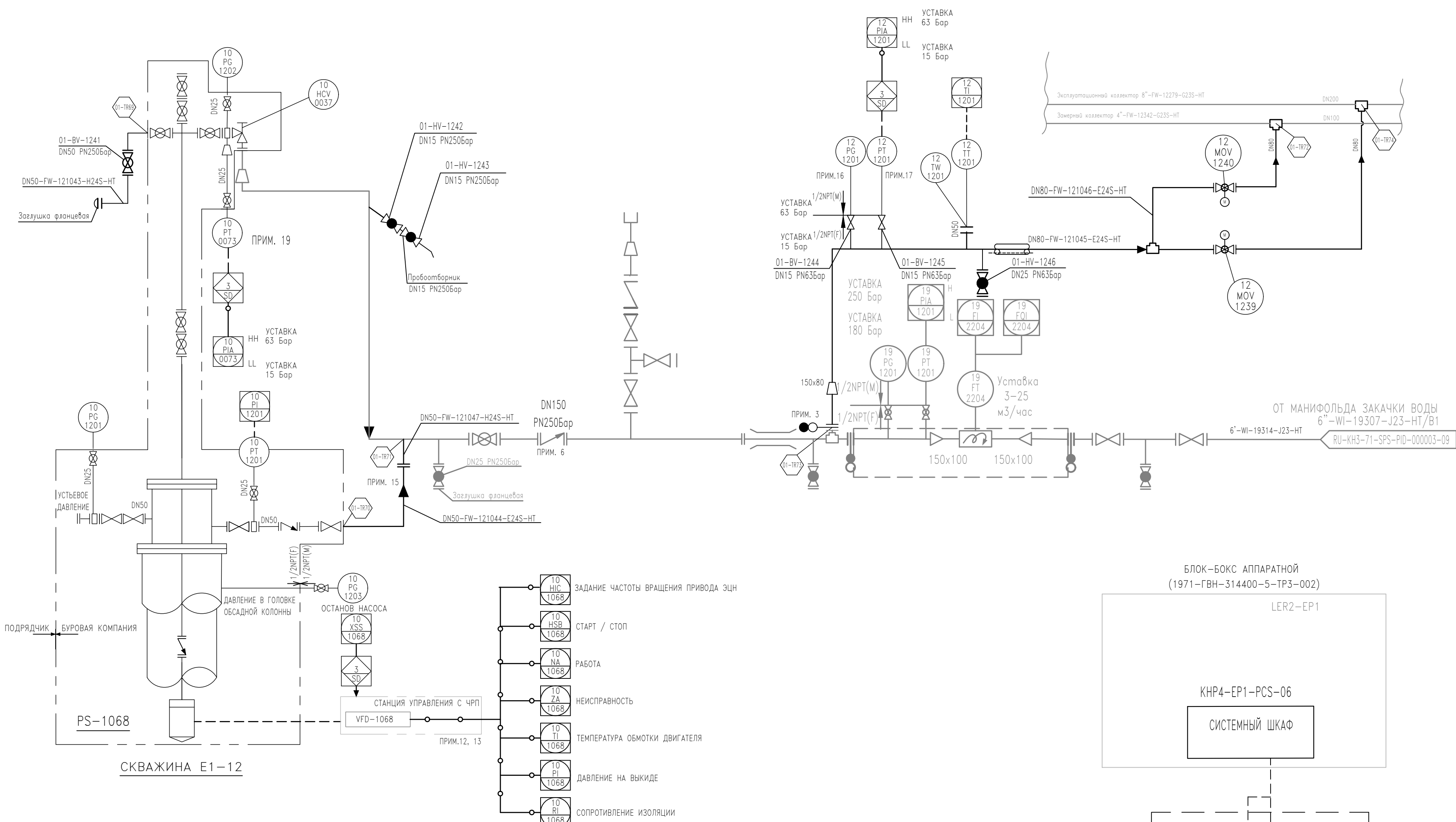
ОБОЗНАЧЕНИЕ	НАИМЕНОВАНИЕ	ПРИМЕЧАНИЕ
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-001	Содержание тома 6.1.2	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-СПД-001	Состав проектной документации	
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-002	Схема принципиальная технологическая подключения скважины Е1-25	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-003	Трубная обвязка и КИПиА скважины Е1-12. Схема принципиальная технологическая	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-004	Трубная обвязка и КИПиА скважины Е1-14. Схема принципиальная технологическая	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-005	Трубная обвязка и КИПиА скважины Е1-25. Схема принципиальная технологическая	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-006	План куста скважин ЕР-1. Классификация взрывоопасных зон	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-007	Подключение скважины Е1-12 к замерному коллектору 4"-FW-12342-G2S-НТ и эксплуатационному коллектору 8"-FW-12279-G2S-НТ. План. Схемы стоек	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-008	Подключение скважины Е1-14 к замерному коллектору 4"-FW-12342-G2S-НТ и эксплуатационному коллектору 8"-FW-12279-G2S-НТ. План. Схемы стоек	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-009	Обвязка скважины Е1-25. План. Сечения стоек	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010	Условные обозначения. Начало	Изм.01,02,03 (Зам.)
1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011	Условные обозначения. Окончание	Изм.01,02,03 (Зам.)

						1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-001				
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)				
03	-	Зам.	-		04.09.26					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
Разраб.		Силин			04.09.26			Стадия	Лист	Листов
								П		1
Рук. направл.		Кимлык			04.09.26	Содержание тома 6.1.2		АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н. контр.		Кимлык			04.09.26					
ГИП		Горев			04.09.26					

Формат А4

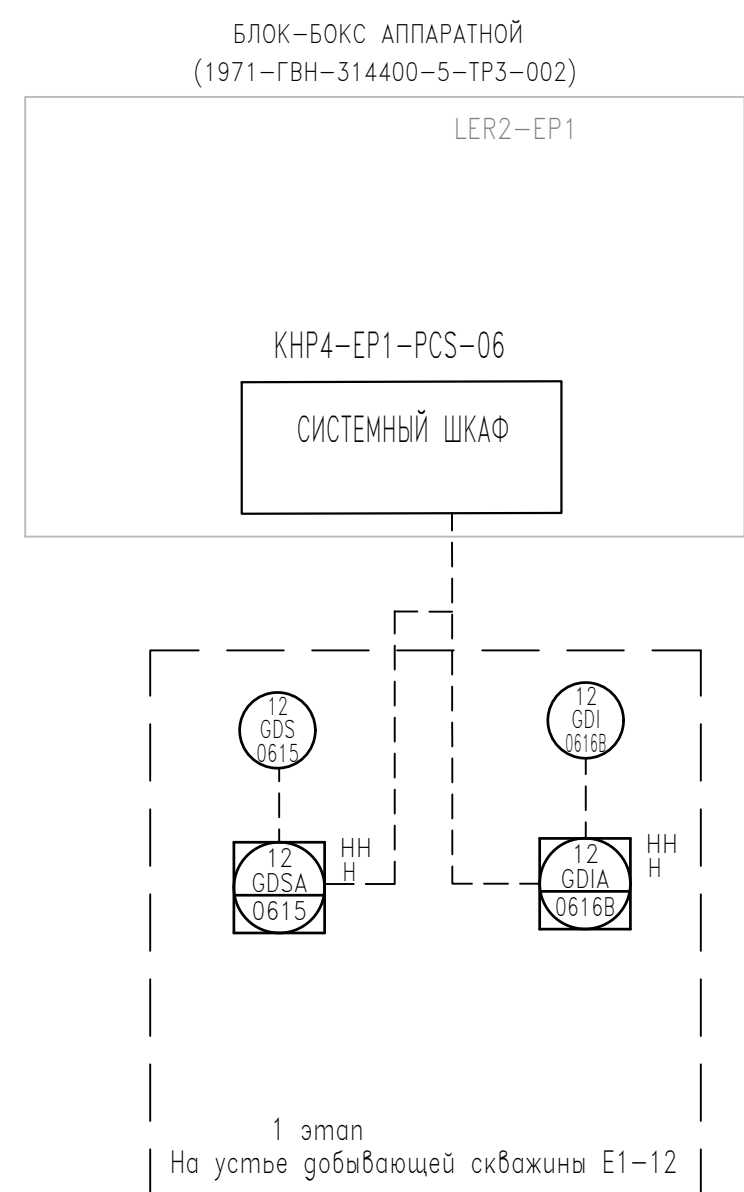
Настоящий документ является собственностью ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ–добыча Харьга». Запрещается его хранение, воспроизведение или разглашение другим лицам без письменного разрешения Компании.

