

Альбом II

Типовой проект 904-1

ТИПОВОЙ ПРОЕКТ

704-1-158.83+704-1-164.83

РЕЗЕРВУАРЫ СТАЛЬНЫЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЕ ДЛЯ ХРАНЕ-
НИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³.

АЛЬБОМ II

ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
С ДАВЛЕНИЕМ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ 200—500 мм рт ст ПРИ
НАДЗЕМНОЙ УСТАНОВКЕ

				Проблан:	

ТИПОВОЙ ПРОЕКТ

704-1-158.83 ÷ 704-1-164.83

РЕЗЕРВУАРЫ СТАЛЬНЫЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫЕ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЕ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 3,5.10.25.50.75 И 100 М³

АЛЬБОМ II

СОСТАВ ПРОЕКТА

- АЛЬБОМ I СТАЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ РЕЗЕРВУАРА ДЛЯ НАДЗЕМНОЙ И ПОДЗЕМНОЙ УСТАНОВКИ
- АЛЬБОМ II ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ С ДАВЛЕНИЕМ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ 200-500 ММ РТ. СТ. ПРИ НАДЗЕМНОЙ УСТАНОВКЕ
- АЛЬБОМ III ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ С ДАВЛЕНИЕМ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ 200-500 ММ РТ СТ ПРИ ПОДЗЕМНОЙ УСТАНОВКЕ В СУХИХ И МОКРЫХ ГРУНТАХ
- АЛЬБОМ IV ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ С ДАВЛЕНИЕМ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ МЕНЕЕ 200 ММ РТ СТ ПРИ НАДЗЕМНОЙ УСТАНОВКЕ
- АЛЬБОМ V ОБОРУДОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ С ДАВЛЕНИЕМ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ МЕНЕЕ 200 ММ РТ СТ ПРИ ПОДЗЕМНОЙ УСТАНОВКЕ В СУХИХ И МОКРЫХ ГРУНТАХ
- АЛЬБОМ VI ЗАКАЗНЫЕ СПЕЦИФИКАЦИИ
- АЛЬБОМ VII РАСЧЕТЫ
- АЛЬБОМ VIII ВЕДОМОСТИ МАТЕРИАЛОВ

РАБОЧИЕ ЧЕРТЕЖИ УТВЕРЖДЕНЫ
И ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ МИННЕФТЕПРОМОМ
ПРОТОКОЛ ОТ 10 XII 1982г.

РАЗРАБОТАН
ПРОЕКТНЫМ ИНСТИТУТОМ
" ЮЖГИПРОНЕФТЕПРОВОД "

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ИНСТИТУТА
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА



С. Р. КОФМАН
А. Д. БАЛЬЗАК

Содержание альбома

Марка листа	Наименование	стр.
Механическая часть		
М-1	Общие данные	4
М-2	Общий вид резервуаров емкостью 3,5, 10 и 25 м ³	5
М-3	Общий вид резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м ³	6
М-4	Общий вид резервуаров емкостью 3 + 100 м ³	
	Спецификация	7
М-5	Установка оборудования на крышке горловины резервуара	8
М-6	Патрубок закрывающего люка. Общий вид.	9
М-7	Труба дыхательная	10
М-8	Труба приема-раздаточная Ду 80. Общий вид.	11
М-9	Пробка водогрязеспускная. Общий вид. Детали	12
М-10	Пробка водогрязеспускная. Детали	13
М-11	Люк уравнимера. Общий вид	14
М-12	Люк уравнимера. Детали	15

Марка листа	Наименование	стр.
Архитектурно-строительная часть		
АС-1	Общие данные	16
АС-2	Схемы расположения площадок обслуживания резервуаров емкостью 3,5, 10, 25 м ³	17
АС-3	Схемы расположения площадок обслуживания резервуаров емкостью 50, 75, и 100 м ³	18
АС-4	Схемы расположения фундаментов резервуаров емкостью 3,5, 10, 25 м ³	19
АС-5	Схемы расположения фундаментов резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м ³	20
АС-6	Фундаменты Ф-1, Ф-2, Ф-3	21
АС-7	Стяжка СТ 1	22
АС-8	Стрепилька СТ 1	23
АС-9	Кронштейн М 1	24
АС-10	Площадка ПЛ 1	25
АС-11	Площадка ПЛ 2	26

Марка листа	Наименование	стр.
АС-12	Схемы расположения площадок верхнего яруса. Залы И 5, 6, 7	27
АС-13	Монтажные узлы	28
Часть КИП и автоматики		
КА-1	Общие данные. Функциональная схема автоматизации	29
К-2	Установка уравнимера	30

Табачный проект Т04-1-152.83-704-1-164.83 М. Альбом I

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Объемы вкл резервуаров емкостью 3,5, 10 и 25 м ³	
3	Общий вид резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м ³	
4	Общий вид резервуаров емкостью 3-100 м ³	
5	Спецификация	
6	Установка оборудования на крышке горловины резервуара	
7	Листренок затертого люка общий вид.	
8	Труба дыкательная	
9	Труба приемно-раздаточная Ду 80. Общий вид.	
10	Пробка водогрязеспускная. Детали.	
11	Люк уровнемера. Общий вид.	
12	Люк уровнемера. Детали.	

Резервуар предназначен для длительного хранения нефтепродуктов плотностью до 1 т/м³ с давлением насыщенных паров от 2^н 1.33 до 10^н Па (200 мм рт. ст.) до 5^н 1.33 до 10^н Па (500 мм рт. ст.), а также может использоваться, как технологическая емкость на пунктах взвеса, подготовки и транспорта нефти.

Чертежи металлоконструкций резервуара разработаны институтом ЦНИИПроектметаллконструкция, защита от коррозии - Проекткиззащита, оборудование и фундаменты - ИЖИПроектпроектпроект.

Оборудование резервуара принято серийное, изготовляемое заводами из перечисленных ГОСТов.

Количество оборудования решается при приближе проекта в зависимости от условий эксплуатации и степени автоматизации производства.

При заполнении парового резервуара производительность засаски ограничивается скоростью в приемно-раздаточном устройстве не более 1м/с до момента заполнения конца загрузочной трубы.

Максимальная скорость обжигания потока продукта через приемно-раздаточное устройство должно быть не более 2.5 м/с.

Оборудование, принятое в проекте, предназначено для эксплуатации в районах с температурой наружного воздуха от -40°С до +40°С.

При установке резервуара в районах с более низкими температурами оборудование должно изготавливаться по индивидуальным проектам.

Температура хранимых продуктов должна быть не выше 30°С.

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
КМ	Конструкции металлические	Альбом I
М	Механическое технологическое оборудование	Альбом II
АС	Архитектурно-строительные решения	Альбом III
КА	Литература	Альбом IV
ЗВ	Заказные спецификации	Альбом V
С	Сметы	Альбом VI
ВМ	Ведомость материалов	Альбом VII

Защита от статического электричества и вторичных проявлений молний

Согласно СН 305-77. Указания по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений резервуары емкостью менее 200 м³ молниезащиты не подлежат. Защита дыкательной арматуры резервуаров решается при приближе проекта в комплексе молниезащиты всего объекта.

Для возмещения заземления резервуара проектом предусматривается установка на каждом резервуаре 8-9 м клемм, предназначенных для подключения к внешней контуре заземления, с сопротивлением растеканию не более 50 Ом. Контакт заземления выполняется при приближе проекта в комплексе всего объекта.

Пожаротушение

Пожаротушение резервуаров производится передвижными средствами пожаротушения при приближе проекта в комплексе всего объекта.

Защита окружающей среды и техника безопасности

Защита окружающей среды достигается комплексом мероприятий контролируемых на предотвращение утечек из резервуара и сокращение потерь нефтепродуктов от испарения.

Проект выполнен с соблюдением действующих норм и правил ответственности и подлежит безоговорочной ответственности и авторской ответственности и обеспечивает безопасную эксплуатацию сооружения.

Исполнитель проекта *Бальзак Н.Д.*

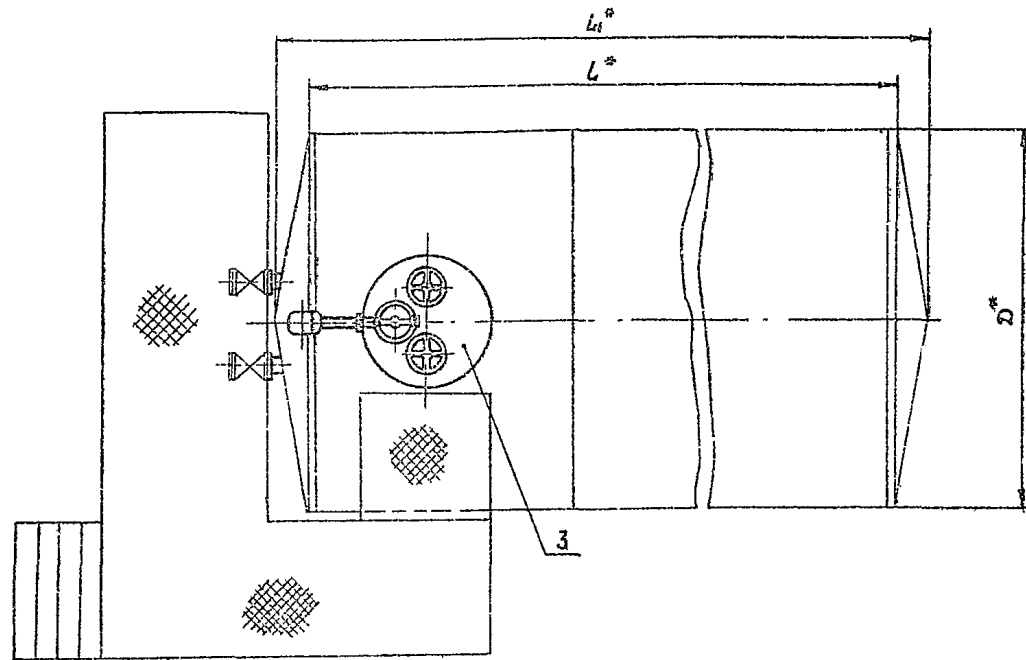
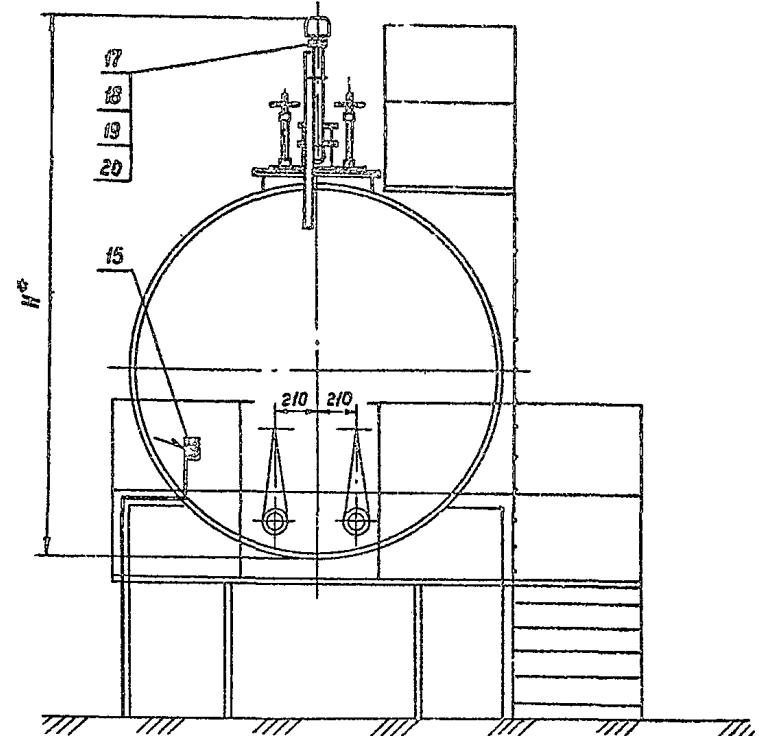
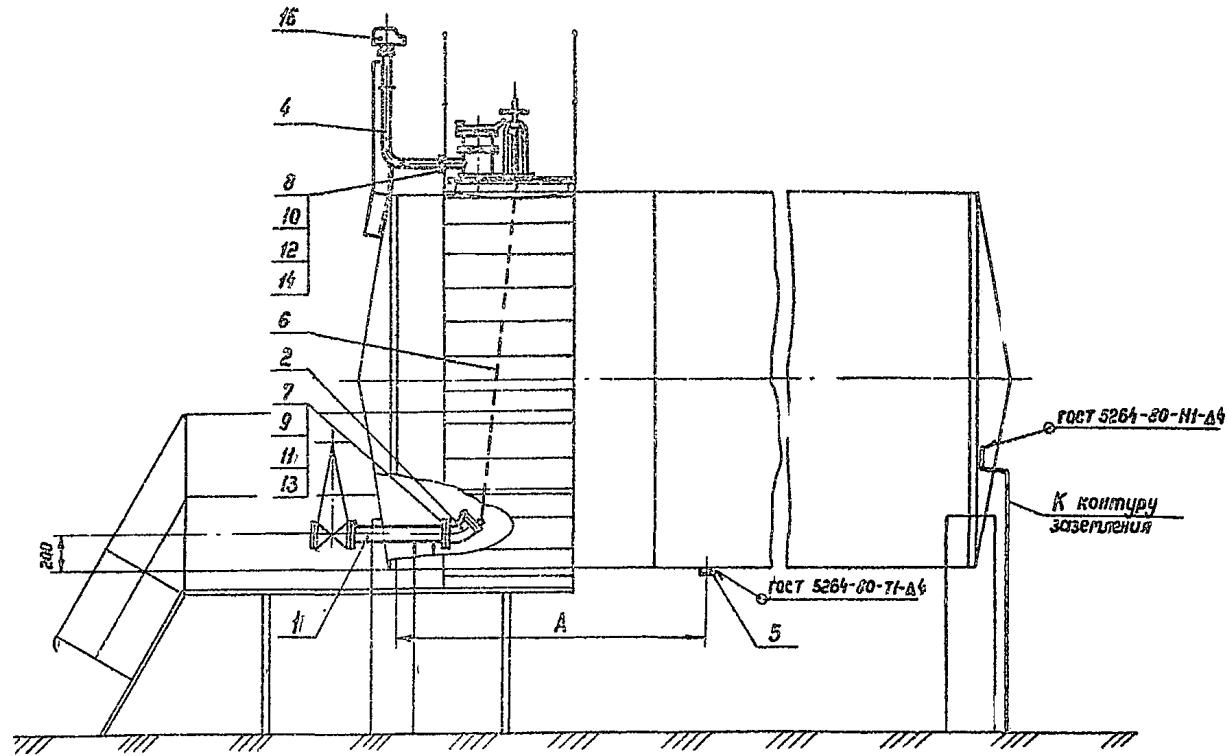
Предотвращение потерь и утечек достигается за счет:

- предотвращение потерь технологической испаряемости и испаряемости резервуара;
- размещение резервуаров соответствующим оборудованием и содержанием его в соответствии эксплуатационных требований (защита, покраска, указатель уровня, люки);
- проведение систематического контроля герметичности клапанов, сальников, фланжевых соединений;
- установки резервуаров с антипаровыми брызжками на бетонную огражденную площадку;
- окраски наружной поверхности резервуаров лучеотражающими белыми красками.

Эксплуатацию резервуаров производить в соответствии с, прилагаемыми технической эксплуатации металлических резервуаров и инструкций по их ремонту.

Размещение резервуаров в парках, а также расстояние между ними принимается в соответствии со СНиП II-108-79.