Инб. N подл.	Подп. и дата	Взам. инб. N	Согласовано		Согласовано	
			ОВУК	Федотов	04.02.26	
			ОАСУП	Задоркин	04.02.26	



ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА	ZAH	ZAL	HSO	HSC	HZA	HSS
12-MOV-1239	ZAH-12-1239	ZAL-12-1239	HSO-12-1239	HSC-12-1239	HZA-12-1239	HSS-12-1239
12-MOV-1240	ZAH-12-1240	ZAL-12-1240	HSO-12-1240	HSC-12-1240	HZA-12-1240	HSS-12-1240

1. Все технологические и инженерные линии обеспечиваются теплоизолирующей и электрооборудованием.
2. Точкой подключения ГВ при эксплуатации на нефть является ответный фланец шарового крана.
3. После обработки на нефть поворотная заусалка устанавливается в положение "Закрыта".
4. Трубная обвязка скважины Е1-12 предусматривается с 1-м этапом строительства.
5. Обвязка на период обработки скважины на нефть выполнена на длине 6530р.
6. После обработки на нефть обратный клапан разбирающийся для пропуск потока закачиваемого вода.
7. Трубопровод ГВ подключается только при обработке на нефть.
8. Условные обозначения приведены на чертежах 1971-ГВН-314400-5-П1-2.010, 1971-ГВН-314400-5-П1-2.011.
9. Конструкция временной арматуры в обвязку 40 "Горизонтальность" не входит.
10. Продолжительность периода обработки на нефть определяется Заказчиком.
11. К обозначениям всех КИП/А и технологического оборудования добавляется индекс "01" – код площадки.
12. Полный перечень сигналов представлен в документации постоянного на насос.
13. Канал передаточной связи между станцией управления насосом и системой ИСУБ для контроля состояния и неисправности насоса.
14. Прибор, ЗУ с электроприводом применяется при обработке на нефть водозащитной скважины и при переводе ее на нагнетание. При переводе скважины на нагнетание изменяется установка прибора КИП.
15. После обработки на нефть трубопровод ГВ демонтируется и устанавливается фланцевая заусалка.
16. После обработки на нефть КИП демонтируется с заменой на прибор с соответствующим диапазоном измерений.
17. После обработки на нефть прибор переключается на режим "Закрыто".
18. Схема работы скважины после перевода в нагнетание дана на чертеже 1971-ГВН-314400-5-П1-2.003.
19. Прибор пуск. 10-П1-0075 переходит в систему ПАЭ.
20. А.Д.М. – автоматический, дистанционный, местный.



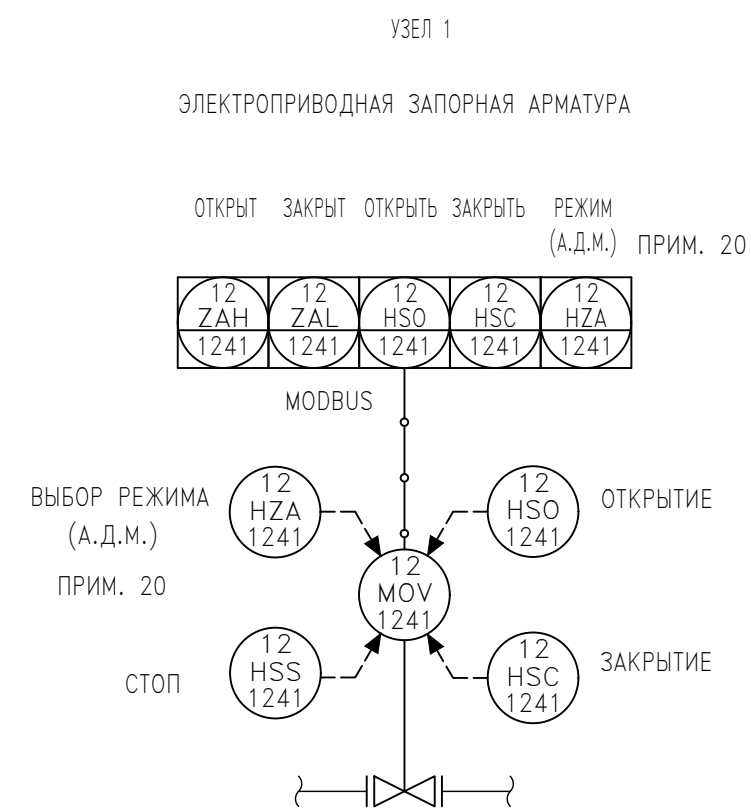
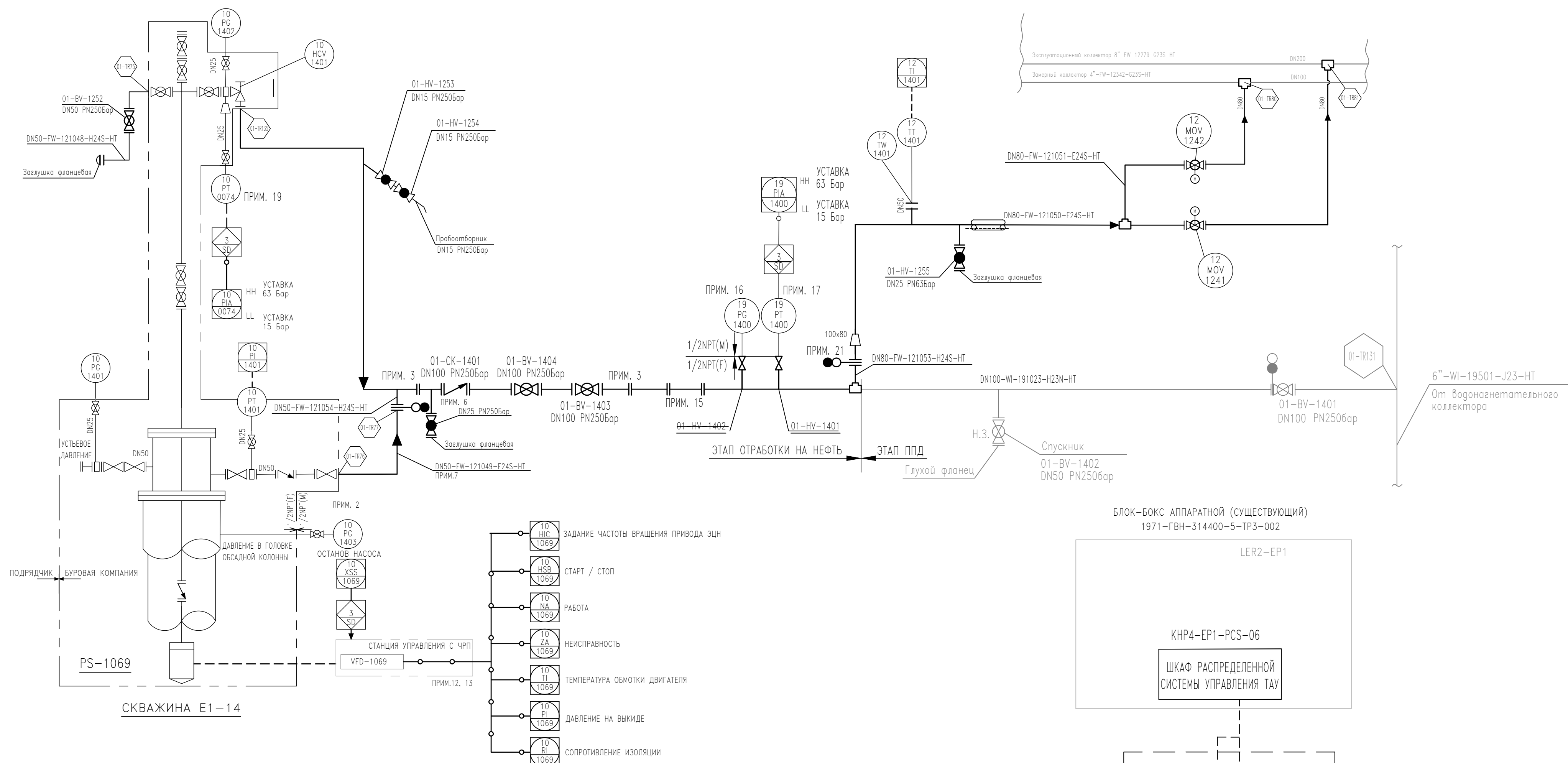
03

Без изменений на данном листе.

03	04.09.26	ИПС		выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
02	18.05.26	ИПС		выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
01	10.04.26	ИПС		выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС		ОПИСАНИЕ СТАТУСА		РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЬЕВА					 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьева". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.									
				Редакция:	03	Масштаб:	—	Формат:	A1
				1971—ГВН—314400—5—ТР.12—003					
				Проект обустройства Харьягинского месторождения.					
				Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Чертеж 4С)					
03	—	Зам.	—	04.09.26					
Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разроб.	Силин			04.09.26					
Рук.напр-ва,	Кимляк			04.09.26	Трубная обвязка и КИПца скважины Е1-12. Схема принципиальной технологической				
Н.компр.	Кимляк			04.09.26					
ГИП	Горев			04.09.26					
					Старший	Лист	Листов		
					П		I		
					АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				

Инб. N подл.	Подп. и дата	Взам. инб. N	Согласовано		Согласовано	
			ОВУК	Федотов	04.02.26	
			ОАСУП	Задоркин	04.02.26	



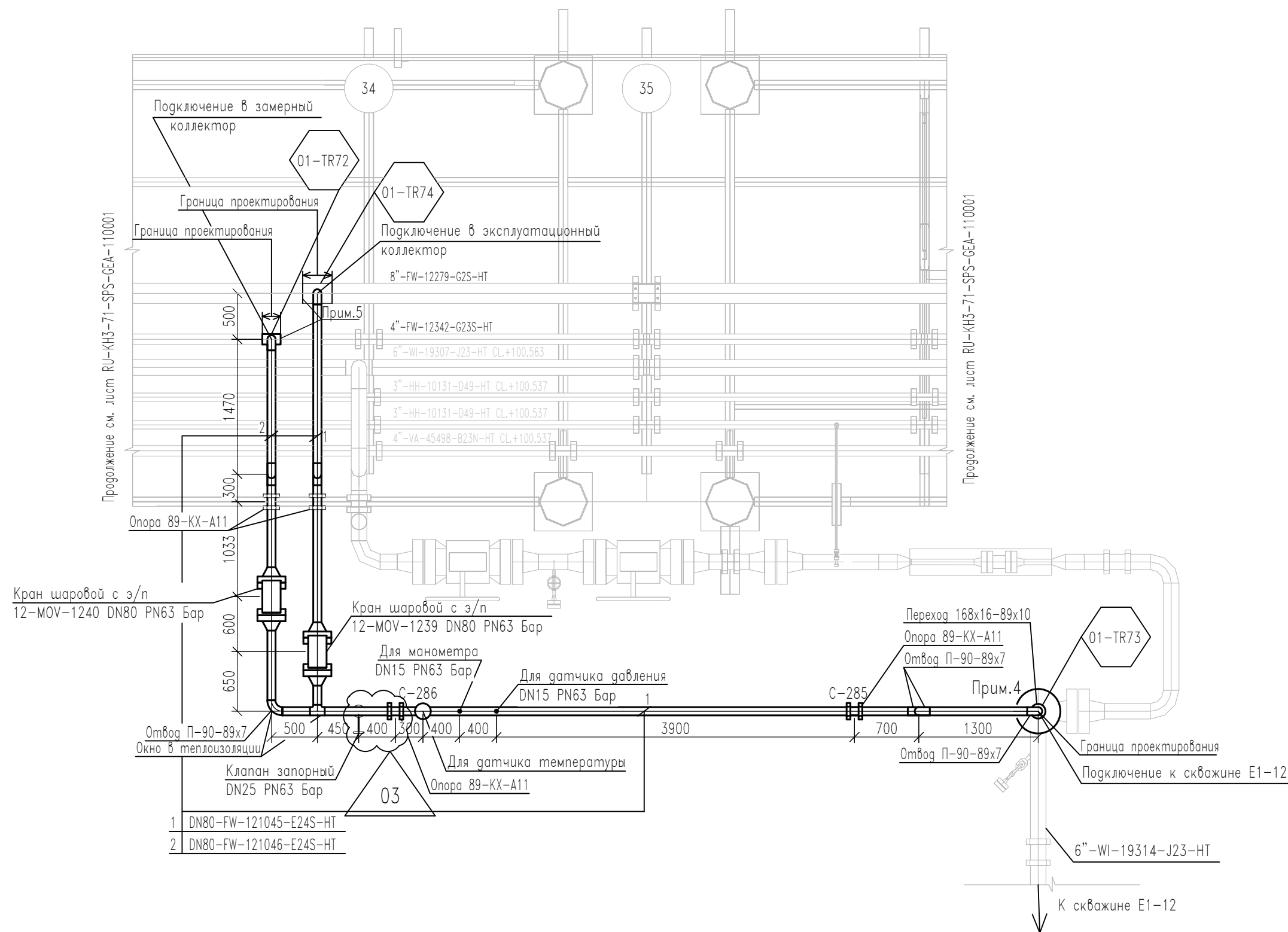
ЗАПОРНАЯ АРМАТУРА	ЗАН	ZAL	HSO	HSC	HZA	HSS
12-MOV-1241	ЗАН-12-1241	ZAL-12-1241	HSO-12-1241	HSC-12-1241	HZA-12-1241	HSS-12-1241
12-MOV-1242	ЗАН-12-1242	ZAL-12-1242	HSO-12-1242	HSC-12-1242	HZA-12-1242	HSS-12-1242

1. Все технологические и измерительные линии обеспечиваются теплоизолирующей и электропроборной.
2. Точкой подключения ФМ при работе на негте является отбанный фланец шарового крана.
3. Фланцевые пары предназначены для обслуживания и капитального ремонта скважины.
4. Грузовая обвязка скважины Е1-14 предусматривается в 3-м этапе строительства.
5. Обвязка скважины Е1-14 предусматривается на негте введением в действие 5.МПа.
6. После работы на негте обратный клапан разбирается для пропуски потока закачиваемой воды.
7. После работы на негте трубопровод ДНСО-ГВ-121049-Е245-НГ дегазируется, повторная загрузка устанавливается в положение "Закрыто".
8. Удобные обозначения приведены на чертежах 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010, 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011.
9. Комплектация флантовой арматуры в объем АО "Гипроискометнефть" не входит.
10. Продолжительность первого обслуживания на негте определяется Заказчиком.
11. К обозначениям всех КИПов и технологического оборудования добавляется индекс "01" – код плашкоушки.
12. Полный перечень сигналов присутствует в документах поставщика на насос.
13. Конкр. показатели обвязки имеют статус управления насоса и системной ИСУВ для контроля состояния и неисправности насоса.
14. Приборы, ЗУ с электроприводом применяются при работе на негте в автоматизированной скважине и при перебое ее на питание. При перебое скважины на питание изменяется состояние приборов КИП.
15. После работы на негте катушка с фланцами заменяется на расхороме 119-ГТ-2204, см. чертеж 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-004.
16. После работы на негте КИП дегазируется с заменой на прибор с соответствующим диапазоном измерений.
17. После работы на негте отключи оборудование на переоборудовании.
18. Схема работ автоматизации см. на чертеже 1971-ГВН-314400-5-ТР2.2-004.
19. Прибор поз. 10-РТ-0074 переходит в систему ПА3.
20. А.Д.М. – автоматический, дистанционный, местный.
21. После работы на негте повторная загрузка устанавливается в положение "Закрыто".

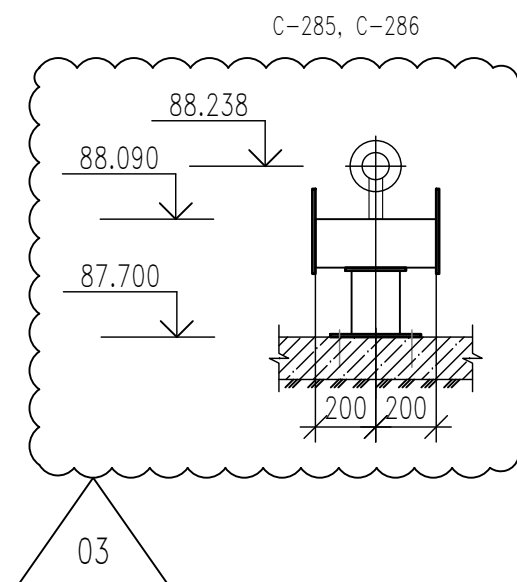
Без изменений на данном листе.

03	04.09.26	ИРС	выпущено для замечаний	Сидин	Кимляк	Горел
02	18.05.26	ИРС	выпущено для замечаний	Сидин	Кимляк	Горел
01	10.04.26	ИРС	выпущено для замечаний	Сидин	Кимляк	Горел
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ -ДОБЫЧА ХАРЬЯТА					 ГИПРОВСТОКНЕФТЬ							
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьята". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрыть его содержание посторонним лицам.												
					Редакция:	03	Масштаб:	—	Формат:	A1		
					1971—ГВН—314400—5—ТР1.2—004							
					Проект обустройства Харьяцинского месторождения. Куст скважин ЕР—1. Обустройство скважин Е1—14, Е1—25 (очередь 4С)							
03	—	Зам.	—	04.09.23								
Изм.	Кор.уч.	Лист	№ док.	Подп.						Дата		
Разраб.	Силин	04.09.23									Старая	Лист
					Трубная обвязка и КИП/А скважины Е1—14. Схема принципиальная технологическая					П		1
Рук.напр.р.я.	Кимляк	04.09.23										
Н.контр.	Кимляк	04.09.23										
ГИП	Горева	04.09.23								АО ГИПРОВСТОКНЕФТЬ		



N опоры	Абсолютные отметки		
	Планировочная отметка земли	Верх опоры	Ось трубопровода
С-285	87.700*	88.090	88.238
С-286	87.700*	88.090	88.238



1. Строительные конструкции показаны условно и приведены в Томе 4.2 в марке 1971-ГВН-314400-5-КР2.
2. Основными линиями показаны проектируемые сооружения, тонкими линиями – существующие сооружения.
3. * Размеры и высотные отметки уточнить по месту.
4. Детальное подключение к скважине Е1-12 будет показано в РД, марка МТ и МТ2.
5. Детальное подключение выходящего трубопровода от скважины Е1-12 (при отработке на нефть) в существующие эксплуатационный и замерный коллекторы будет показано в РД, марка МТ.


ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Хорьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.

						Редакция:	03	Масштаб:	1:50	Формат:	A2
						1971-ГВН-314400-5-TP1.2-007					
						Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)					
03	-	Зам.	-		04.09.26						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Разраб.		Силин			04.09.26				Стадия	Лист	Листов
									П		1
Рук.направл.		Кимлык			04.09.26	Подключение скважины Е1-12 к замерному коллектору 4"-FW-12342-С2S-НТ и эксплуатационному коллектору 8"-FW-12279-С2S-НТ. План. Схема ствоек				АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
Н.контр.		Кимлык			04.09.26						
ГИП		Горев			04.09.26						

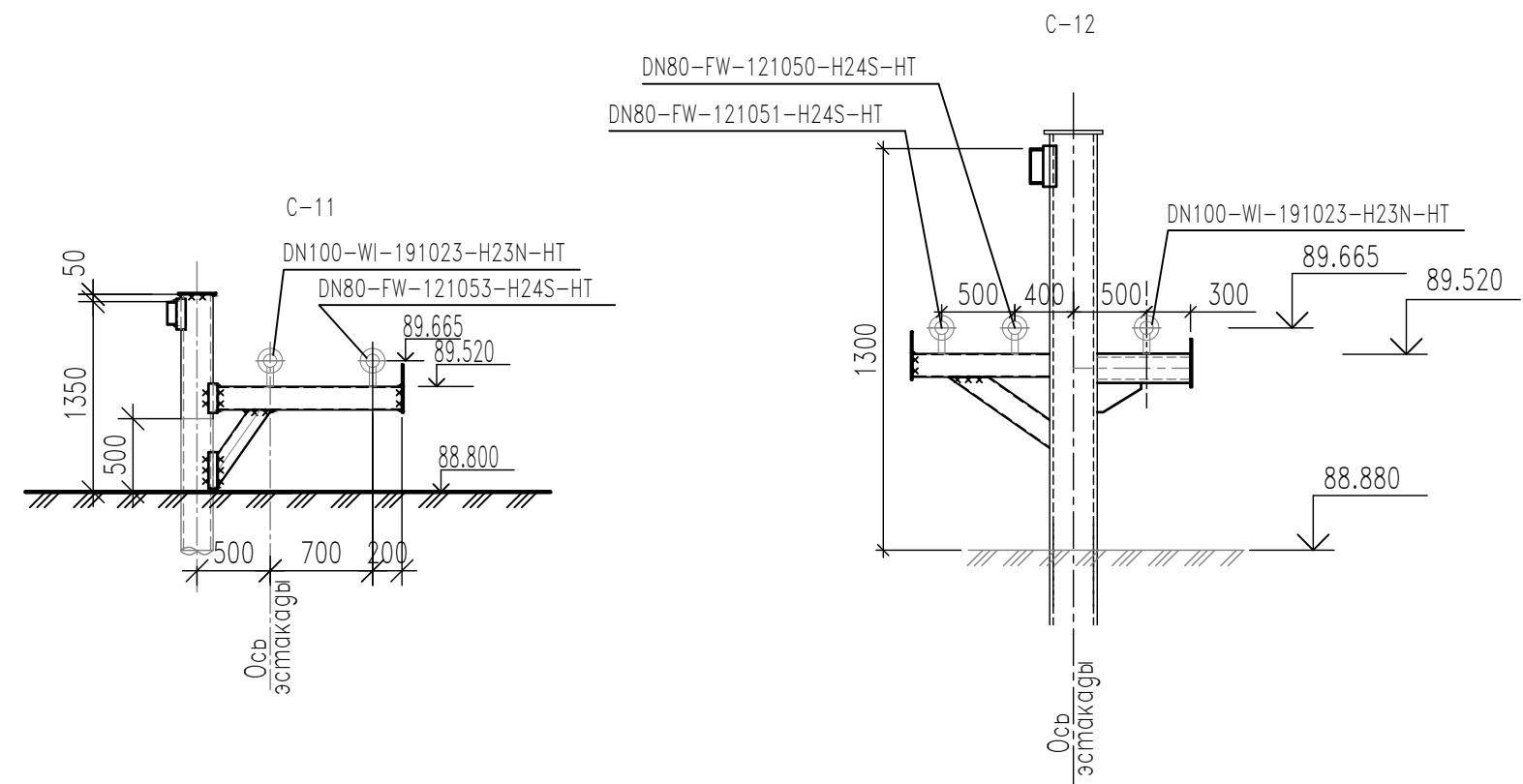


ТАБЛИЦА ОТМЕТОК

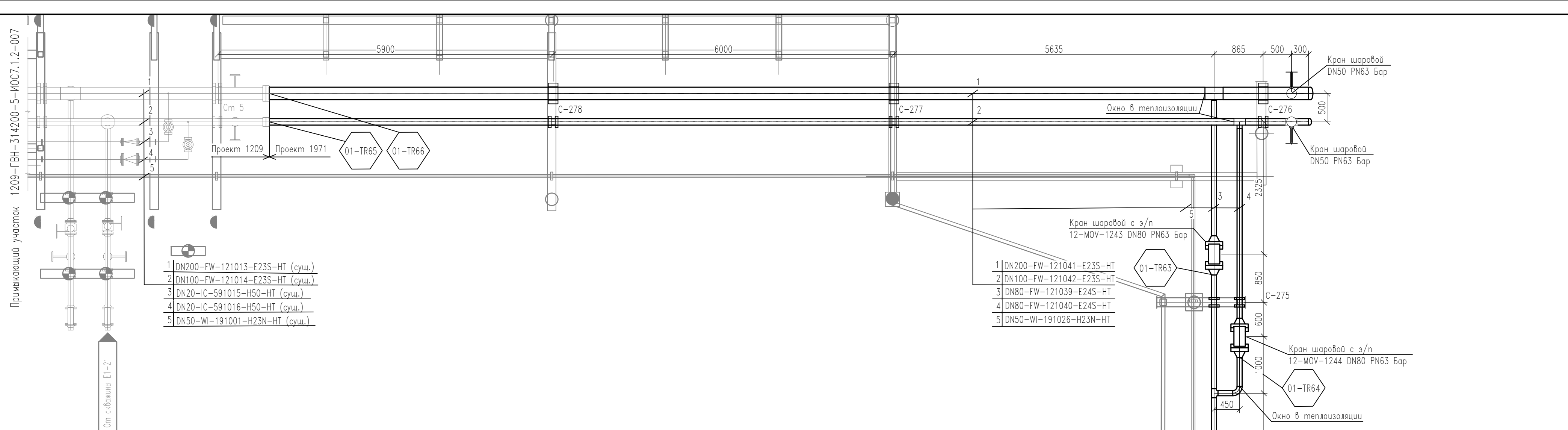
N опоры	Абсолютные отметки		
	Планировочная отметка земли	Верх опоры	Ось трубопровода
C-11	88.800*	89.520	89.665
C-12	88.800*	89.520	89.665

1. Строительные конструкции показаны условно и приведены в Томе 4.2 в марке 1971-ГВН-314400-5-КР.2.
2. Основными линиями показаны проектируемые сооружения, тонкими линиями – существующие сооружения.
3. * Размеры и высотные отметки уточнить по месту.
4. Предуcмотрена прямая врезка.