		Приближе		
Ст. инж.	Белосильный	<i>Белосильный</i>		
Рук. пр.	Кристалль	<i>Кристалль</i>		
И. контр.	Фабрицкий	<i>Фабрицкий</i>		
Ин. спец.	Миндлин	<i>Миндлин</i>		
Нач. отд.	Орловская	<i>Орловская</i>		
Гип	Вильзак	<i>Вильзак</i>		
Т. п. 704 - 1-152.83-704-1-164.83 М				
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³				
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт. ст. при рабочей температуре				
р	1	72		
Общие данные.				Инициировано
				Инженер-проектировщик



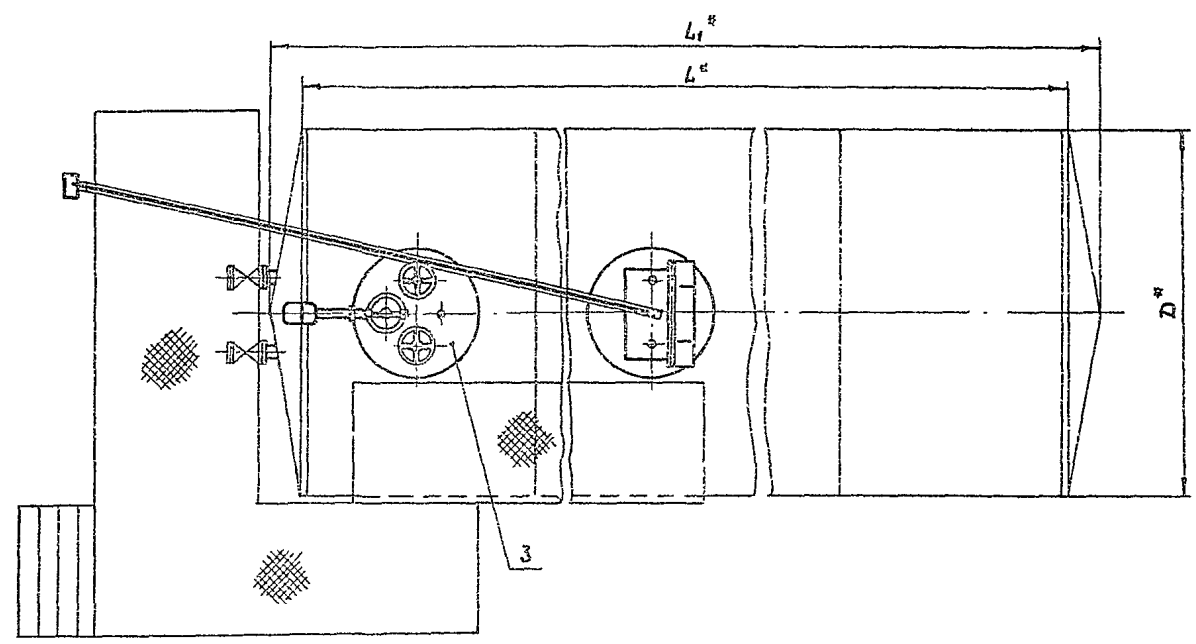
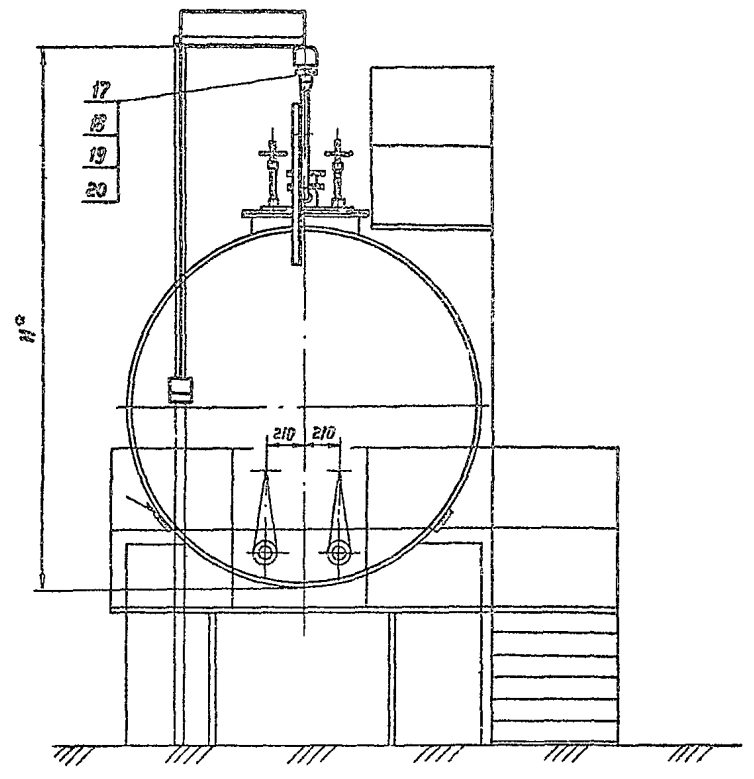
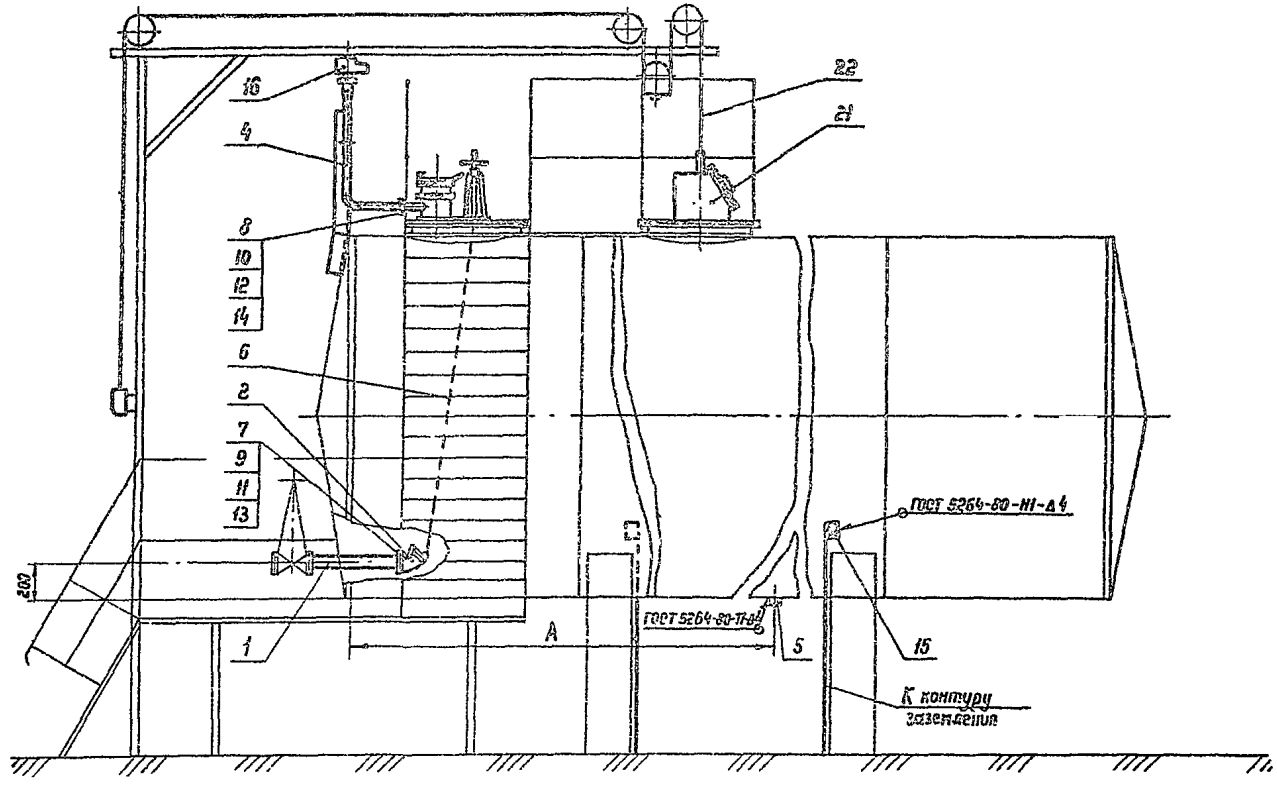
Емкость резервуара м ³	Резервуар с плоским днищем		Резервуар с коническим днищем			H ^н мм	A мм
	L ^н	D ^н	L ^н	L ^н	D ^н		
3	2038	1408	—	—	—	2347	700
5	2038	1908	—	—	—	2850	730
10	2838	2228	2780	3320	2228	3170	1100
25	4278	2768	4170	4840	2768	4000	1700

1. Спецификация оборудования см. лист И-4.
2. Размеры для справок.

Прибыло			
Инв. №			

Ст. инж.	Беспалый	<i>Беспалый</i>	Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83 М
Рук. гр.	Кристалль	<i>Кристалль</i>	
Н. контр.	Фабилский	<i>Фабилский</i>	
Гл. спец.	Миндлин	<i>Миндлин</i>	
Нач. отд.	Орловская	<i>Орловская</i>	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³ . Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200 ± 50 мм рт.ст. при рабочей температуре.
ГИВ	Бальзак	<i>Бальзак</i>	
Общий вид резервуаров емкостью 3,5, 10 и 25 м ³ .			Киевтепран Южгипрогазтепран г. Киев

Таблицы проекта 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом II



Емкость резервуара м ³	Резервуар с плоским днищем		Резервуар с коническим днищем			М [№] мм	А мм
	L [№]	д [№]	L [№]	L [№]	Д [№]		
50	9048	2768	8940	9510	2768	4000	3700
75	9058	3248	8940	9730	3248	4400	4000
100	12038	3248	11920	12710	3248	4480	5500

1. Спецификация оборудования см. лист М-4.
2. Размеры для справок.

Прибыль			
Инв. №			

Ст. инж.	Беспалый	<i>Беспалый</i>	7. п. 704-1-158.83 ÷ 704-1-164.83	М
Руч. гр.	Кристалль	<i>Кристалль</i>		
Н. контр.	Радьянский	<i>Радьянский</i>		
Гл. спец.	Миндлин	<i>Миндлин</i>		
Нач. отд.	Ордобекая	<i>Ордобекая</i>		
ГИП	Баяльзак	<i>Баяльзак</i>	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³	Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенный паром 200 ± 500 кг/м ² ст. при наземной установке
			Общий вид резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м ³	Миннефтепром Ожигтрансофтепробод г. Киев

Илл. №, год, подписи и дата, в-зам. инд. №

Туповоу проект 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом 7

Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Низса ед. кр	Примечание
17	гост 15180-70	Прокладка А-50-2.5	1	0.018	
18	гост 7798-70*	Болт М 12*50.58.09	4	0.032	
19	гост 5915-70*	Гайка М 12.5.09	4	0.016	
20	гост 11371-78	Шайба 12.01.09	4	0.006	
Для резервуаров емкостью 25, 50, 75 и 100 м³					
16	смдк-100 ЧА	Совмещенный механический дыхательный клапан Ду 100	1	35.0	
17	гост 15180-70	Прокладка А-100-2.5	1	0.031	
18	гост 7798-70*	Болт М 16*50.58.09	4	0.114	
19	гост 5915-70*	Гайка М 16.5.09	4	0.033	
20	гост 11371-78	Шайба 16.01.09	4	0.011	
Для резервуаров емкостью 30, 75 и 100 м³					
21		Линк урбнетера	1		лист М-11
22		Установка урбнетера	1		лист КА-2

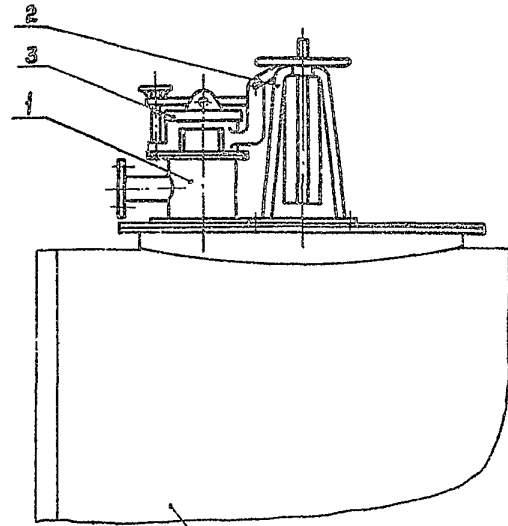
Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Низса ед. кр	Примечание
1		Труба прива - раздаточная Ду 80	2	12.7	лист М-5
2	гост 82771-77	Лопатка КП 80-А	2	6.0	
3		Установка оборудования на крышке горловина резервуара	1		лист М-3
4		Труба дыхательная	1		лист М-7
5		Пробка водозливная	1	1.5	лист М-9
6	гост 3063-80	Кант 61-Г-С-Н-140	6м	0.129	
7	гост 15180-70	Прокладка А-80-6	2	0.032	
8	гост 15180-70	Прокладка А-50-2.5	1	0.018	
9	гост 7798-70*	Болт М 16*50.58.09	8	0.129	
10	гост 7798-70*	Болт М 12*50.58.09	4	0.052	
11	гост 5915-70*	Гайка М 16.5.09	8	0.033	
12	гост 5915-70*	Гайка М 12.5.09	4	0.016	
13	гост 11371-78	Шайба 16.01.09	8	0.011	
14	гост 11371-78	Шайба 12.01.09	4	0.006	
15		Клетки заземления			
		лист 4.0 гост 15903-74* вст 3сн гост 11637-79			
		100x50	2	0.16	
Переменные данные					
Для резервуаров емкостью 3,5 и 10 м³					
16	смдк-50	Совмещенный механический дыхательный клапан Ду 50	1	12.1	

- Общий вид резервуаров емкостью 3,5, 10 и 25 м³ смотри лист М-2.
- Общий вид резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м³ смотри лист М-3.
- Стальные конструкции резервуаров принимаются по типовому проекту, разработанному институтом «ЦНИИпроектстальконструкция» г. Москва.
Резервуары емкостью до 50 м³ включительно принимаются, как готовые изделия заводской поставки.
Резервуары емкостью 75 и 100 м³ включаются в объем строительно-монтажных работ.

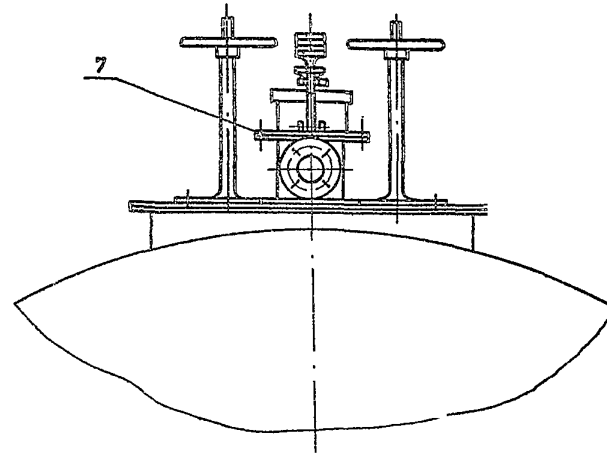
Приблизно			
Циф. М ³			

Ст инж	Беспаль	<i>[подпись]</i>	Т. П. 704-1-158.83-704-1-164.83 М
Рук зр	Бригиталь	<i>[подпись]</i>	
Н. контр	Фадильский	<i>[подпись]</i>	
Ин спец	Миндлин	<i>[подпись]</i>	
Нач отд	Орловская	<i>[подпись]</i>	
ГЦП	Вальзак	<i>[подпись]</i>	
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения неагрессивных жидкостей емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³			
Оборудование резервуаров для хранения неагрессивных жидкостей емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³ при казенной установке			
Общий вид резервуаров емкостью 3-100 м ³ Спецификация			
р	4	Миннефторит	Лист
Инженер-проектировщик г. Киев			

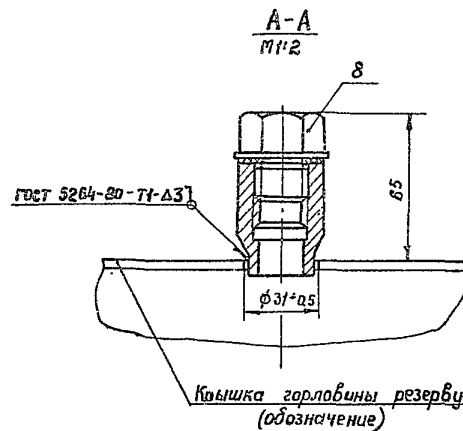
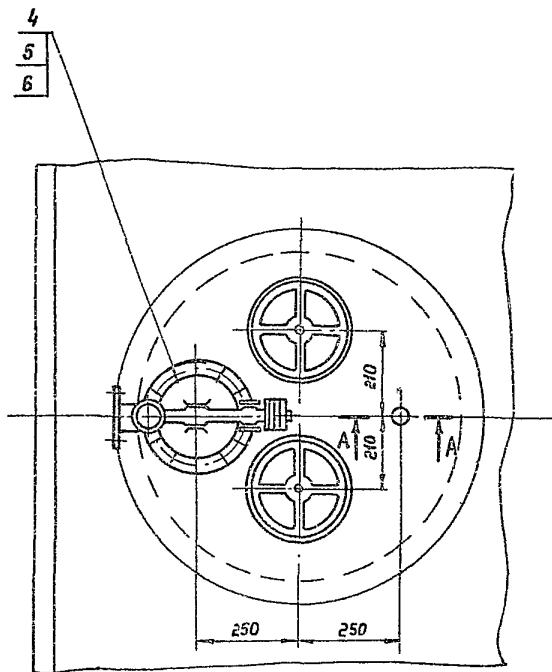
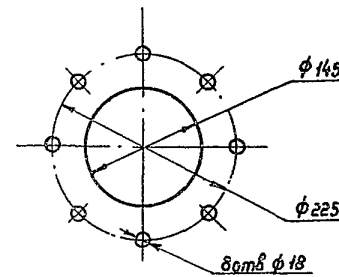
Лист № 1 из 1, Подпись и дата Взам. инв. №



Резервуар
(обозначение)