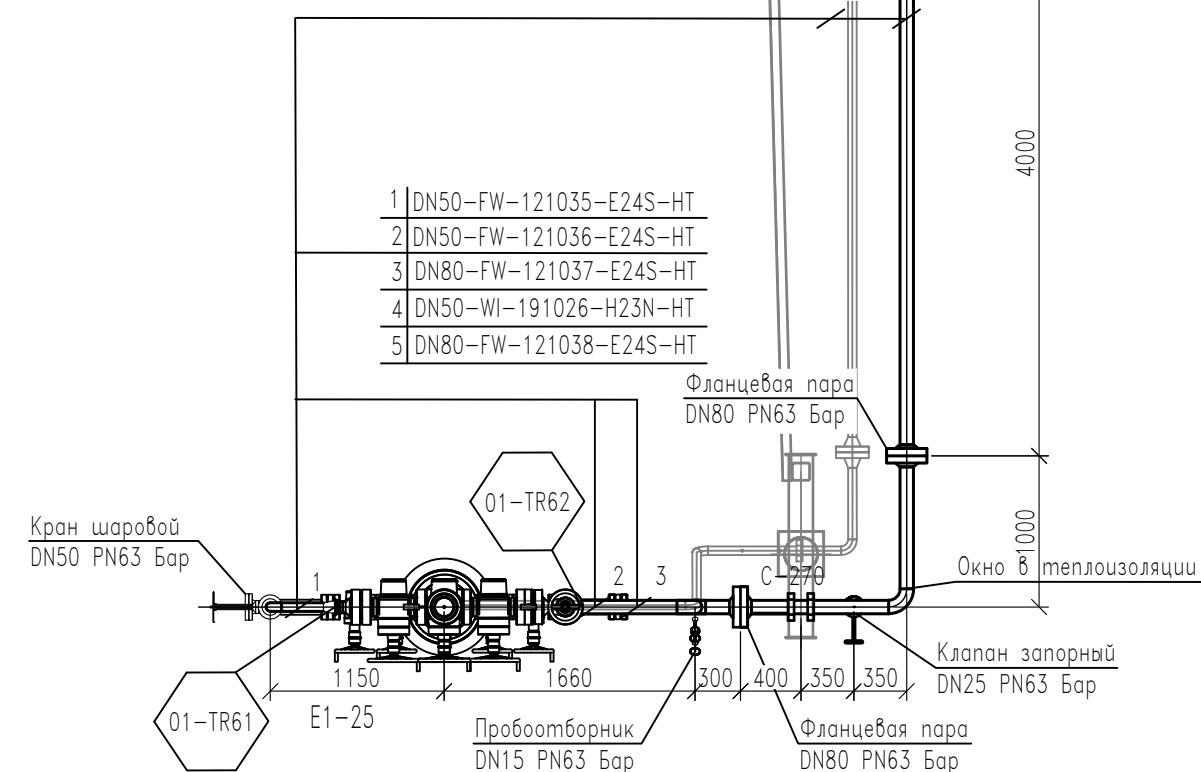
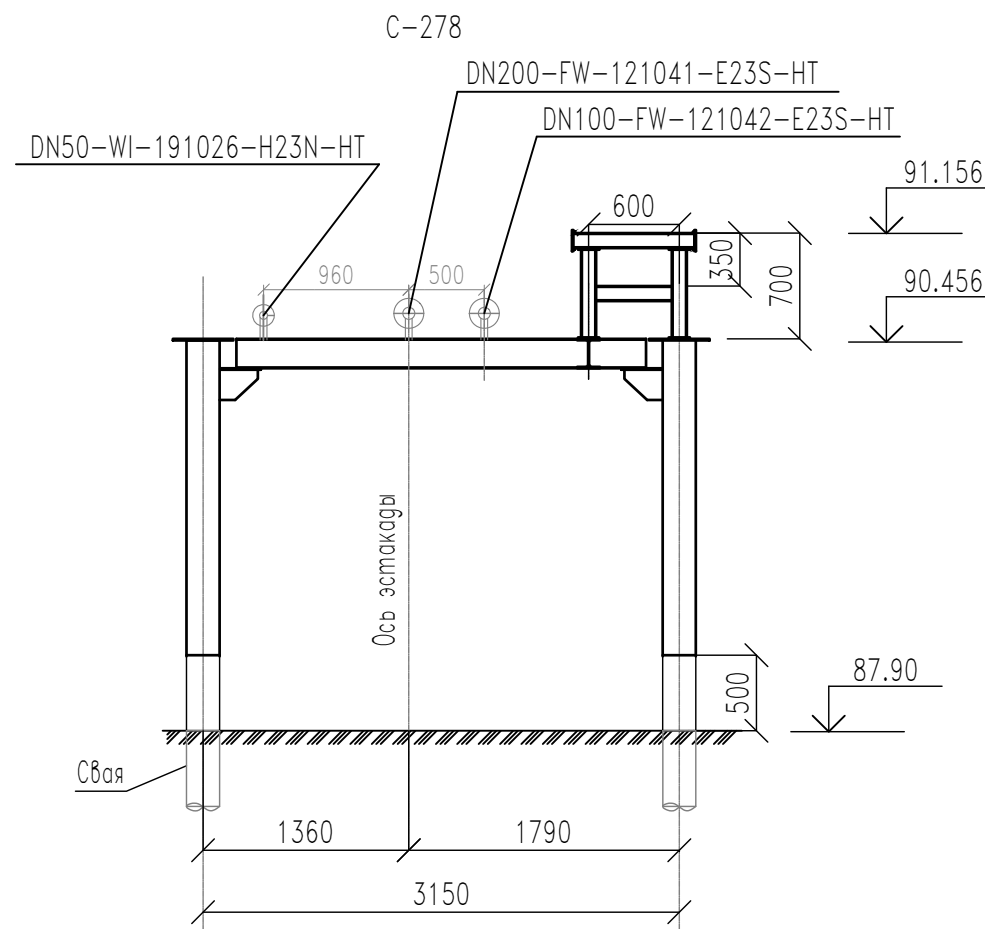
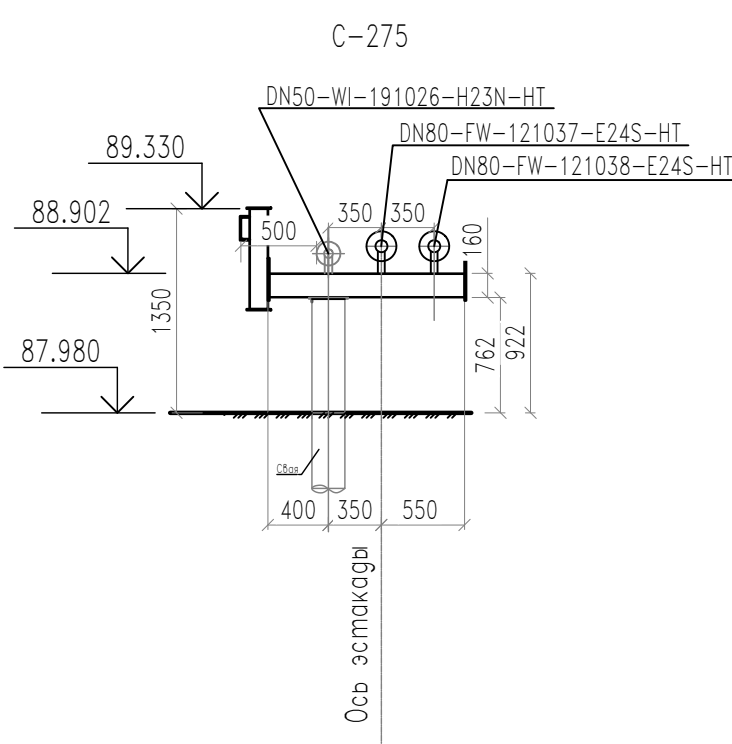
Без изменений на данном листе.

03

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----



N опоры	Абсолютные отметки		
	Планировочная отметка земли	Верх опоры	Ось трубопровода
C-270	87,980*	88,902	89,050
C-271	87,990*	88,902	89,050
C-272	87,990*	88,902	89,050
C-273	87,920*	88,902	89,050
C-274	87,920*	88,902	89,050
C-275	87,780*	88,902	89,050
C-276	87,790*	90,456	90,620
C-277	87,750*	90,456	90,620
C-278	87,740*	90,456	90,620



03	04.09.26	ИРС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Силин	Кимляк	Горев
02	18.05.26	ИРС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Силин	Кимляк	Горев
01	10.04.26	ИРС	ВЫПУЩЕНО ДЛЯ ЗАМЕЧАНИЙ	Силин	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА	РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.

 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ -ДОБЫЧА ХАРЬЯГА				 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ						
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрытие его содержания посторонним лицам.										
					Редакция:	03	Масштаб:	1:500	Формат:	A1
					1971 – ГВН – 314400 – 5 – ТР1.2 – 009					
					Проект обустройства Харьягинского месторождения.					
					Кусть скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)					
03	–	Зам.	–	04.09.26				Стадия	Лист	Листов
Изм.	Колуч.	Лист	Мок.	Подп.				Дата	04.09.26	П
Разр.		Силин								
Рук.напр.		Кимязк		04.09.26	Обязка скважин Е1 – Е25. План. Сечения стоек			АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н.контр.		Кимязк		04.09.26						
ГИП		Горев		04.09.26						

1. Строительные конструкции показаны условно и приведены в том же 4.2 в марке 1971-ГВН-314400-5-КР2.
2. Серым цветом показаны существующие сооружения.
3. * Размеры и высотные отметки уточнить по месту.

Без изменений на данном листе.