Разметка отверстий
под МУВ-80
М1:5



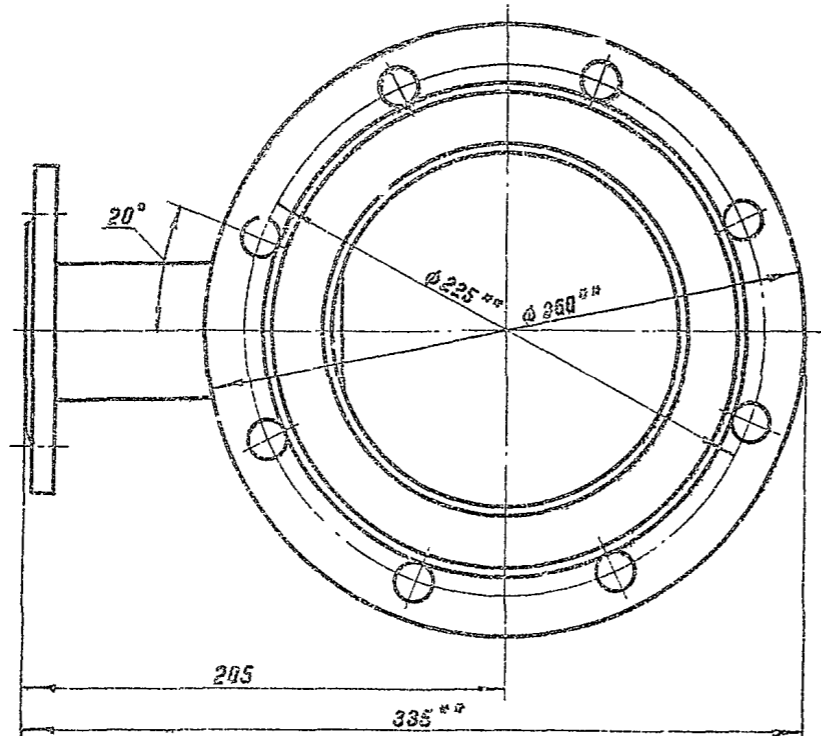
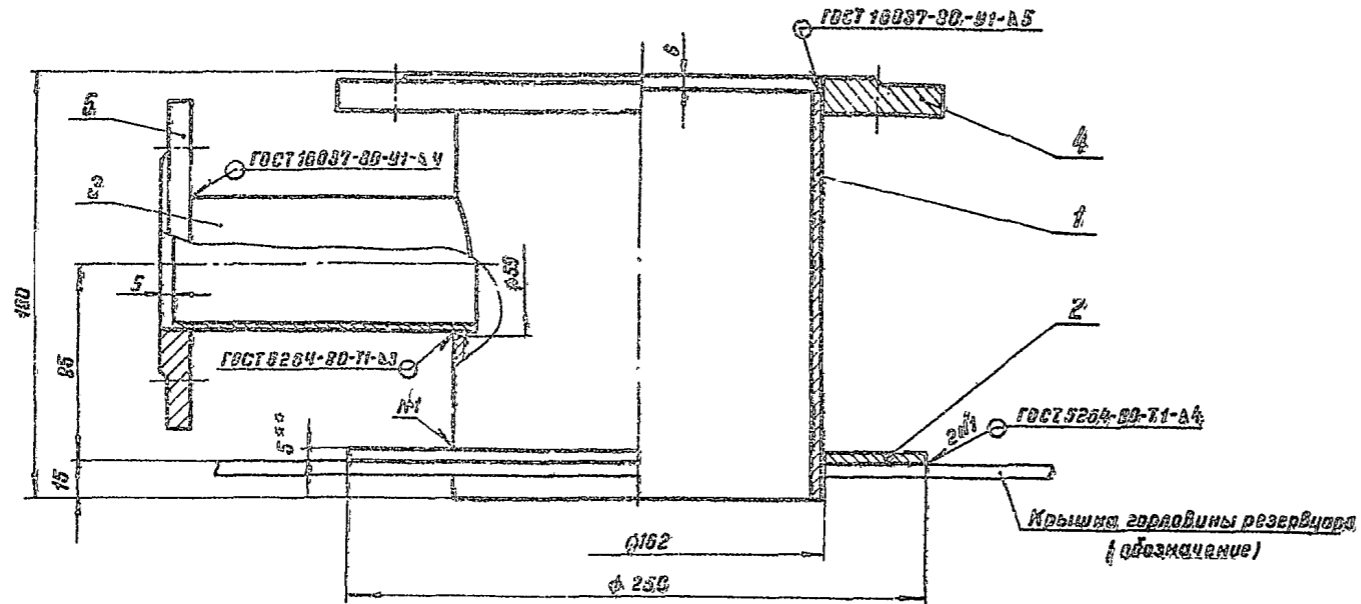
Крышка горловины резервуара
(обозначение)

Марка лсв.	Обозначение	Исполнительные	кол.	Тасса ев. кг	Приме- чание
1		Патрубок затертого люка	1	9.1	лист 1
2	ГОСТ 4623-80	Механизм управления хлопчаткой (верхний)			
		МУВ-80	2	23.0	
3	ГОСТ 16133-80	Люк затертый ЛЗ-150	1	6.0	
4	ГОСТ 7198-70*	Болт М16×60.58.09	8	0.13	
5	ГОСТ 5915-70**	Гайка М16.5.09	8	0.03	
6	ГОСТ 11371-78	Шайба 16.01.09	8	0.01	
7	ГОСТ 15180-70	Прокладка А-150-2.5	1	0.05	
8		Закладная конструкция для установки сигнали- затора уровня			
		ЗК4-118-74	1	-	

1. Предельные отклонения размеров: отверстий Н14, валов h14, остальных ± 0.1/14
2. Поз. 8 только для резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м³

привязан			
Инд. №			

Вед. инж.	Вольская	Волгу				
Рук. зр.	Криштоль	Смирн				
И. контр.	Фабиянский	Смирн				
Ин. спец.	Миндлин	Мл				
Нач. отд.	Орловская	Смирн				
ГЦП	Балысак	Смирн				
Т. П. 704-1-158.83÷704-1-164.83 М						
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³						
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при нормальной температуре						
Установка оборудования на крышке горловины резервуара М 1:10.					р	5
					Миннефтепром Южгипронефтепробуд г. Казань	



Марка под.	Обозначение	Наименование	Количество	Масса, кг	Примечание
1		Труба 159x4,5 ГОСТ 8732-78 Б20 ГОСТ 8731-74			
		Л = 174	1	2,9	
2		Ведетник			
		Лист 5,0 ГОСТ 13903-74 Вст Эсп ГОСТ 14637-78			
		Ø 250/162	1	1,18	
3		Труба 57x3 ГОСТ 8732-78 Б20 ГОСТ 8731-74			
		Л = 130	1	0,5	
4	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-150-2,5-Вст Эсп	1	3,43	
5	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-50-2,5-Вст Эсп	1	1,04	

- Данный чертеж разработан на основании ГОСТ 4627-70.
Изготовление патрубка замерного люка производить в соответствии с требованиями настоящего ГОСТа.
- Предельные отклонения размеров: стальных $\pm 1/4$, валов $\pm 1/4$, остальных $\pm 1/2$.
- Масса общая - 8,1 кг.
- Размеры для справок.

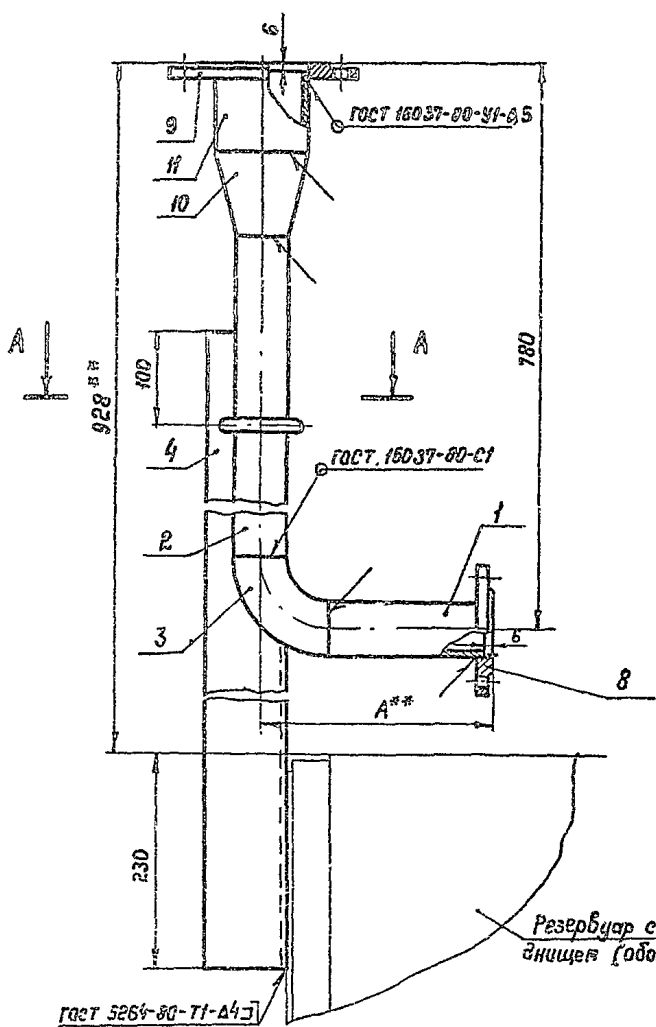
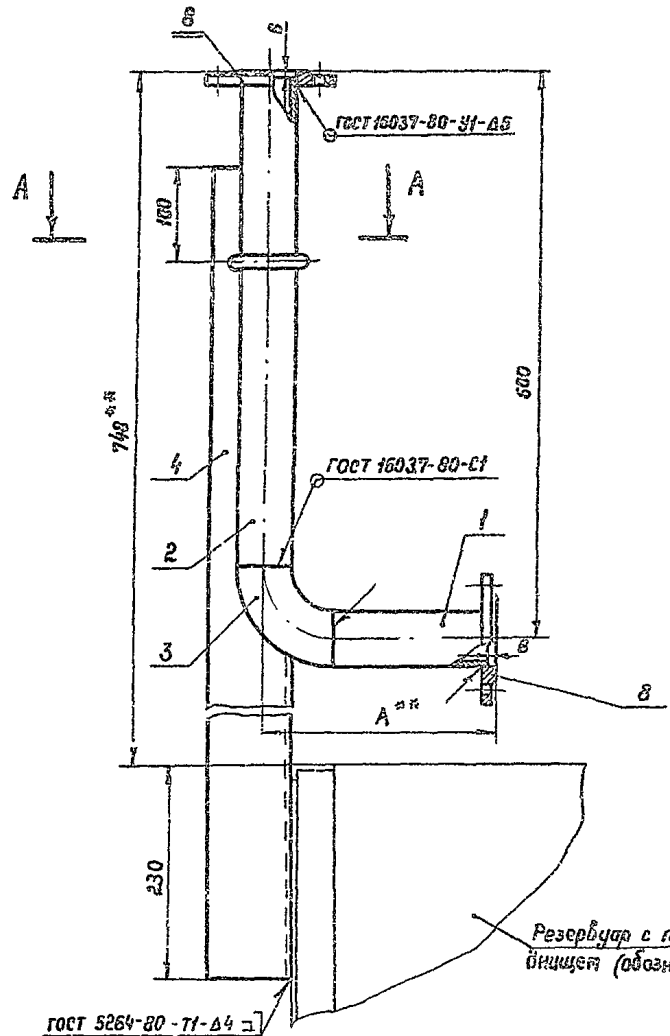
Привязан

Инд. №

Ст. инж.	Беспалый	Сидор	Т.п 704-1-158.83 ÷ 704-1-164.83	М
Рук. эрцп.	Кришталь	Кришталь		
Н. контр.	Филиппский	Филиппский	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³.	
Гл. спец.	Индлин	Индлин		
Нач. отд.	Орловская	Орловская	Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением и насыщенных паров 200÷300 мм рт.ст. при наземной установке.	
ГИП	Бальзак	Бальзак		
			Р	Б
			Миннефтепрон Южгипрнефтепробод г. Киев	

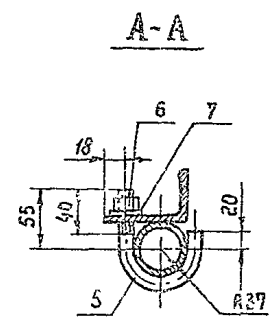
Для резервуаров емкостью 3,5 и 10 м³

Для резервуаров емкостью 25, 50, 75 и 100 м³



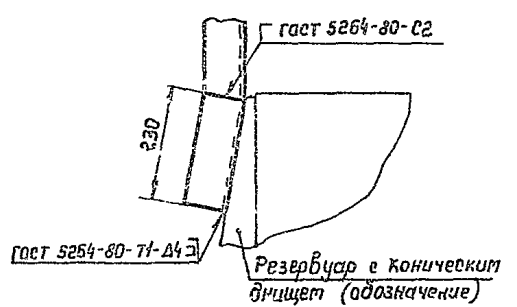
Резервуар с плоским днищем (обозначение)

Резервуар с плоским днищем (обозначение)



A-A

Вариант М1:10



Резервуар с коническим днищем (обозначение)

Емкость резервуара м³	Резервуар с плоским днищем					Резервуар с коническим днищем
	3	5	10, 25, 50	75, 100	100	100
Л. поз. 1	132	126	151	156	121	
Масса поз. 1 кг	0.53	0.5	0.6	0.62	0.48	
A** мм	213	207	232	237	202	

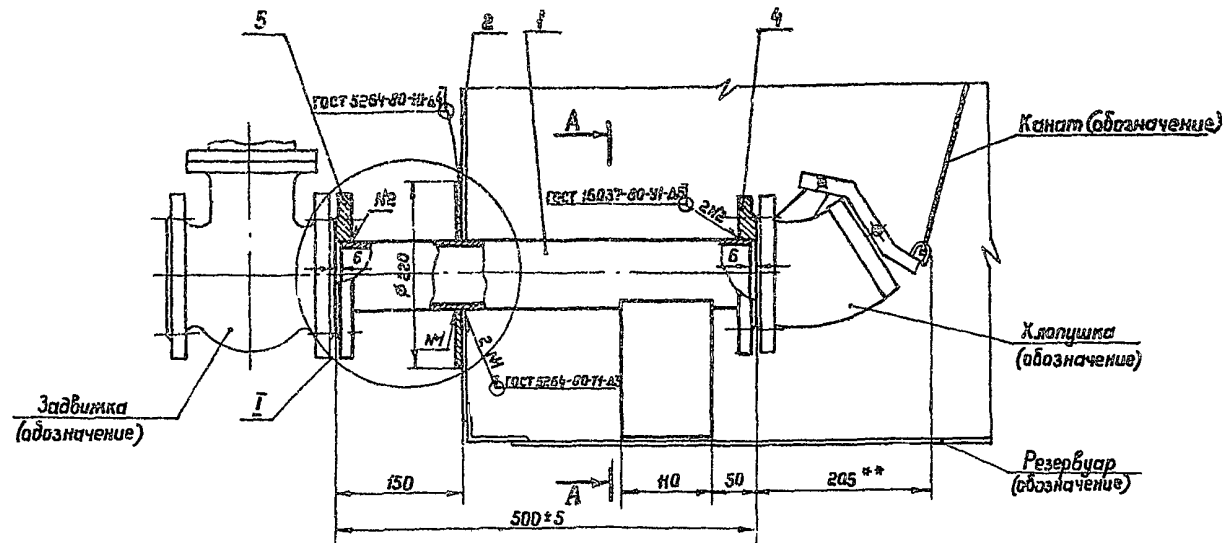
Поз. по з.	Обозначение	Изменения	Кол.	Масса ед. кг	Примечание
1	Труба 57*3 ГОСТ 8732-78 Б 20 ГОСТ 8731-74**		1	—	4 см. табл.
2	Труба 57*3 ГОСТ 8732-78 Б 20 ГОСТ 8731-74**		1	2.68	
	L = 519				
3	ГОСТ 17375-77	Отбой 90° 57*3	1	0.6	
4	Узелок 590*56*5,5 ГОСТ 2510-72 Вет 3сп ГОСТ 535-79		1	5.56	
	L = 900				
5	Хомут 618 ГОСТ 2590-71** Ст 3 ГОСТ 535-79		1	0.302	
	L разб. = 191				
6	ГОСТ 5915-70**	Гайка М 16.5.09	1	0.033	
7	ГОСТ 11371-78	Шайба 16.01.09	1	0.011	
8	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-50-2.5 В ст 3сп	2(1)	1.04	
9	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-100-2.5 В ст 3сп	1	2.14	
10	ГОСТ 17378-77	Переход К108*4-57*3	1	0.9	
11	Труба 103*4 ГОСТ 8732-78 Б 20 ГОСТ 8731-74**		1	1.026	
	L = 100				

- Поз. 8 - 1 шт, 9, 10, 11 - только для резервуаров емкостью 25, 50, 75 и 100 м³.
- Сварку производить электродом Э 42 ГОСТ 9467-75.
- Масса общая для резервуаров емкостью 3,5, 10 м³ - 11.3 кг, для резервуаров емкостью 25, 50, 75 и 100 м³ - 14.3 кг.
- ** Размеры для справок.

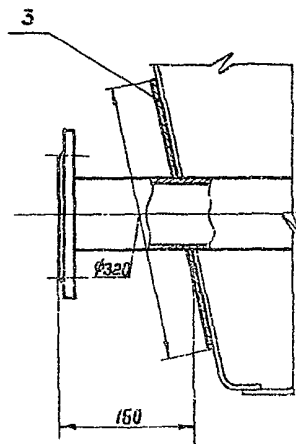
Прибавки	
Уч. м²	

Ст. инж.	Беспалый	Рис. 1/1							
Рук. зр.	Клишталъ	Рис. 1/1							
Н. контр.	Фадьянский	Рис. 1/1							
Л. спец.	Миндлин	Рис. 1/1							
Нач. отд.	Орловская	Рис. 1/1							
ГУП	Балзак	Рис. 1/1							
			Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83			М			
			Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³						
			Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт. ст. или газовой установкой			Станд.	Лист	Листов	
			Труба дыхательная М1:5			Р	7		
						Линейный чертеж Инженер-проектировщик Киев			

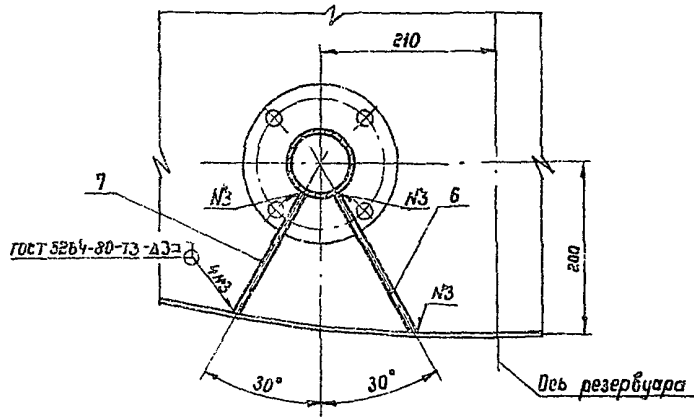
Шиб. № 101/11. Проверка и печать. Взам. шт. 11/11



I
Вариант для резервуара с коническим днищем



A-A



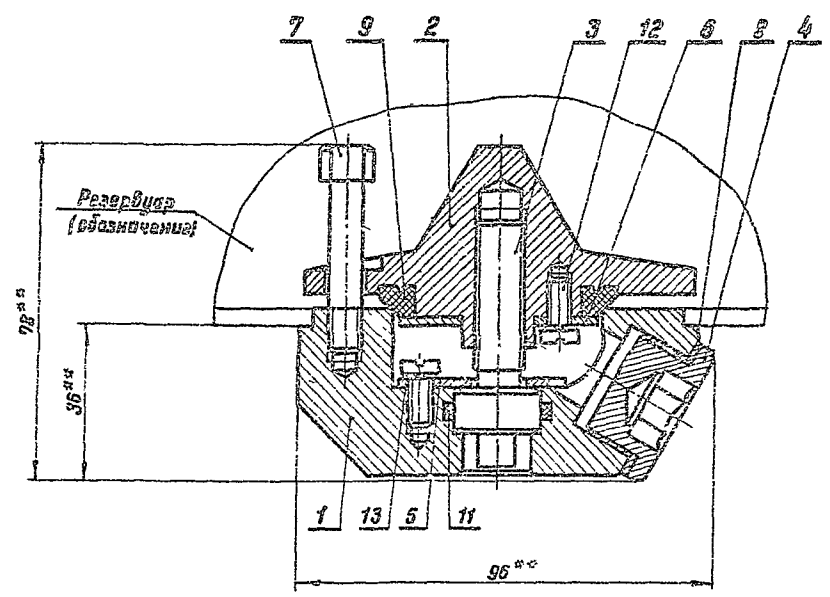
Марка поз.	Обозначение	Объем	Поля	Масса ед., кг	Примечание
1	Труба 89-А5 ГОСТ 8732-72 Б 20 ГОСТ 8731-74	$L=480$	1	3.6	
2	Воротник Лист 4.0 ГОСТ 19903-74* В ст 3сп ГОСТ 14637-79	$\phi 220/91$	1	0.99	
3	Воротник Лист 4.0 ГОСТ 19903-74* В ст 3сп ГОСТ 14637-79	$\phi 320/91$	1	2.32	вариант
4	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-80-6-В ст 3сп	1	2.44	
5	ГОСТ 12820-80	Фланец 1-80-10-В ст 3сп	1	3.19	
6	Редер жесткости Лист 4.0 ГОСТ 19903-74* В ст 3сп ГОСТ 14637-79	180x110	1	0.62	
7	Редер жесткости Лист 4.0 ГОСТ 19903-74* В ст 3сп ГОСТ 14637-79	150x110	1	0.52	

- Данный чертёж разработан на основании ГОСТ 4620-79. Изготовление трубы приемо-раздаточной производить в соответствии с требованиями настоящего ГОСТа.
- Предельные отклонения размеров: отверстий $H 14$, валов $h 14$, остальных $\pm IT14$.
- Размеры 180 и 150 рёбер жесткости (поз.6, 7) уточнить при монтаже.
- Масса общая - 12.7 кг.
- ** Размеры для справок.

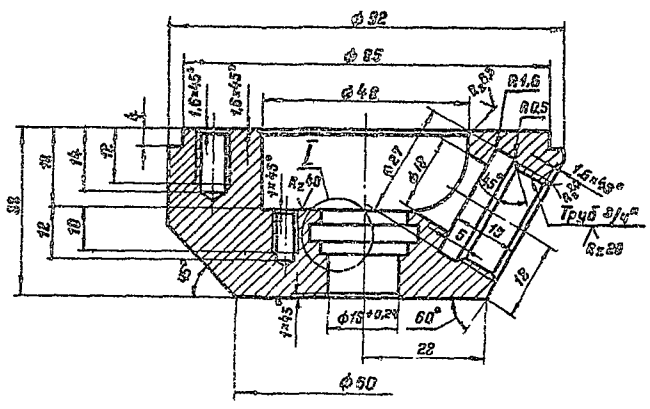
Привязан	
Инв. №	

Ст. инж. Беспалый	Рук. гр. Прохоркина	Н.контр. Фадеевский	Гл. спец. Миядрин	Нач. отд. Орловская	ГЦП Балызак	Т. П. 704-1-158.83-704-1-164.БЗ	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов ёмкостью 3,5; 25; 50; 75 и 100 м³	Стандарт	Лист	Листов
							Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с применением сварочных работ 300-500 мм р.ст. при надземной установке	р	8	
							Труба приемо-раздаточная Ду 80	Планфотометр	М 1:5	Уч.жирнефтепровод

Технический проект Т04-1-150.03-704-1-164.83 Альбом II



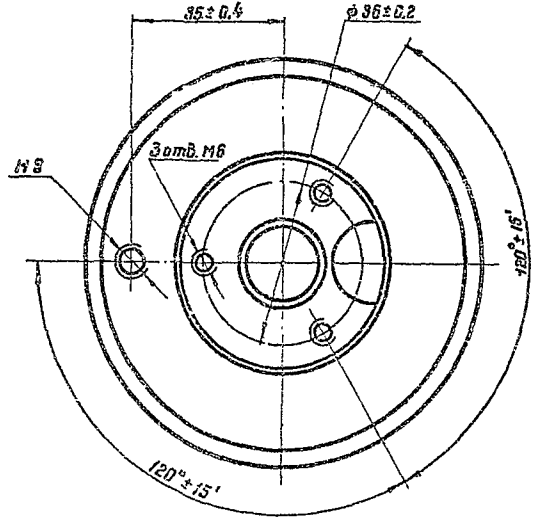
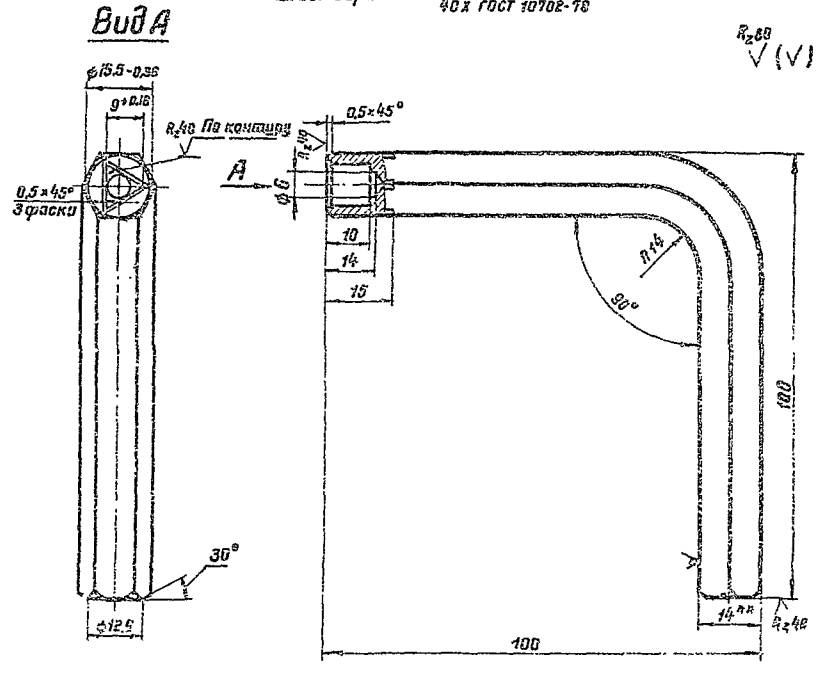
Поз. 1
ВСТ 3 см ГОСТ 380-71^а
Rz60
V(V)



Марк. пос.	Обозначение	Исполнитель	Кол.	Материал	Примечание
1		Корпус	1	Ст 3	
2		Клапан	1	Ст 3	
3		Винт нажимной	1	Ст 3	
4		Пробка	1	Ст 3	
5		Шайба упорная	1	Ст 3	
6		Шайба нажимная	1	Ст 3	
7		Винт направляющий	1	Ст 3	
8		Прокладка	1	Ст 3	
9		Кольцо уплотнительное	1	Ст 3	
10		Ключ специальный	1	Ст 3	
11	ГОСТ 9833-72 ^а	Кольцо 020-025-30-2-3	1	0,00005	
12	ГОСТ 1491-68	Винт М5×12,58.011	6	0,004	
13	ГОСТ 6402-70 ^а	Шайба 6.65Г	6	0,0005	

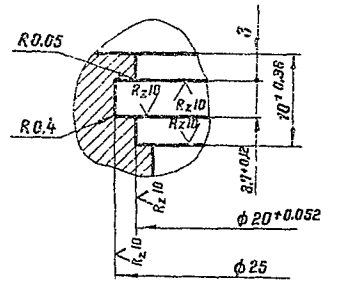
Поз. 10

Шестигранник 14 ГОСТ 2879-69
40х ГОСТ 10702-78



Rz60
V(V)

М 2:1



НКС 42..47

1. Данный чертеж разработан на основании документации Рязанского филиала ЦОКГБ ГОСНИТИ „Пробка водонепроницаемая“ чертеж № 2542000.
2. Неуказанные предельные отклонения размеров: отверстий Н14, вала h14, остальных ± IT14/2
3. Покрытие деталей - Ц24.
4. Детали см. лист М-10.
5. Масса общая - 1,5 кг.
6. ** Размеры для справок.

Приложения	
№	Имя

Ст. инж.	Беспалый		
Рук. экзп.	Кристалл		
Тех. спец.	Миндалин		
Н. контр.	Фадеевский		
Нач. отд.	Орловская		
И. П.	Бальзак		

г. п. 704-1-150.03-704-1-164.83 М

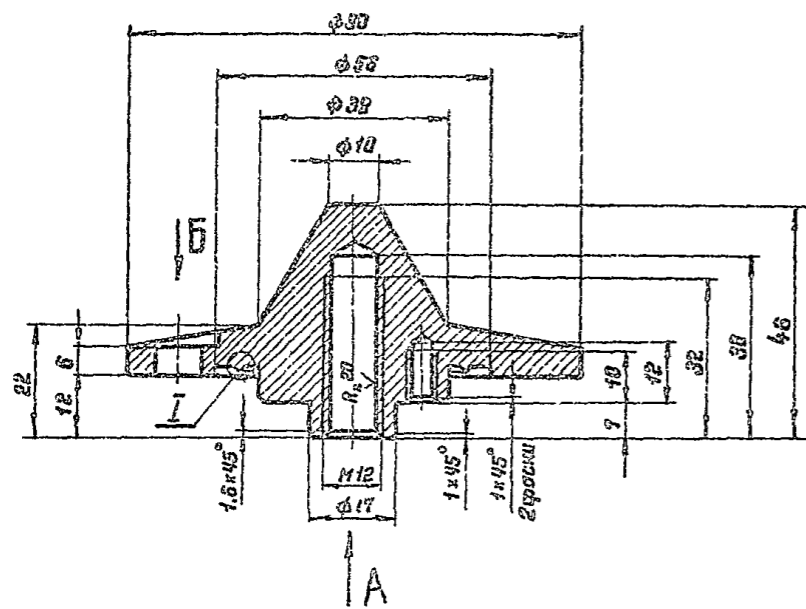
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50 и 100 м³
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением: насыщенных паров 200-500 мм рт. ст. при надземной установке.

Стадия	Лист	Листов
Р	9	

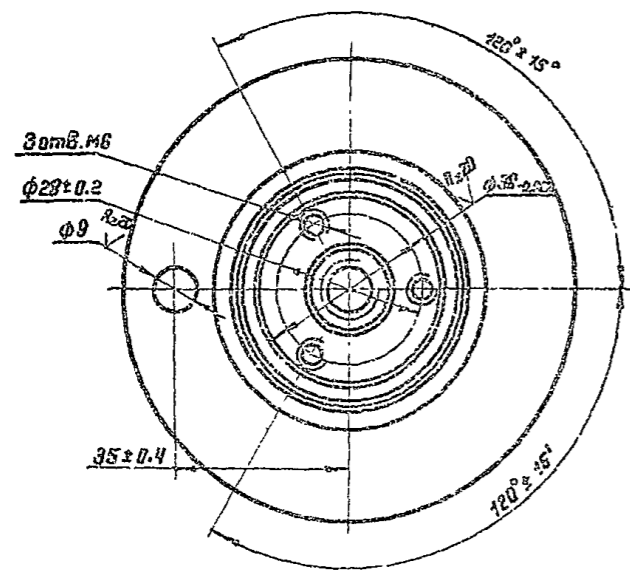
Пробка водонепроницаемая. Общий вид. Детали. М 1:1
Ниннефтепром
Южгипронефтепровод
г. Кинеш

Поз. 2
Всм 3см ГОСТ 259-74*

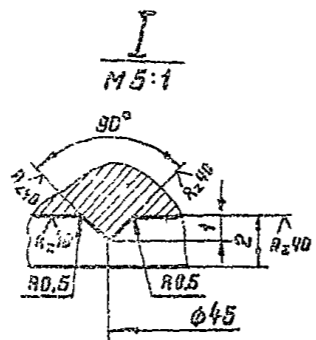
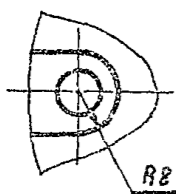
R_{z50}
√(√)



Вид А

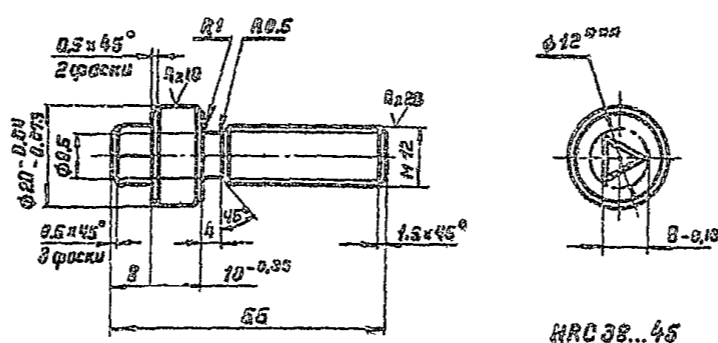


Вид Б



Поз. 3
Крыз 22 ГОСТ 2590-74*
45 ГОСТ 1650-74**

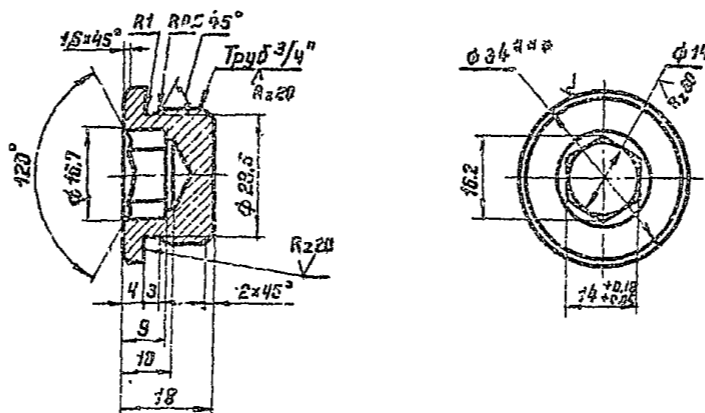
R_{z40}
√(√)