03

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано		Согласовано	
			С.О.	Бобров	04.09.16	Семин
			Обук	Федотов	04.09.16	

Инв. N подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N	Согласовано		Согласовано
			Овчк	Федотов	04.09.26
			ОАСУП	Забочкин	04.09.26

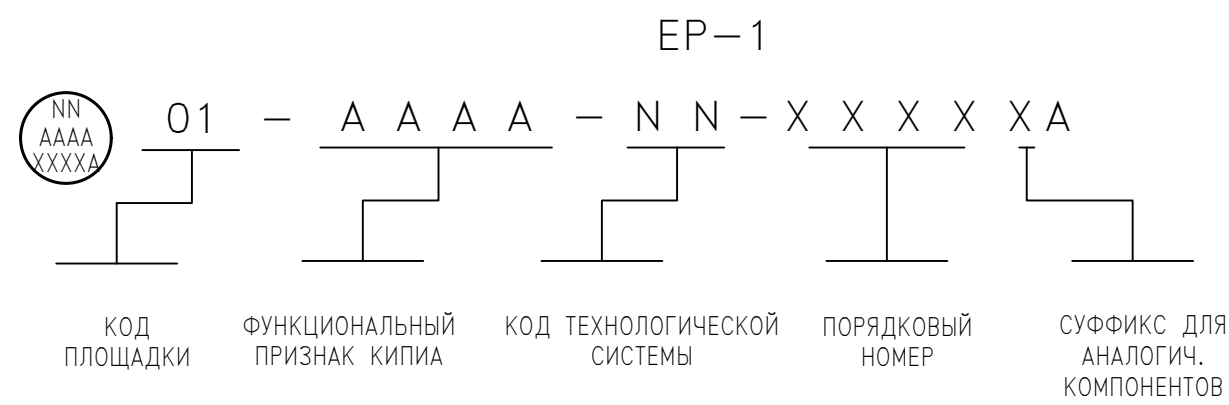
БУКВЕННОЕ ОБОЗНАЧЕНИЕ КИПА "АААА"

BDV	—	КЛАПАН СБОРСА ДАВЛЕНИЯ	LI	—	УРОВЕНЬ. ИНДИКАЦИЯ
CE	—	КОРРОЗИЯ. ПЕРВИЧНЫЙ ЭЛЕМЕНТ (ЭЛ.СОПРОТИВЛЕНИЕ)	LIC	—	УРОВЕНЬ. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ
CI	—	КОРРОЗИЯ. ИНДИКАЦИЯ	LRC	—	УРОВЕНЬ. РЕГИСТРАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ
CP	—	КОРРОЗИЯ. ПРОБА (ОБРАЗЕЦ)	LS	—	УРОВЕНЬ. СИГНАЛИЗАТОР (РЕЛЕ)
CT	—	КОРРОЗИЯ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ	LT	—	УРОВЕНЬ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ
DE	—	ПЛОТНОСТЬ. ПЕРВИЧНЫЙ ЭЛЕМЕНТ	LTC	—	УРОВЕНЬ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ, РЕГУЛИРУЮЩИЙ
EE	—	НАПРЯЖЕНИЕ. ПЕРВИЧНЫЙ ЭЛЕМЕНТ	LV	—	УРОВЕНЬ. РЕГУЛИРУЮЩИЙ КЛАПАН
EI	—	НАПРЯЖЕНИЕ. ИНДИКАЦИЯ	LY	—	УРОВЕНЬ. РЕЛЕ ИЛИ ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО
ESDV	—	КЛАПАН АВАРИЙНОГО ОСТАНОВА	MOV	—	КЛАПАН С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ
FA	—	РАСХОД. АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ	MVD	—	ЧАСТОТНО-РЕГУЛИРУЕМЫЙ ПРИВОД
FC	—	РАСХОД. РЕГУЛИРОВАНИЕ	PA	—	ДАВЛЕНИЕ. АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ
FE	—	РАСХОД. ПЕРВИЧНЫЙ ЭЛЕМЕНТ	PC	—	ДАВЛЕНИЕ. РЕГУЛИРОВАНИЕ
FFIC	—	РАСХОД. СООТНОШЕНИЕ, ИНДИКАЦИЯ, РЕГУЛИРОВАНИЕ	PCV	—	РЕГУЛЯТОР ДАВЛЕНИЯ ПРЯМОГО ДЕЙСТВИЯ
FFRC	—	РАСХОД. СООТНОШЕНИЕ, РЕГИСТРАЦИЯ, РЕГУЛИРОВАНИЕ	PD	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ
FG	—	РАСХОД. СМОТРОВОЕ СТЕКЛО	PDA	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ
FI	—	РАСХОД. ИНДИКАЦИЯ	PDC	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. РЕГУЛИРОВАНИЕ
FIC	—	РАСХОД. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ	PDI	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. ИНДИКАЦИЯ
FIR	—	РАСХОД. ИНДИКАЦИЯ И РЕГИСТРАЦИЯ	PDIC	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ
FO	—	ОГРАНИЧИТЕЛЬНАЯ ДИАФРАГМА	PDIS	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. СИГНАЛИЗАТОР С ИНДИКАТОРОМ
FQI	—	РАСХОД. СЧЕТЧИК С ИНДИКАЦИЕЙ	PDIT	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ С ИНДИКАТОРОМ
FQIS	—	РАСХОД. СЧЕТЧИК-СИГНАЛИЗАТОР С ИНДИКАТОРОМ	PDS	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. СИГНАЛИЗАТОР
FQR	—	РАСХОД. СЧЕТЧИК С РЕГИСТРАЦИЕЙ	PDT	—	ПЕРЕПАД ДАВЛЕНИЯ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ
FR	—	РАСХОД. РЕГИСТРАЦИЯ	PG	—	ДАВЛЕНИЕ. МЕСТНЫЙ ИЗМЕРИТЕЛЬ (МАНОМЕТР)
FRC	—	РАСХОД. РЕГИСТРАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ	PI	—	ДАВЛЕНИЕ. ИНДИКАЦИЯ
FS	—	РАСХОД. СИГНАЛИЗАТОР, РЕЛЕ	PIC	—	ДАВЛЕНИЕ. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ
FT	—	РАСХОД. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ	PS	—	ДАВЛЕНИЕ. СИГНАЛИЗАТОР (РЕЛЕ)
FV	—	РАСХОД. РЕГУЛИРУЮЩИЙ КЛАПАН	PSDV	—	КЛАПАН ТЕНОЛОГИЧЕСКОГО ОСТАНОВА
FX	—	РАСХОД. СТРУЕВЫПРЯМИТЕЛЬ	PSE	—	ЭЛЕМЕНТ ЗАЩИТЫ ПО ДАВЛЕНИЮ (РАЗРЫВНОЙ ДИСК)
FY	—	РАСХОД. РЕЛЕ ИЛИ ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО	PSV	—	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН ДАВЛЕНИЯ
HC	—	РУЧНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ	PT	—	ДАВЛЕНИЕ. ДАТЧИК АНАЛОГОВЫЙ
HCV	—	РУЧНОЙ РЕГУЛИРУЮЩИЙ КЛАПАН	PV	—	ДАВЛЕНИЕ. РЕГУЛИРУЮЩИЙ КЛАПАН
HIC	—	РУЧНОЕ. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ	PVSV	—	ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН ДАВЛЕНИЯ ВАКУУМА
HIS	—	РУЧНОЙ ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬ С ИНДИКАТОРОМ	PY	—	ДАВЛЕНИЕ. РЕЛЕ ИЛИ ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО
HOV	—	КЛАПАН С РУЧНЫМ ПРИВОДОМ	PZ	—	ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ МЕХАНИЗМ ДАВЛЕНИЯ
HS	—	РУЧНОЙ ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬ	SC	—	ПРОБОУТОБОРНОЕ СОЕДИНЕНИЕ
IE	—	ТОК. ПЕРВИЧНЫЙ ЭЛЕМЕНТ	SDV	—	ОТСЕЧНОЙ КЛАПАН
II	—	ТОК. ИНДИКАЦИЯ (АМПЕРМЕТР)	SI	—	ЧАСТОТА ВРАЩЕНИЯ. ИНДИКАЦИЯ
IR	—	ТОК. РЕГИСТРАЦИЯ	SIC	—	ЧАСТОТА ВРАЩЕНИЯ. ИНДИКАЦИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЕ
JI	—	МОЩНОСТЬ. ИНДИКАЦИЯ (ВАТТМЕТР)	SP	—	УСТАВКА
LA	—	УРОВЕНЬ. АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ	SS	—	ЧАСТОТА ВРАЩЕНИЯ. СИГНАЛИЗАТОР
LC	—	УРОВЕНЬ. РЕГУЛИРОВАНИЕ	TA	—	ТЕМПЕРАТУРА. АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ
LG	—	УРОВЕНЬ. МЕРНОЕ СТЕКЛО (МЕСТНЫЙ ИЗМЕРИТЕЛЬ)	TC	—	ТЕМПЕРАТУРА. РЕГУЛИРОВАНИЕ

СИГНАЛИЗАТОРЫ ИЛИ АВАРИЙНЫЕ СИГНАЛЫ,
ПНЕВМАТИЧЕСКИЕ ИЛИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ

LSH	— СИГНАЛИЗАТОР ВЫСОКОГО УРОВНЯ
LSHL	— СИГНАЛИЗАТОР ВЫСОКОГО И НИЗКОГО УРОВНЯ
LSL	— СИГНАЛИЗАТОР НИЗКОГО УРОВНЯ
LAN	— АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ ВЫСОКОГО УРОВНЯ
LANH	— АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ АВАРИЙНО-ВЫСОКОГО УРОВНЯ
LAL	— АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ НИЗКОГО УРОВНЯ
LALL	— АВАРИЙНЫЙ СИГНАЛ АВАРИЙНО-НИЗКОГО УРОВНЯ
TSV	— ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ КЛАПАН ДАВЛЕНИЯ