HRC 38...45

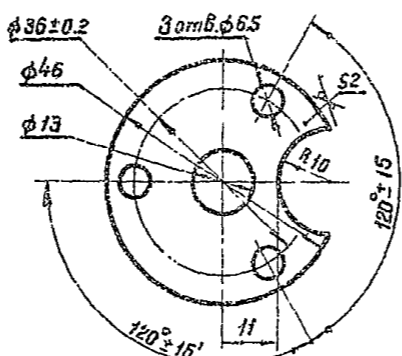
Поз. 4
Крыз 34 ГОСТ 2590-74*
45 ГОСТ 1650-74**

R_{z40}
√(√)



Поз. 5
Лист В 20 ГОСТ 13903-74*
45 ГОСТ 16523-70**

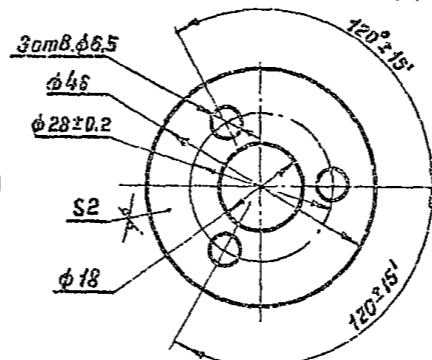
R_{z40}
√(√)



HRC 38...45

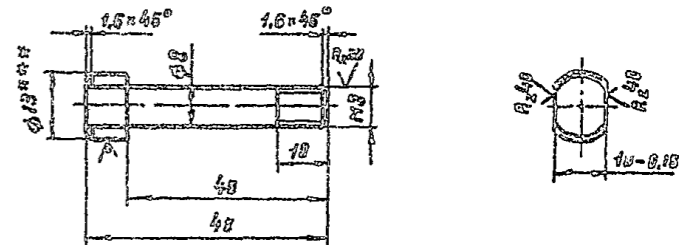
Поз. 6
Лист В 20 ГОСТ 13903-74*
Всм 3см ГОСТ 16523-70**

R_{z40}
√(√)

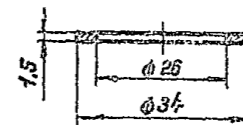


Поз. 7
Крыз 13 ГОСТ 2690-74*
См. 3 ГОСТ 596-73

R_{z40}
√(√)

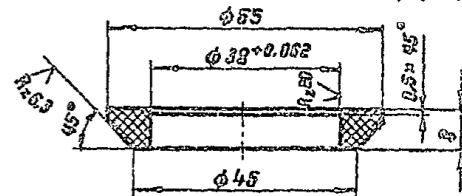


Поз. 8
Поронит ПМБ 1,5 ГОСТ 401-80



Поз. 9
Фторопласт 4
ГОСТ 10007-80E

R_{z60}
√(√)



1. Неуказанные предельные отклонения размеров: отверстий №14, валов h 14, остальных $\pm \frac{IT14}{2}$
2. Покрытие металлических деталей - Ц24.
3. Общий вид см. лист М-9.
4. ** - Размеры для справок.

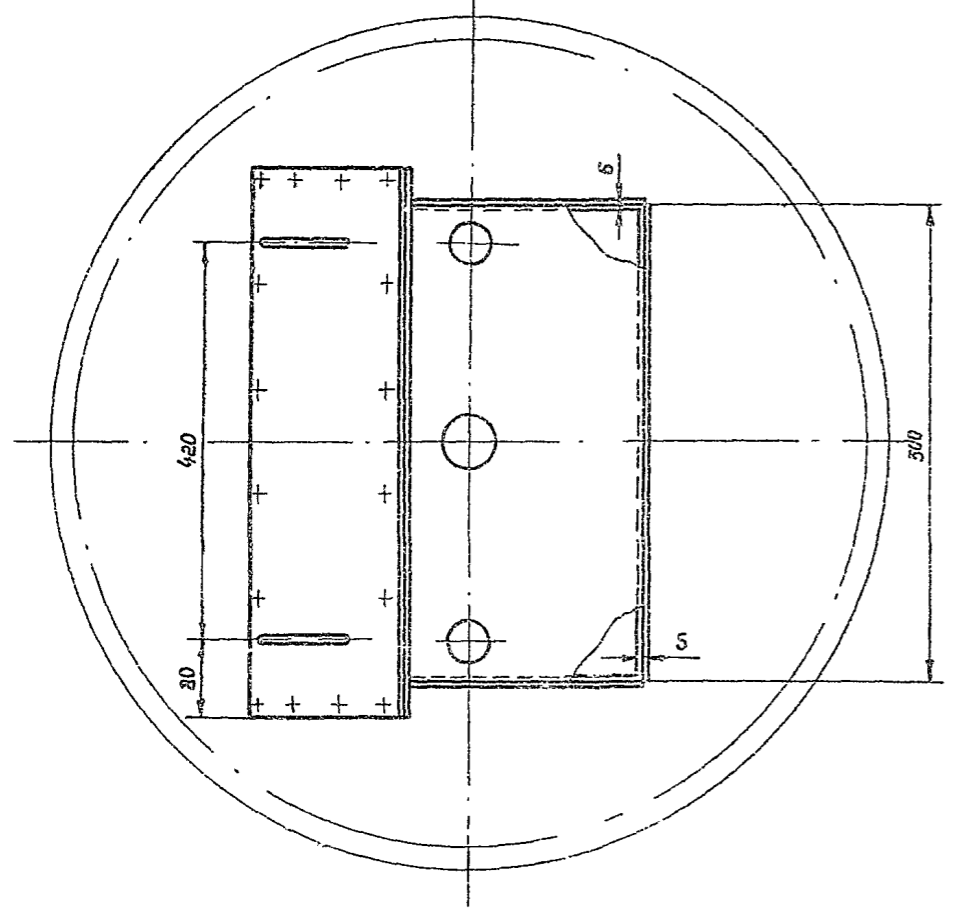
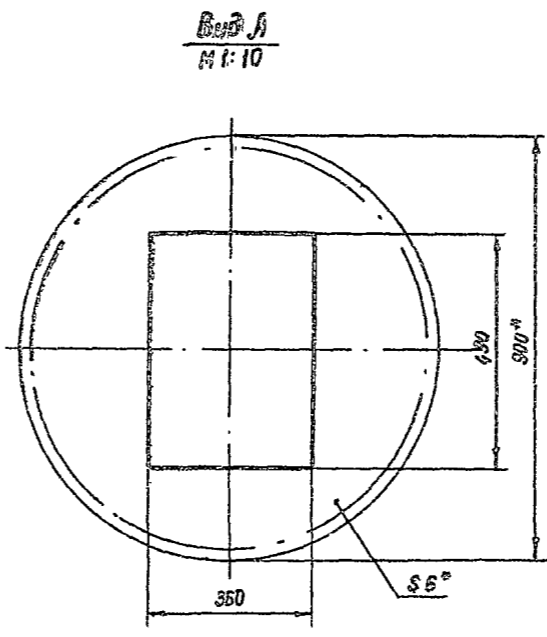
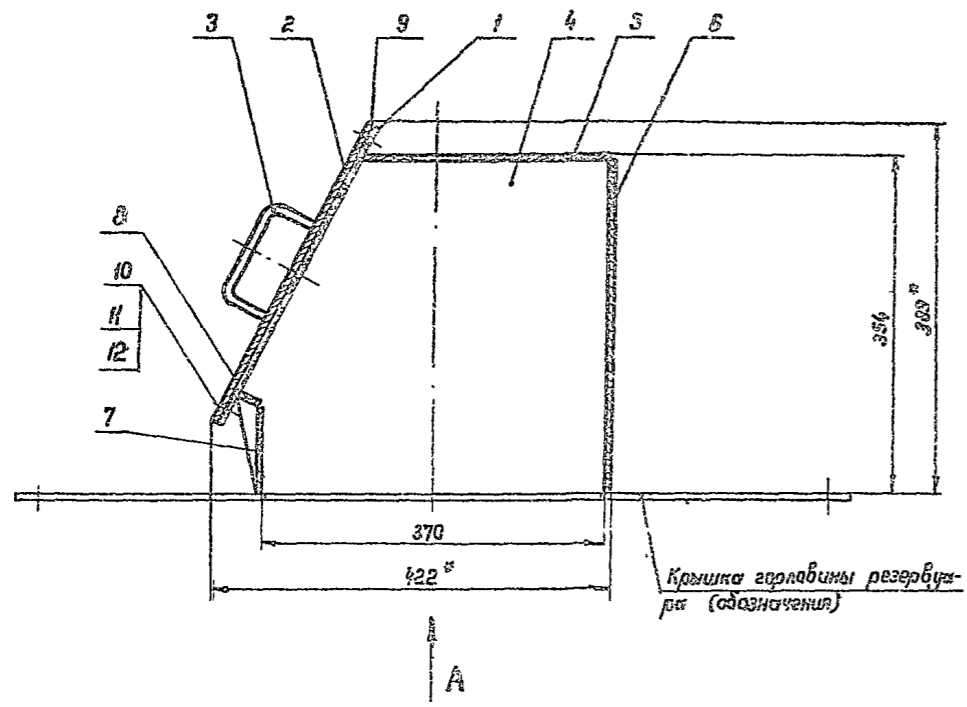
Привязан

Инв. №

Ст. инж.	Беспалый	(подпись)	Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83	М
Рун. групп.	Кришталь	(подпись)		
Гл. спец.	Миндлин	(подпись)		
Н. комп.	Федюк	(подпись)	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³	
Нач. отд.	Орловская	(подпись)	Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200±50 мм рт.ст. при нормальной температуре.	Стойки Листы Листов
ГИП	Бальзак	(подпись)	Пробка дадогрезеспуская. Деталь.	Р 10
			М 1:1	Гиннефтепрам Южнефтегазгипрогаз г. Киев

Инж. К. П. П. Подпись и дата. Взам. инв. №

Туповой проект 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом II



1. Предельные отклонения размеров: отверстий М14, валов h14, остальных $\pm \frac{IT14}{2}$
2. Сварку деталей производить по гост 5264-80 электродами Э42 гост 9467-75.
3. Люк в сборе с крышкой горловины резервуара испытать водой на герметичность.
4. Масса общая - 34,6 кг.
5. Детали ст. лист М-12
6. * Размеры для справок.

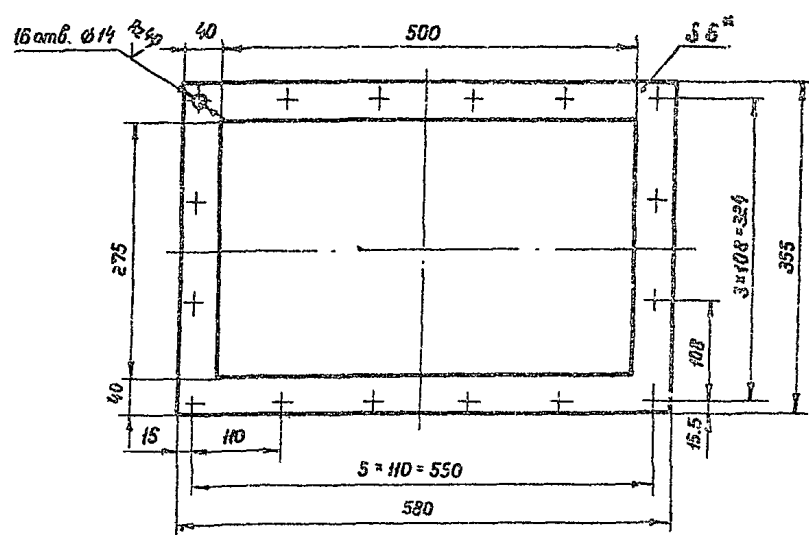
Марка поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса кв. кг	Примечание
1		Фланец			
		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79	1	3,25	
2		Крышка			
		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79	1	9,72	
3		Ручка			
		Круг 5.12 гост 2590-74* Ст. 3 гост 535-79			
		Л. разб. = 194	2	0,17	
4		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79	2	4,1	
5		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79	1	4,13	
6		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79			
		500 x 350	1	5,5	
7		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79			
		500 x 93	1	1,49	
8		Лист 5.0 гост 19903-74* Вст 3сп гост 14637-79			
		500 x 24	1	0,39	
9		Прокладка			
		Паронит пнг 2.0 гост 481-80	1	0,276	
10	ГОСТ 7798-70*	Болт М 12 x 35.58.09	16	0,06	
11	ГОСТ 5915-70*	Гайка М 12. 5.09	16	0,016	
12	ГОСТ 11371-78	Шайба 12.01.09	16	0,005	

Прибязан			
Инв. №			

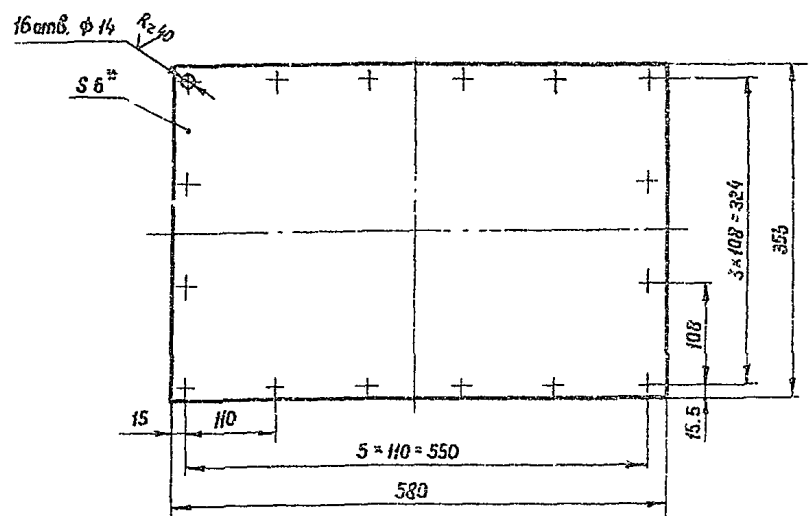
Ст. инж. Беспалый	Рук. зр. Кристалль	Н. контр. Фабиянский	Гл. спец. Миндлин	Нач. отд. Олобская	ГУП Балезак	Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83 М	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³	Оснащение резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при надземной установке.	Лист 11	Листов
						Люк уровня	Общий вид. М 1:5	Миннефтепром Южнефтепровод	2 Киев	

Шир. № таб. Подпись и дата. Взам. инв. №

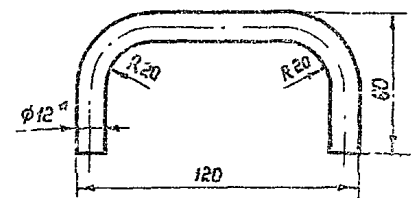
Поз. 1



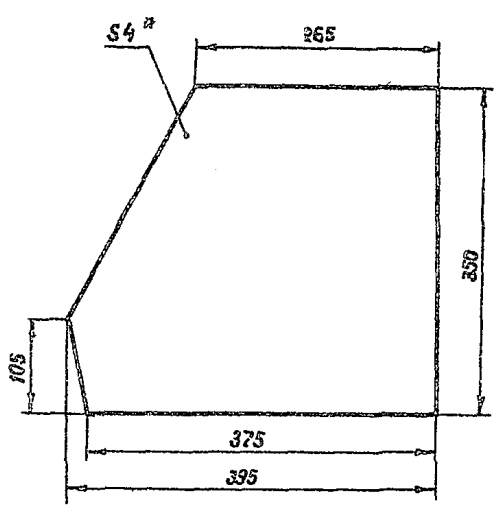
Поз. 2



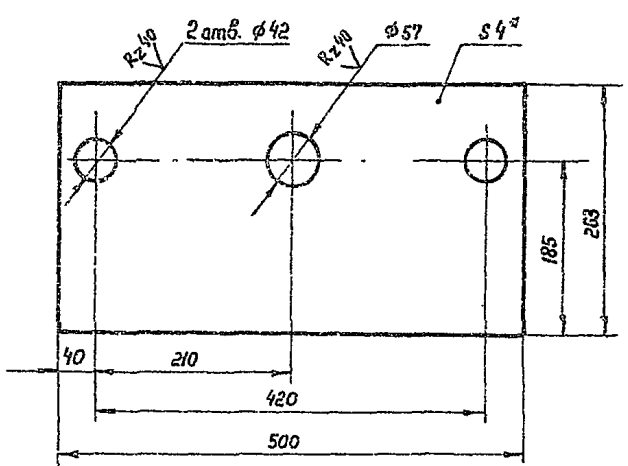
Поз. 3
M1:2



Поз. 4



Поз. 5



1. Предельные отклонения размеров: отверстий М14, балов h 1 1/4, остальных ± 0.1 мм
2. Отверстия ф 14 детали поз. 2 сверлить соответственно с деталью поз. 1.
3. Неуказанная шероховатость обработанных поверхностей деталей $R_a 3.2$.
4. Общий вид ст. лист М-11.
5. * Размеры для справок.

Приблиз			
Изм. N°			

Ст. инж.	Беспалый	<i>[Signature]</i>	Т. п. 704-1-158.83 ÷ 704-1-164.83 м	резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3.5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³	Стадия	Лист	Листов
Рук. гр.	Кришталъ	<i>[Signature]</i>			р.	12	
Н. контр.	Фабиянский	<i>[Signature]</i>			Южгипрогазострой г. Киев		
Гл. спец.	Миндлин	<i>[Signature]</i>					
Иач. отд.	Орловская	<i>[Signature]</i>	Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 кг/см.ст. при надземной установке.				
ГИП	Бальзак	<i>[Signature]</i>	Люк уробнмера.				
			Детали. M1:5.				

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Схемы расположения площадок обслуживания Резервуары емкостью 3,5, 10, 25 м ³	
3	Схемы расположения площадок обслуживания Резервуары емкостью 50, 75 и 100 м ³	
4	Схемы расположения фундаментов. Резервуары емкостью 3,5, 10, 25 м ³	
5	Схемы расположения фундаментов. Резервуары емкостью 50, 75 и 100 м ³	
6	Фундаменты Ф1, Ф2, Ф3	
7	Стояк СТ1	
8	Лестянка Л1	
9	Кронштейн К1	
10	Площадка ПЛ1	
11	Площадка ПЛ2	
12	Схема расположения площадки верхнего яруса. Узлы НН 5, 6, 7	
13	Монтажные узлы	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
Серия 1.459-2, выпуск 4	Лестницы, переходные площадки и ограждения	
ГОСТ 13579-78	Блоки бетонные для стен подвояб из тяжелого бетона	

Проект выполнен с соблюдением действующих норм и правил, соответствует нормам и правилам безопасности и обеспечивает безопасную эксплуатацию запроектированного сооружения

Главный инженер проекта *Балазак*

1. Комплект чертежей серии „АС“ предусматривается одиночная или групповая наземная установка резервуаров. Высота установки резервуара назначается в технологической части проекта при привязке

2. Условия применения проекта оговорены в альбоме 1. „Стальные конструкции для наземной и подземной установки“.

3. Каждый резервуар устанавливается на два фундамента из сборных бетонных блоков с седловидной верхней частью, выполняемой из монолитного бетона.

Центральный угол охвата резервуара седлом составляет 90°. Толщина стенки опоры принята равной 400 мм.

Заглубленные фундаменты и ширина подошвы назначаются при привязке в зависимости от конкретных инженерно-геологических, гидравлических и климатических условий.

4. В особых инженерно-геологических условиях (просадочные или пучинистые грунты, насыпные грунты, вечная мерзлота и т.д.) необходимо предусматривать дополнительные мероприятия, обеспечивающие прочность и устойчивость оснований фундаментов.

5. Стальные лестницы и площадки обслуживания нижнего яруса приняты по серии 1.459-2, выпуск 4. Площадка верхнего яруса для обслуживания люков устраивается непосредственно на самом резервуаре и выполняется по чертежам настоящего проекта.

Высота Т-образных стоек под площадки нижнего яруса назначается при привязке проекта в зависимости от назначаемой в технологической части проекта высоты установки резервуара. При установке резервуаров на высоте менее 0,8 м над планировочной отметкой, нижний ярус площадок обслуживания не устраивается и обслуживание резервуаров производится с земли.

6. Все стальные конструкции окрашиваются масляной краской за два раза по оштукатурке суриком, кроме ходовых поверхностей лестниц и площадок.

7. Для резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м³ предусматривается возможность установки уравнивателя над вторым люком резервуара. В этом случае площадка обслуживания верхнего яруса продвигается, охватывая зону обслуживания второго люка.

8. Каждый люк окружается столбиком ограждением юлу круглого очертания в плане.

9. Работы производятся по „Проекту производства работ в котором должны быть отражены требования СНиП 16-75, указания настоящего проекта, а также мероприятия по технике безопасности.“

		Привязан		
Инв. №				
Инж.	Витник	<i>Витник</i>	Т. П. 704-1-158.83:704-1-164.83 ЛС	
Рук. гр.	Галицкая	<i>Галицкая</i>		
И. контр.	Горштейн	<i>Горштейн</i>		
Тл. спец.	Пирогов	<i>Пирогов</i>		
Нач. отд.	Жуковский	<i>Жуковский</i>		
ГЛП	Балазак	<i>Балазак</i>	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³	
			Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с объемом насыщения 200-300 м ³ рт.ст. при наземной установке.	
			р	1
			Министерство путей сообщения СССР	
			Общие данные.	
			Инженер-проектировщик	
			2. Киб	

Таблицы проекта 704-1-158.83:704-1-164.83 Альбом 11

Спецификация элементов в плане расположения площадок

NN поз.	Наименование	Марка и типоразмер		Количество шт.		Цифр серии или номер чертежа настоящего проекта
		Марка	Типоразмер	При одной установке	При групповой установке	
1	Площадка	пвг	17	1		Серия 1.459-2, в. 4
2	Площадка			1		
3	Площадка	пнп		1		Лист АС-10
4	Лестница	лвг		1	2	Серия 1.459-2, в. 4
5	Стрелка	сг				Лист АС-8
6	Стойка	сг	1	2		Лист АС-7
7	Стойка	сг	2	2		Лист АС-7
8	Ограждение	пнп		1	2	Серия 1.459-2, в. 4
9	Ограждение			1	2	"
10	Ограждение		б	1		"
11	Ограждение		1	2		"
12	Ограждение	пнп		1		"
13	Ограждение			2		Серия 1.459-2, в. 4
14	Ограждение	пнп		1		Лист АС-12

1. Настоящий лист читать совместно с листом АС-12.
2. Общие указания читать на листе 1.
3. Монтажные схемы расположения площадок обслуживания при групповой установке резервуаров выполняются путем совмещения плана площадок обслуживания при установке одного резервуара. При повторении плана монтажные оси площадок отдельных резервуаров совмещаются.
4. Типоразмер позиций 2, 3, 5, 12, 13 устанавливается при привязке в зависимости от применяемой емкости. (Руководствоваться таблицей типоразмеров на данном листе). Типоразмер позиций 4, 8, 9 устанавливается при привязке в зависимости от высоты площадок под 1 и 2.

1-1

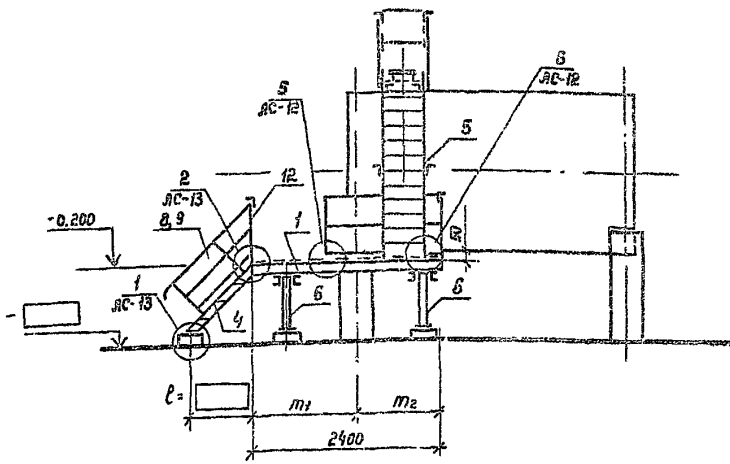
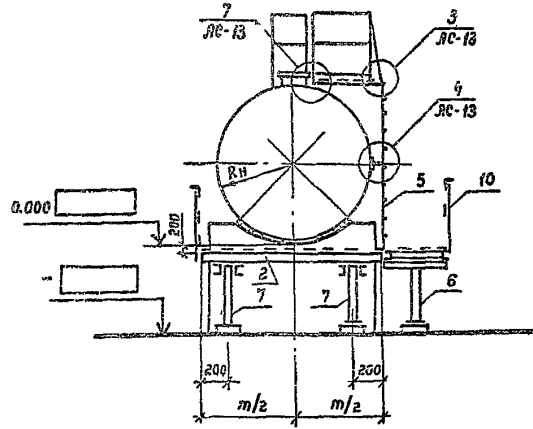


Схема расположения площадок обслуживания при установке одного резервуара

2-2



Компоновка схемы расположения площадок обслуживания при групповой установке резервуаров

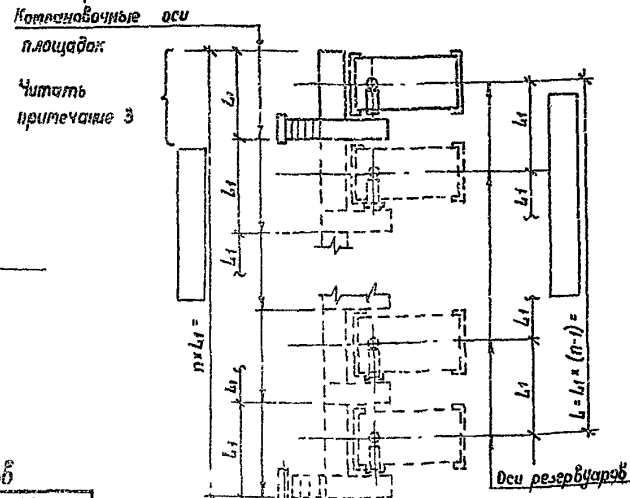
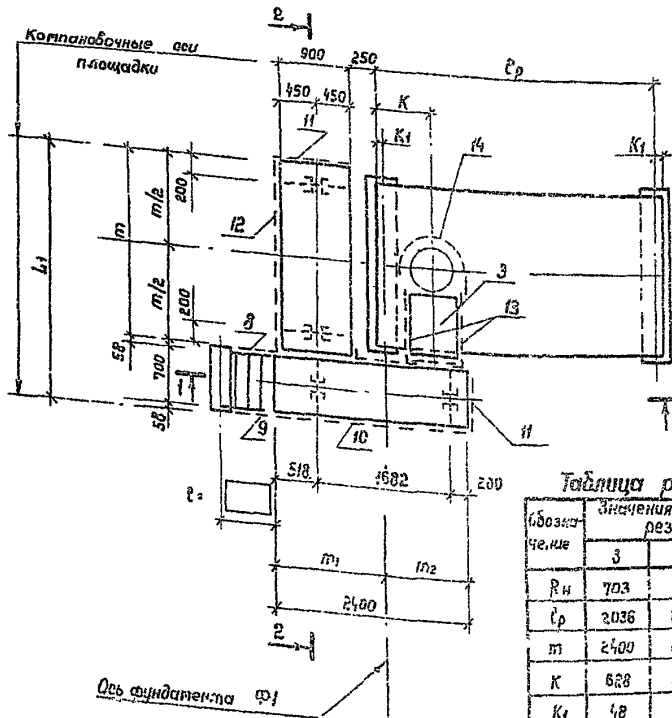


Таблица размеров

Обозначение	Значения по емкостям резервуаров V м ³			
	3	5	10	25
Rн	703	954	1114	1384
Ср	2036	2038	2338	4278
m	2400	2400	2600	3000
K	628	629	629	854
K1	48	29	44	64
L1	9215	3216	3216	3816
m1	1258	1247	1262	1262
m2	1134	1153	1138	1118

Таблица типоразмеров по емкостям резервуаров

NN поз.	Марка	Типоразмер по емкостям V м ³				Примечание
		3	5	10	25	
2	пвг	18	18	18	21	Серия 1.459-2, в. 4
3	пнп	1	2	2	3	Лист АС-10
5	сг	1	2	3	4	Лист АС-8
12	пнп	4	6	6	7	Серия 1.459-2, в. 4
13	пнп	1	1	1	2	Серия 1.459-2, в. 4

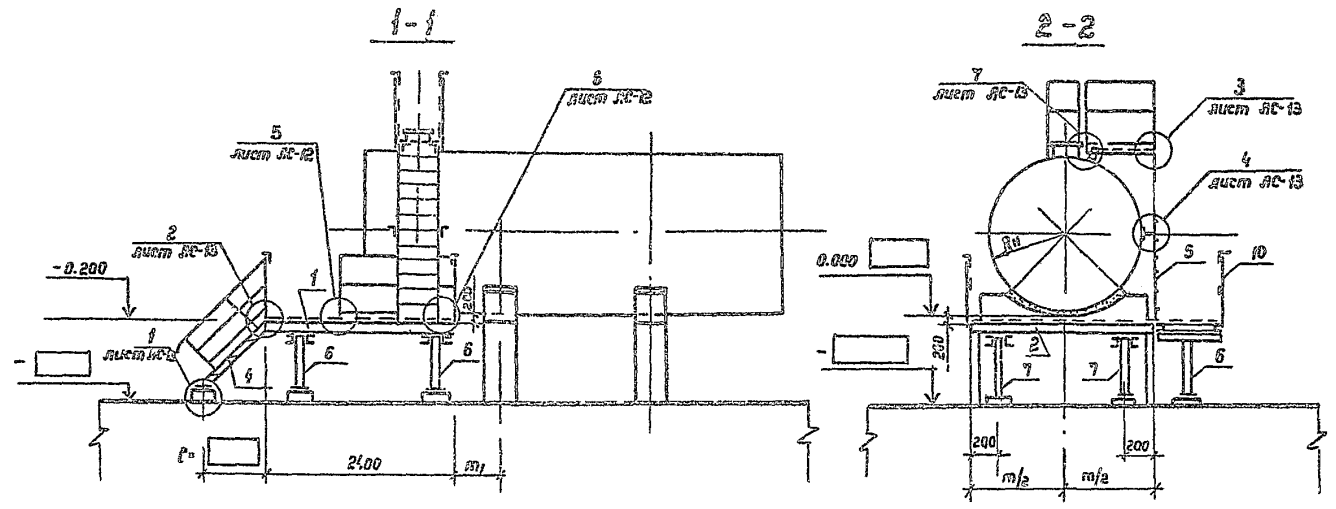
Прибыл		
Шифр №		

Т. П. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³. Обогревание резервуаров для хранения нефтепродуктов в холодный период года с помощью электрических нагревателей при температуре окружающей среды.

Схемы расположения площадок обслуживания Резервуаров емкостью 3,5, 10, 25 м³.

Титульный проект 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом № 1



Легенда элементов к схеме расположения площадок

№№ поз.	Наименование	Марка и типоразмер		Количество шт.		Шифр серии или номер чертежа конструктивного проекта.
		Марка	Типоразмер	При единичной установке	При групповой установке	
1	Площадка	пвг	17	1		Серия 1.459-2, б. 4
2	Площадка			1		4
3	Площадка	плг		1		Лист ЛС-10
4	Лестница	лвг		1	2	Серия 1.459-2, б. 4
5	Стрелка	сг		1		Лист ЛС-8
6	Стойка	стг		1	2	Лист ЛС-7
7	Стойка	стг		2	2	Лист ЛС-7
8	Ограждение	пвг		1	2	Серия 1.459-2, б. 4
9	Ограждение			1	2	4
10	Ограждение			6	1	4
11	Ограждение	пвг		1	2	4
12	Ограждение			1		4
13	Ограждение			2		Серия 1.459-2, б. 4
14	Ограждение	сгг		1		Лист ЛС-12
15	Кранштейн	мг		1		Лист ЛС-9

Схема расположения площадок обслуживания при установке одного резервуара

Компьюбика схемы расположения площадок обслуживания при групповой установке резервуаров

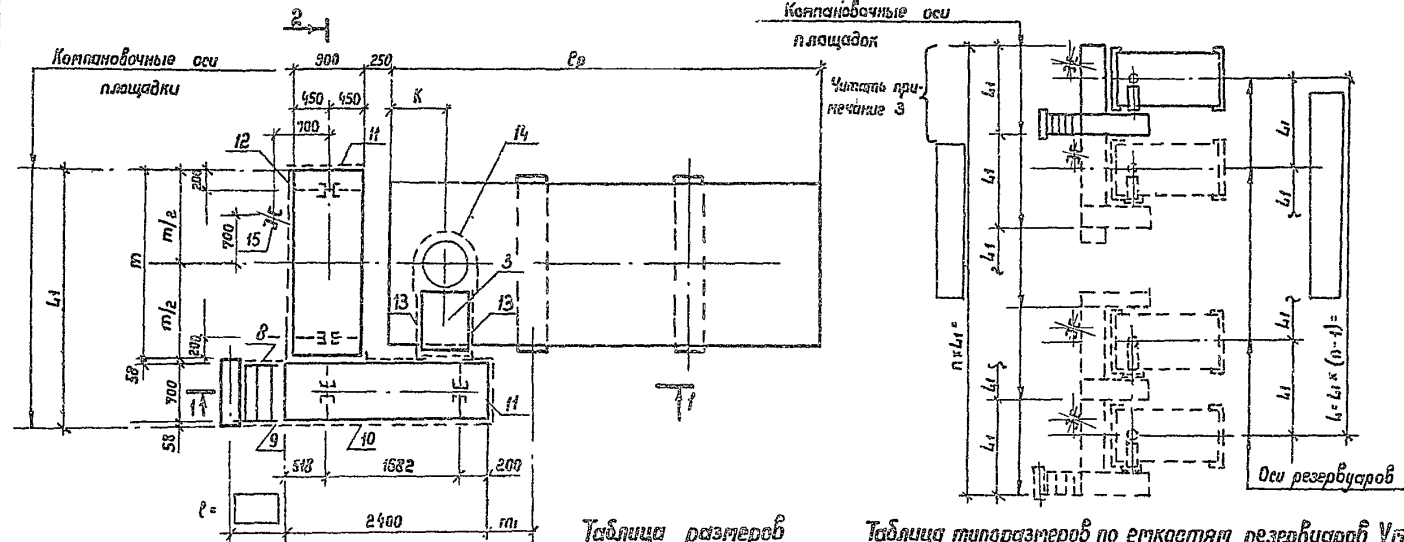


Таблица размеров

Обозначение	Значения по емкости резервуаров V м³		
	50	75	100
Кк	1384	1524	1624
Ср	9048	9058	12038
м	3000	3600	3600
мг	1092	647	2237
к	654	659	659
Л1	3816	4416	4416

Таблица типоразмеров по емкостям резервуаров V м³

№№ поз.	Марка	Типоразмер по емкости V м³			Примечания
		50	75	100	
2	пвг	21	24	24	Серия 1.459-2, б. 4
3	плг	3	4	4	лист ЛС-10
12	пвг	7	8	8	Серия 1.459-2, б. 4
13	пвг	2	3	3	Серия 1.459-2, б. 4

- Общие указания читать на листе 1.
- Компьюбика схемы расположения площадок обслуживания при групповой установке резервуаров выполняется путем повторения плана площадок обслуживания при установке одного резервуара. При повторении плана компоновочные оси площадок отдельных резервуаров совмещаются.
- Типоразмер позиций 2,3,12,13 устанавливается при привязке в зависимости от притягиваемой емкости. (Руководствоваться таблицей типоразмеров на данном листе). Типоразмер позиций 4,8,9 устанавливается при привязке в зависимости от высоты площадок.
- Поз. 1 устанавливать только при оборудовании резервуаров штурманскими УДУ-10. В этом случае площадка верхнего яруса и ее ограждение устанавливаются по схеме расположения площадок на листе ЛС-12.