СИСТЕМА МАРКИРОВКИ КИПуА



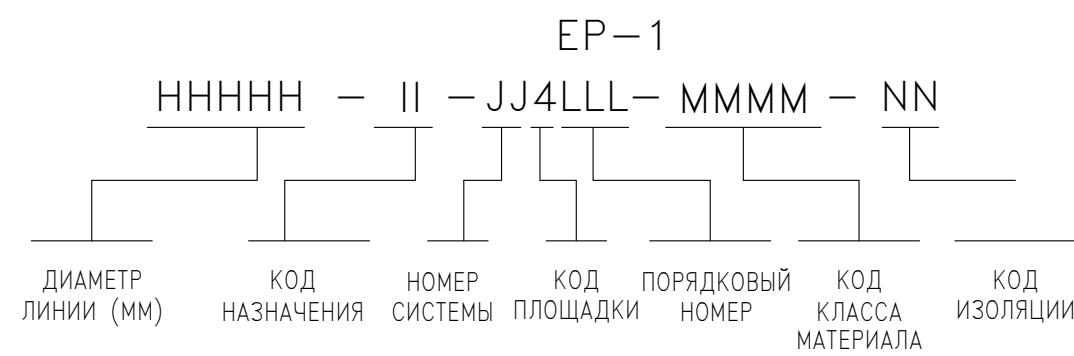
КОД ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ "NN"

10	—	УСТЬЯ СКАЖИН
12	—	ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ И МАНИФОЛДЫ
17	—	ЭКСПОРТ НЕФТИ
19	—	ПЛАСТОВАЯ ВОДА
20	—	СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ
45	—	СЕРОС НА СВЕЧУ
53	—	ДРЕНАЖ
59	—	ХРАНЕНИЕ И ЗАКАЧКА ХИМРЕАГЕНТОВ
63	—	ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО
64	—	АЗОТ
65	—	ВОДА ДЛЯ ПОЖАРОТУШЕНИЯ
68	—	СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ
69	—	СИСТЕМА СО2
70	—	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
71	—	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
72	—	АВАРИЙНОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
80	—	ОВКВ

КОД ПЛОЩАДКИ

01 - EP-1

СИСТЕМА МАРКИРОВКИ ТРУБОПРОВОДОВ



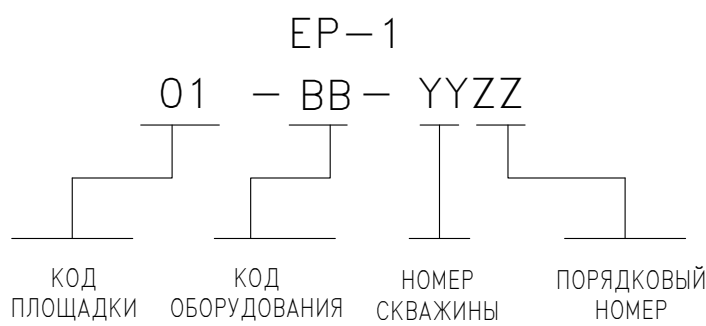
КОД НАЗНАЧЕНИЯ "II"

FW	—	ФЛЮИД СКВАЖИН
WI	—	ВОДА ДЛЯ ЗАКАЧКИ
IC	—	ИНГИБИТОР КОРРОЗИИ

КОД ТЕПЛОИЗОЛЯЦИИ "ТТ"

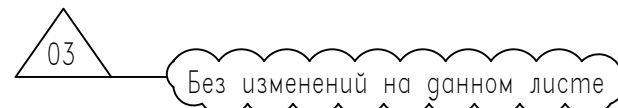
НТ — ЭЛЕКТРООБОГРЕВ

СИСТЕМА МАРКИРОВКИ АРМАТУРЫ



КОД ОБОРУДОВАНИЯ "ВВ"

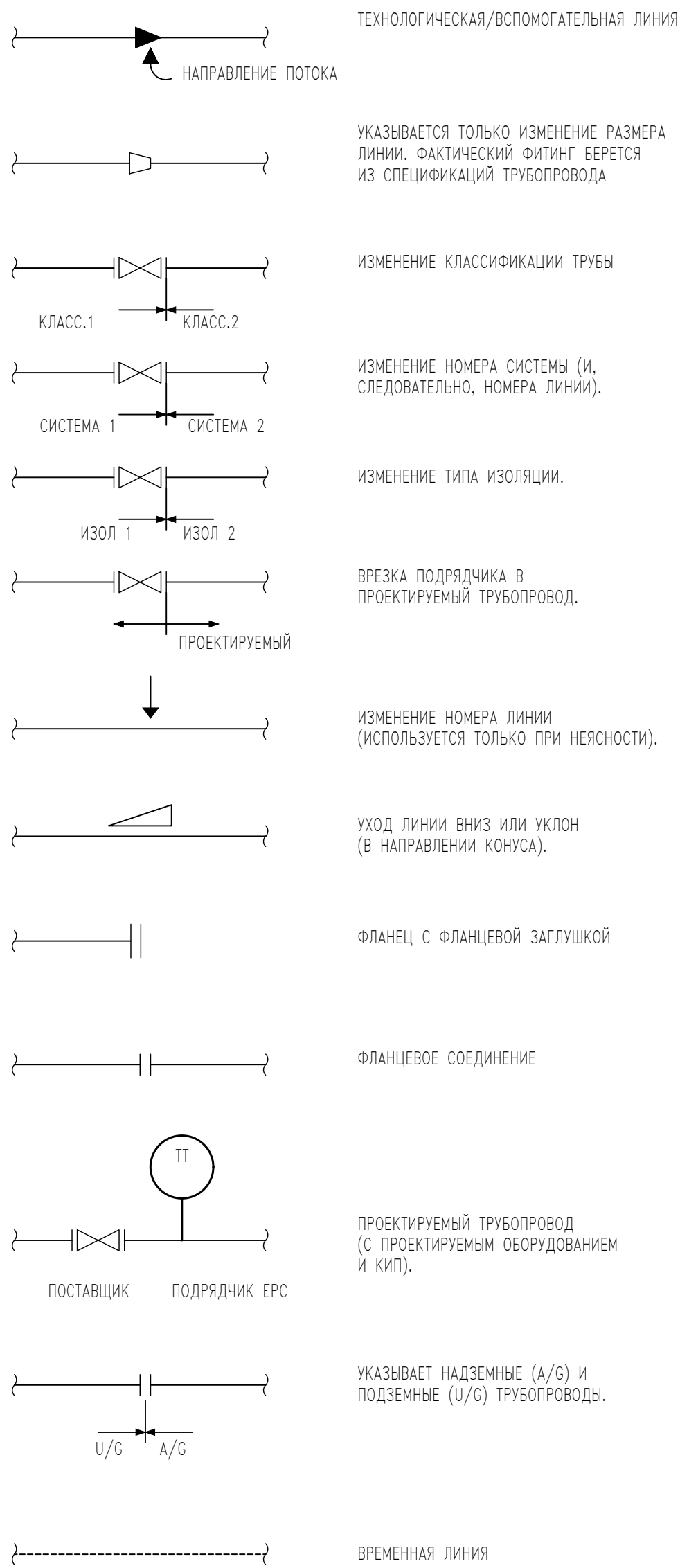
BV	—	КРАН ШАРОВОЙ
СК	—	КЛАПАН ОБРАТНЫЙ
HV	—	КЛАПАН ЗАПОРНЫЙ (ВЕНТИЛЬ)
MOV	—	КРАН ШАРОВОЙ С ЭЛЕКТРОПРИВОДОМ
HCV	—	ДРОССЕЛЬНЫЙ КЛАПАН



1. Смотреть совместно с чертежом 1971-ГВН-314400-5-ТР.1.2-008.
2. Номера для ЗРА на коллекторах присвоены в соответствии с номером скважины