Приблизан
ИЛБ №

Инж.	Выпуск	Лев	
Рук. гр.	Гайдар	Лев	
Н. контр.	Иванов	Лев	
Гл. спец.	Пирогов	Лев	
Науч. ст.	Журавский	Лев	
ГИП	Бальзак	Лев	

Т. П. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкости 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³

Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с выделением насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при максимальной температуре

Схемы расположения площадок обслуживания Резервуары емкости 3,5, 10 и 100 м³

Миннефтепром

Иванов

ИЛБ № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

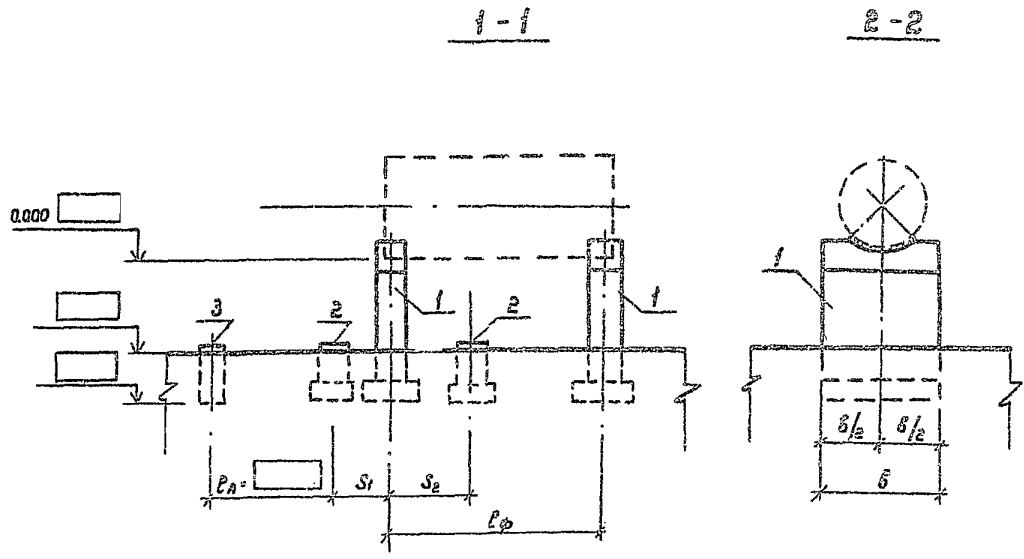
Тиловий проект 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом II

Таблиця розмірів

Обозначение	Значения по емкостям резервуаров, м³			
	3	5	10	25
L_1	3216	3216	3210	3818
b	2400	2400	2400	3300
L_{ϕ}	1940	1980	2150	4150
S	1000	1000	1000	1300
S_1	748	729	744	764
S_2	934	953	938	918

Спецификация элементов к схеме расположения фундаментов

NN поз.	Наименование	Вариант и типоразмер		Количество шт.		Шифр серии или номер чертежа настоящего проекта
		Марка	Типоразмер	При установке	При групповой установке	
1	Фундамент резервуара	Ф1		2		Лист АС-Б
2	Фундамент столба	Ф2		4		Лист АС-Б
3	Фундамент лестницы	Ф3		1		Лист АС-Б

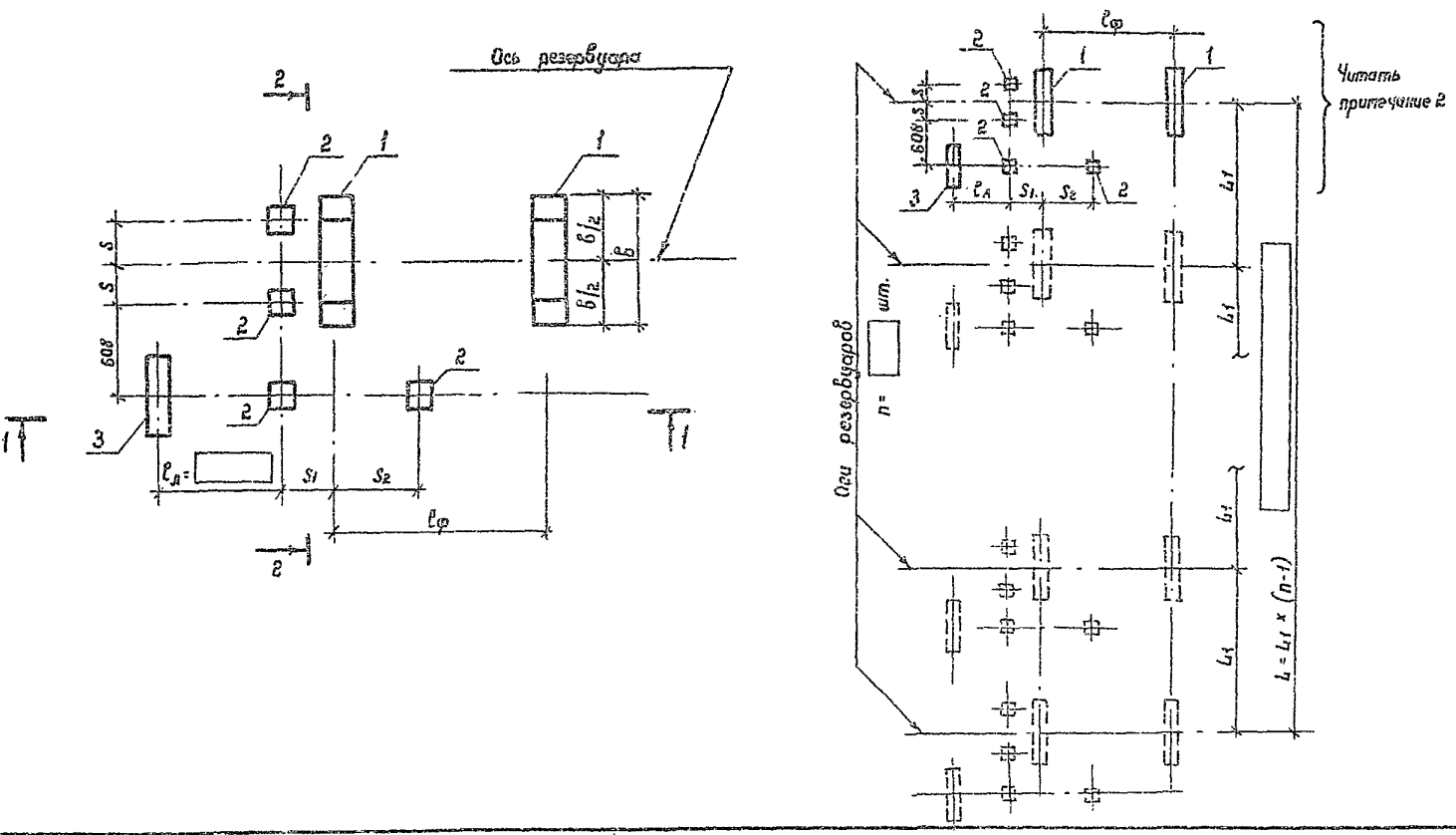


Таблиця типорозмірів по емк.

NN поз.	Марка	Типорозмір по емкостям, м³				Примечание
		3	5	10	25	
1	Ф1	1	1	1	2	Лист АС-Б

Схема расположения фундаментов при установке одного резервуара

Компоновка схемы расположения фундаментов при групповой установке резервуаров



1. Общие указания читать на листе 1.
2. Компоновка схемы расположения фундаментов при групповой установке резервуаров выполняется путем повторения схемы расположения ф-тов для одного резервуара с интервалом L_1 между осями резервуаров.
3. Типоразмер позиции 1 устанавливается при приближке b завыскиванием от применяемой емкости (Руководствоваться таблицей типоразмеров на данном листе).

Приблизк			
Инд. №			

Инженер	Паразов	Уч. 1		
Рук. зод.	Галицкая	Уч. 2		
И. контр.	Горюхины	Уч. 3		
Ил. спец.	Паразов	Уч. 4		
Ил. отд.	Муромский	Уч. 5		
ГУП	Бальзак	Уч. 6		

Т. п. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения жидкотеплоносителей емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³

Изготовление резервуаров для хранения жидкотеплоносителей в соответствии с требованиями СНиП 3.05.01-85

Схемы расположения фундаментов Резервуары емкости 3,5, 10, 25 м³

Министерство СССР Южгипроэнергопроект Киев

Изд. № 1000. Подписан и выдан в свет. 1983 г.

Таблицы проект 704-1-158.63:704-1-164.83 Альбом II

Таблица размеров

Обозначение	Значения по емкости резервуаров V м³			
	50	75	100	
Размеры мм	L1	3816	4416	4416
	S	1300	1600	1600
	ЕФ	4500	5400	5100
	S1	1292	847	2487

Спецификация элементов и схеме расположения фундаментов

№№ поз.	Наименование	Материал и типоразмер		Количество шт.		№№ серии или номер чертежа настоящего проекта
		Марка	Типоразмер	При одиночной установке	При групповой установке	
1	Фундамент резервуара	Ф1	2	2		лист АС-Б
2	Фундамент стойки	Ф2	1	4		лист АС-В
3	Фундамент лестницы	Ф3	1	1		лист АС-Б
4	Фундамент уравнивателя	Ф2	1	1		лист АС-Б

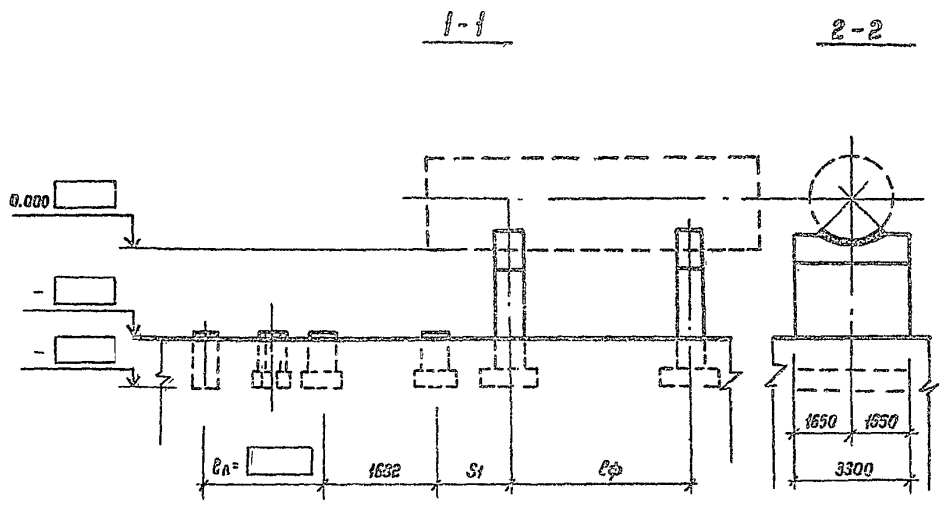
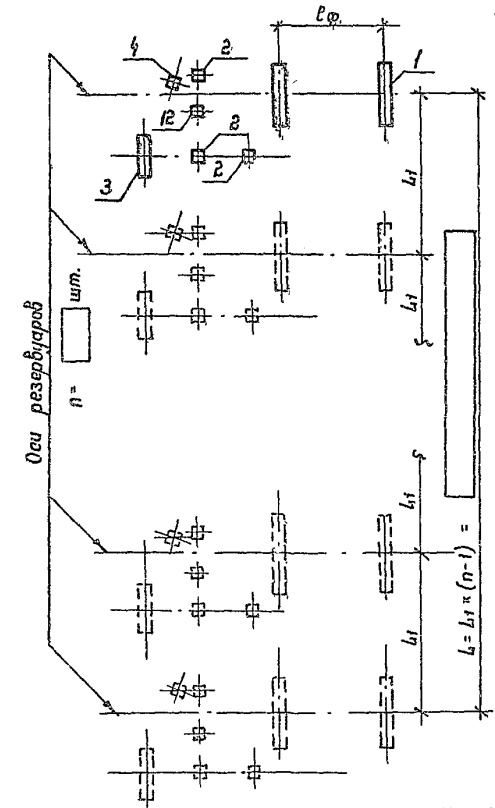
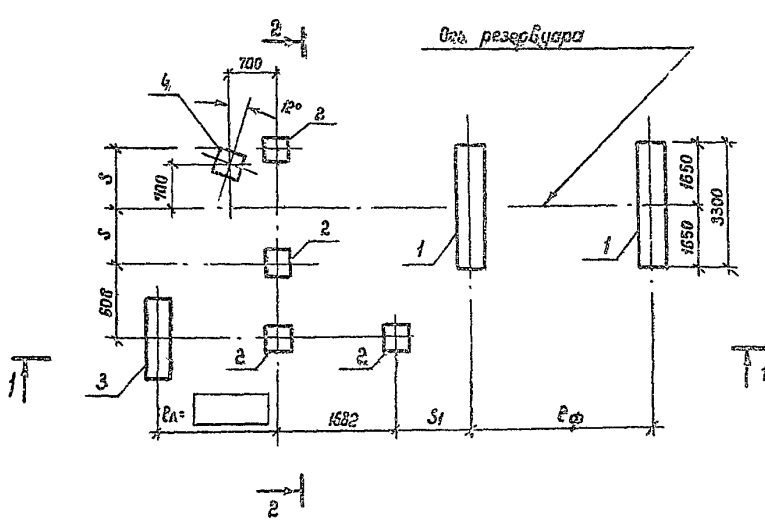


Схема расположения фундаментов при установке одного резервуара

Компоновка схемы расположения фундаментов при групповой установке резервуаров



Читайте примечание 2

- Общие указания читать на листе 1.
- Компоновка схемы расположения фундаментов при групповой установке резервуаров выполняется путем повторения схемы расположения фундаментов для одного резервуара с интервалом L1 между осью резервуаров.
- Позиция 4 (фундамент Ф2) выполняется только при оборудовании резервуара уравнивателем.

Приблизно		
№№		

Инж.	Винник			
Рук. гр.	Галицкая			
Н. контр.	Горшенин			
Ин. спец.	Лирагов			
Нач. отд.	Журавский			
ГУП	Бальзак			

Т. п. 704-1-158.83+704-1-164.83

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³

Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с оборудованием насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при подвижной установке.