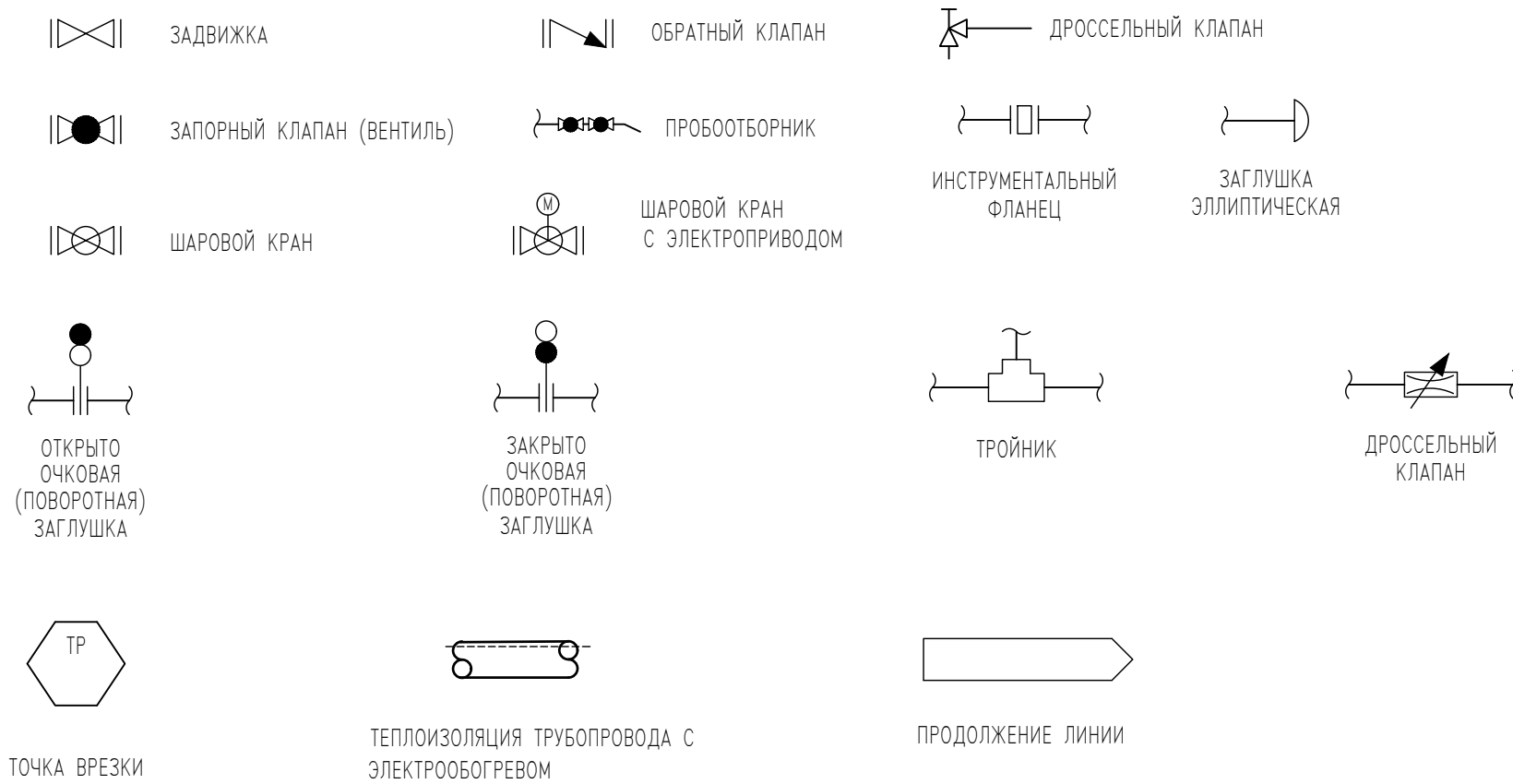
03	04.09.26	ИРС	выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
02	18.05.26	ИРС	выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
01	10.04.26	ИРС	выпущено для замечаний		Силин	Кимляк	Горев
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА		РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.
 ЗАРУБЕЖНЕФТЬ ДОБЫЧА ХАРЯТА			 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Харьята". Без письменного разрешения Общества его нельзя транслировать, копировать или раскрыть его содержание посторонним лицам.							
			Выпущен на основании:		6/4		
			Редакция:	03	Масштаб:	—	Формат:
			1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010				
			Проект обустройства Харьятинского месторождения.				
			Куст скважин ЕР-1, обустройство скважин ЕТ-14,				
			ЕТ-25 (Очередь АС)				
03	—	Зам.	—	04.09.26	Статус Лист Листов П 1		
Изм.	Копия	Лист	№ док.	Подп.			
Разроб.	Силин			04.09.26			
Рук.напр.	Кимляк			04.09.26	АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
Н.контр.	Кимляк			04.09.26			
ГИП	Горев			04.09.26			
Условные обозначения. Начало							

СИМВОЛЫ ТРУБОПРОВОДОВ

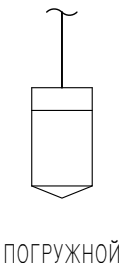


ТОЛЬКО СХЕМЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ИЛИ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПОТОКОВ

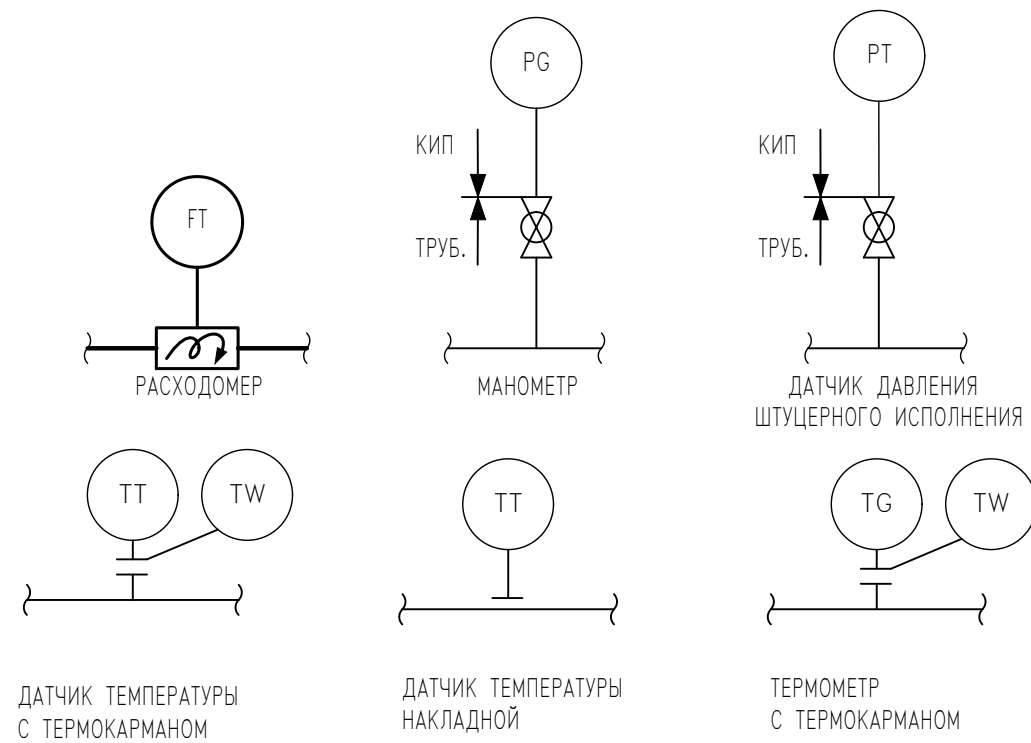
ОБЩИЕ СИМВОЛЫ



СИМВОЛЫ НАСОСОВ



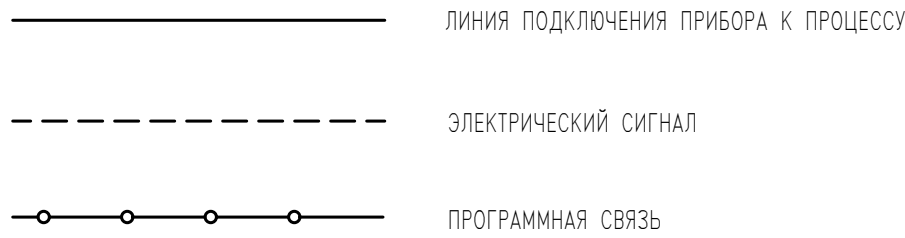
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ КИП



ОБЩИЕ УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ КИП



ОБОЗНАЧЕНИЯ ЛИНИЙ КИП



03 Без изменений на данном листе

1. Смотреть совместно с чертежом 1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-010.
2. Уровни останова - 1, 2 или 3. В связи с использованием каскадного останова показан только самый нижний уровень.

03	04.09.26	ИФС	выпущено для замечаний			Силин	Кимляк	Горев		
02	18.05.26	ИФС	выпущено для замечаний			Силин	Кимляк	Горев		
01	10.04.26	ИФС	выпущено для замечаний			Силин	Кимляк	Горев		
РЕД.	ДАТА	СТАТУС	ОПИСАНИЕ СТАТУСА			РАЗР.	ПРОВ.	УТВ.		
 ЗАРУБЕЖНЕФТ ДОБЫЧА ХАРЬЯГА						 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				
Настоящий документ является собственностью ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТ-добыча Харьяга". Без письменного разрешения Общества его нельзя хранить, копировать или раскрывать его содержание посторонним лицам.										
			Выпущен на основании:			6/и				
			Редакция:		03	Масштаб:		—	Формат:	A1
			1971-ГВН-314400-5-ТР1.2-011							
			Проект обустройства Харьягинского месторождения. Куст скважин ЕР-1. Обустройство скважин Е1-14, Е1-25 (Очередь 4С)							
03	—	Зам.	—	04.09.26						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Погр.	Дата					
Разраб.	Силин				04.09.26					
						Старш	Лист	Листов		
						П		1		
Рук.напробл.	Кимляк				04.09.26					
Н.контр.	Кимляк				04.09.26					
ГИП	Горев				04.09.26					
Условные обозначения. Окончание						АО ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ				

Создано	04.09.26	04.09.26	Создано	04.09.26	04.09.26
Объект	Ферма № 1	Ферма № 1	Объект	Ферма № 1	Ферма № 1
Задача	Задача	Задача	Задача	Задача	Задача
САСУП	САСУП	САСУП	САСУП	САСУП	САСУП
Взам. инв. №			Взам. инв. №		
Погр. и дата			Погр. и дата		
Инв. № подл.			Инв. № подл.		