Схема расположения фундаментов резервуаров емкостью 50, 75 и 100 м³

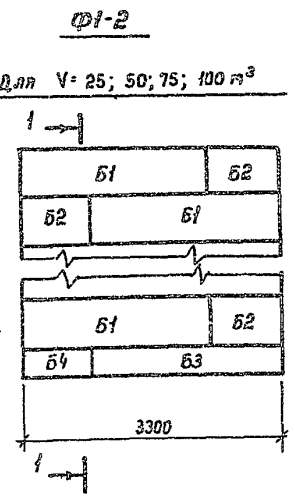
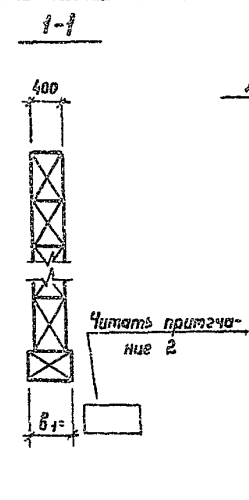
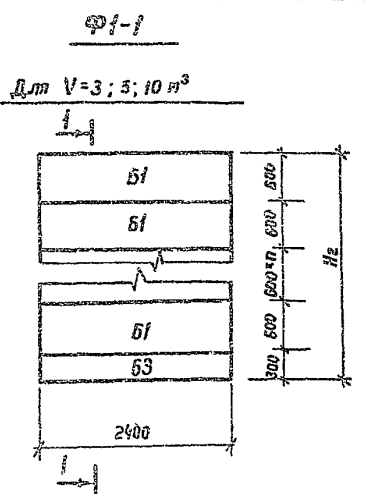
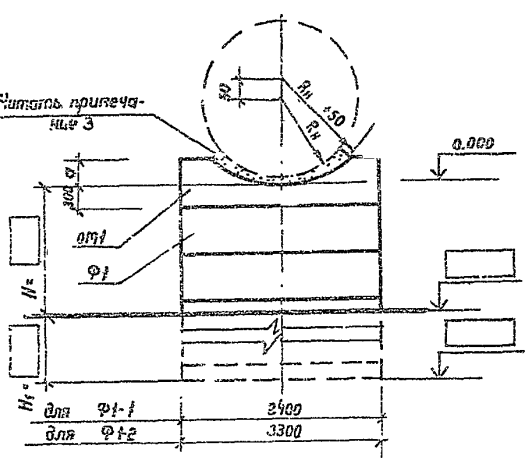
Сталь	Лист	Листов
Р	5	

Миннефтепром
Южгипронефтепромаб
г. Киев

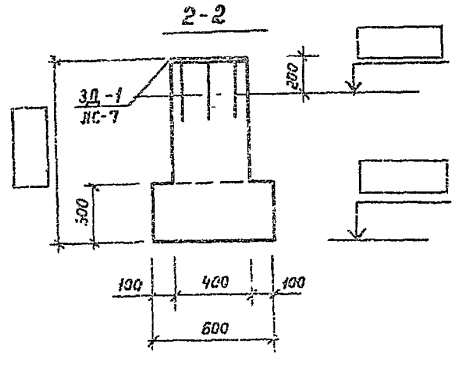
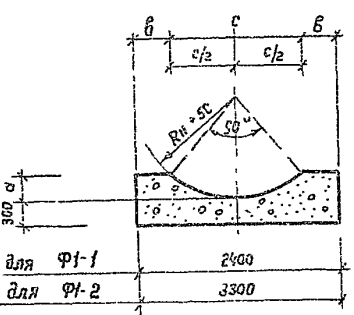
Уд. №, подл. Подпись и дата 18.3.83 г. инж. В. Винник

Фундамент Ф1 и оголовок ОМ1

Раскладка бетонных блоков

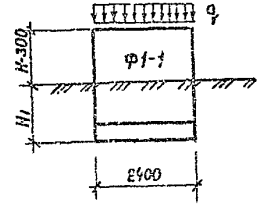


Оголовок ОМ1

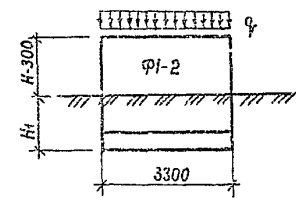


Расчетные схемы

$V_{н}^3$	3	5	10
$q_{т/н}$	0.93	1.30	2.42



$V_{н}^3$	25	50	75	100
$q_{т/н}$	4.20	8.20	12.05	16.00



Спецификация элементов на один фундамент

Марка фундамента	Марка блока	Обозначение	Наименование	Кол. шт.	Масса т	Примечание
Ф1-	Б1	ГОСТ 13579-76	Блок ФБС 24.4.6-7		1.3	
	Б2	ГОСТ 13579-78	Блок ФБС 24.4.6-7		0.39	
	Б3	ГОСТ 13579-78	Блок			
	Б4	ГОСТ 13579-78	Блок			
Ф2	лист АС-7		Закладная деталь ЗД-1	1		
Ф3	лист АС-7		Линкерный болт Л1	2		

Таблица расхода материалов

Марка	Объем бетона м³		Сталь, кг		
	М100	М150	Л1	Л2	-400*8
Ф2				2.7	10.1
Ф3			1.0		

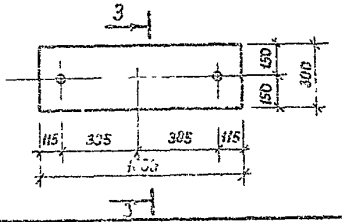
Расход бетона М150 (м³) по емкостям резервуаров V м³

	3	5	10	25	50	75	100
ОМ1	0.44	0.46	0.46	0.71	0.71	0.72	0.72

- Общие указания читать на листе АС-1.
- Ширина и марка нижних бетонных блоков фундамента Ф1 определяется расчетом при привязке.
- Зазор между резервуаром и фундаментом заполнить цементным раствором М-50
- Наружные поверхности фундаментов находящиеся в земле, обмазывать горячим битумом за два раза.

Таблица размеров

Обозначение	Размеры в мм по емкостям резервуаров V м³						
	3	5	10	25	50	75	100
Размеры							
Ан	703	954	1171	1384	1384	1624	1624
а	220	290	340	420	420	490	490
б	670	490	380	640	640	470	470
с	1060	1420	1640	2020	2020	2360	2360



Привязан			
И№ В			

Ил. № 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³. Обработка резервуаров для хранения нефтепродуктов с применением напыления цинка. Лист 1 Листов 1.

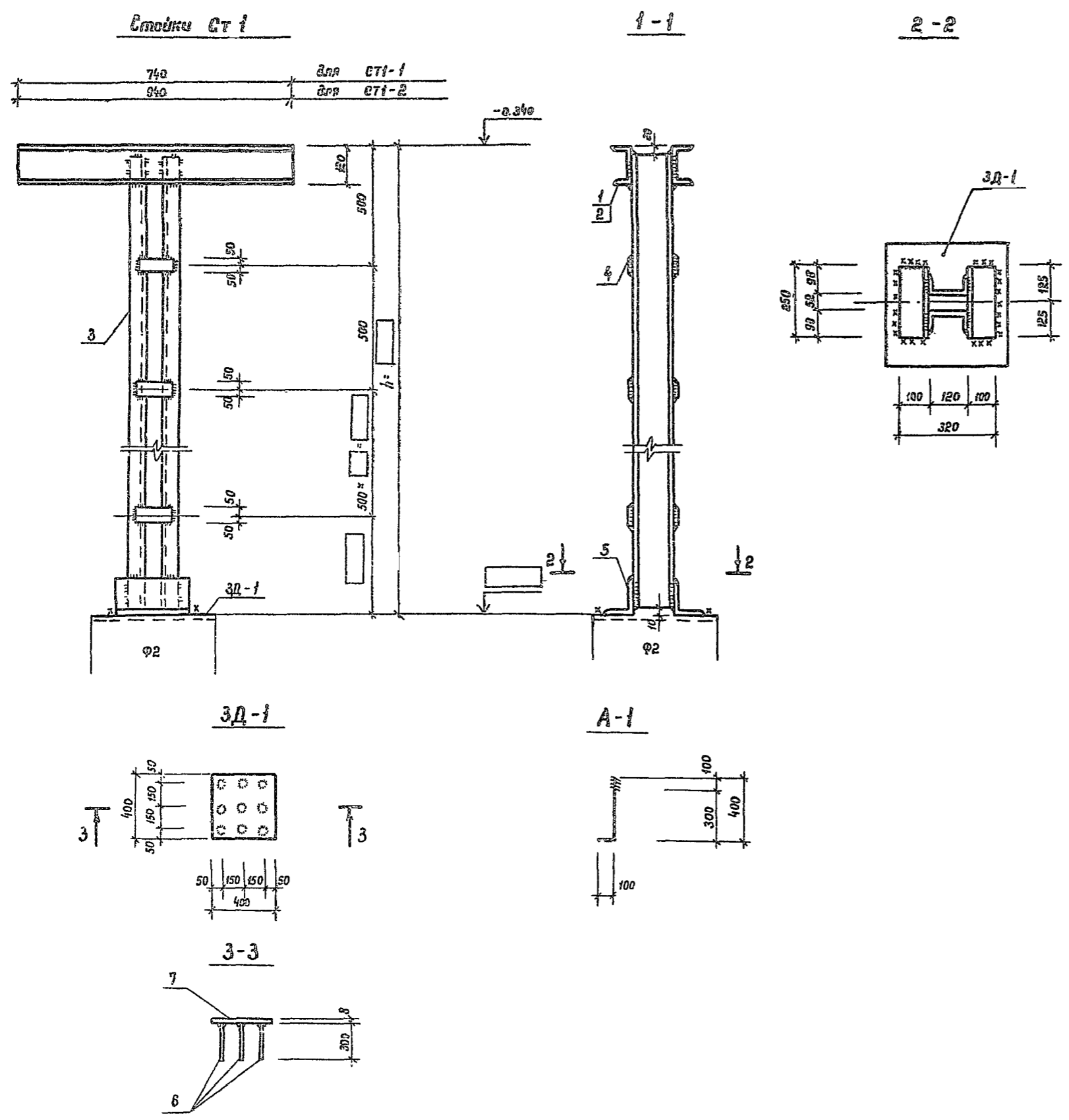
Фундаменты Ф1, Ф2, Ф3.

Исполнитель: [подпись]

Проверенный: [подпись]

Инженер-проектировщик: [подпись]

Технический проект 704-1-158.83-704-1-164.83 АЛЬБОМ II



Спецификация стали на одну марку

Марка	№№ поз.	Сечение	Длина м	Кол. шт.	Масса		№г Марки	Примечания
					одной шт.	всех		
СТ1-1	1	Г 12	740	2	27	15.4		
	3	Г 12		2				
	4	- 100*5	100		0.5			
	5	L 100*8	250	2	3.2	6.4		
СТ1-2	2	Г 12	940	2	9.8	19.6		
	3	Г 12		2				
	4	- 100*6	100		0.5			
	5	L 100*8	250	2	3.2	6.4		
3Д-1	6	Ф 12 А II	300	9	0.3	2.7		
	7	- 400*8	400	1	10.1	10.1	12.8	
А1		Ф 12 А I	500	1	0.5	0.5	0.5	

1. Длина позиции 3" и количество позиций "4" назначаются при привязке.
2. Сварку выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75. Толщину сварных швов принять по наименьшей толщине свариваемых элементов.
3. Материал конструкции - сталь марки В ст 3кп 2 по ГОСТ 380-71* для районов с расчетной температурой наружного воздуха не ниже -40°C. Для районов с расчетной температурой наружного воздуха ниже -40°C применять сталь марки В ст 3пс 6 по ГОСТ 380-71*.

Привязан	
Инв. N°	

Инж.	Винник		Т. П. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкость 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³	Лист	Листов
Рук. гр.	Салицкая					
И. контр.	Госфштейн					
Ил. спец.	Пурогов					
Нач. отв.	Жуковский					
ГЦП	Бальзак		Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 кг/м² ст. при наземной установке.	Р	7	
Стойка СТ 1				Миннефтепром Южгипронефтепробуд		

Инв. N° подл. (подпись и дата) Взам. инв. N°

Типовой проект 704-1-158.83-704-1-164.83 Альбом II

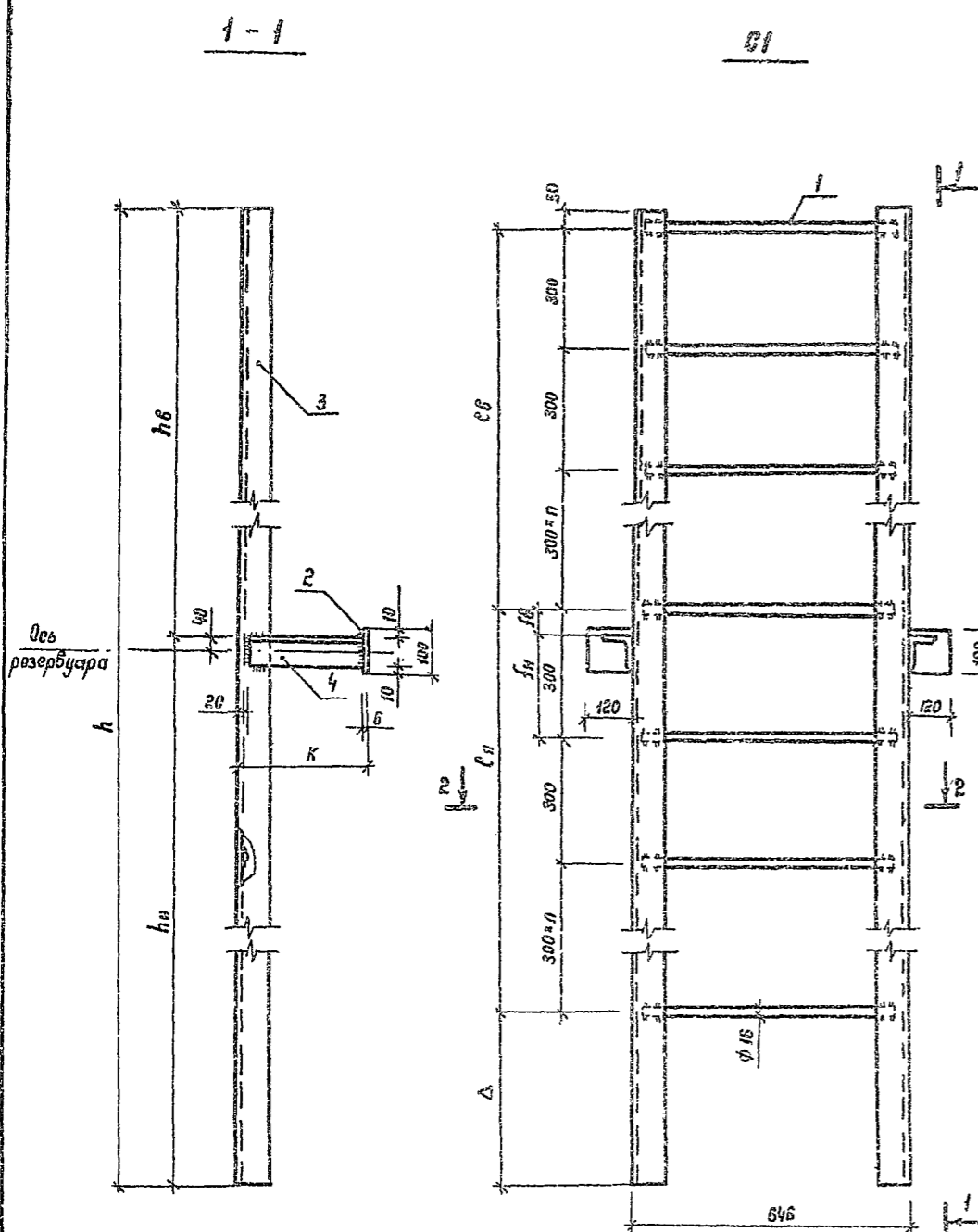


Таблица размеров

Обозначение	Значения в мм по отметкам резервуаров V м³						
	3	5	10	25	50	75	100
h	1635	2370	2700	3240	3240	3720	3720
h6	432	390	1152	1425	1425	1560	1560
hH	1133	1380	1548	1815	1815	2052	2052
CB	600	300	900	1200	1200	1500	1500
CH	900	1200	1500	1800	1800	1800	1800
FB	82	40	202	175	175	118	118
FN	218	260	32	125	125	132	132
A	315	220	250	190	190	370	370
K	497	246	26	116	116	176	176

Таблица типоразмеров

Емкость резервуара	Применяемый типоразмер марки ст				
	1	2	3	4	5
Резервуар V = 3 м³	+	-	-	-	-
Резервуар V = 5 м³	-	+	-	-	-
Резервуар V = 10 м³	-	-	+	-	-
Резервуар V = 25 м³	-	-	-	+	-
Резервуар V = 50 м³	-	-	-	+	-
Резервуар V = 75 м³	-	-	-	-	+
Резервуар V = 100 м³	-	-	-	-	+

- 1 Сварку выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75. Толщину сварных швов принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов.
2. Материал конструкций - сталь марки Вст 3кп2 по ГОСТ 380-71* для районов с расчетной температурой наружного воздуха не ниже -40°С. Для районов с расчетной температурой наружного воздуха ниже -40°С применять сталь марки Вст 3ле В по ГОСТ 380-71*.

Спецификация стали на один элемент

Марка	ИН пос.	Сечение	Длина мм	Кол. шт.	Масса, кг			Примечание
					Объем шт.	Вес	Марка	
ст-1	1	φ 16 А I	600	6	1.2	7.2	35	
	2	-100*6	120	2	0.6	1.2		
	3	L 75*5	1865	2	10.8	21.6		
	4	L 75*5	471	2	2.7	5.4		
ст-2	1	φ 16 А I	600	3	1.2	3.6	41	
	2	-100*6	120	2	0.6	1.2		
	3	L 75*5	2370	2	13.7	27.4		
	4	L 75*5	220	2	1.3	2.6		
ст-3	1	φ 16 А I	600	9	1.2	10.8	42	
	2	-100*6	120	2	1.6	1.2		
	3	L 75*5	2700	2	14.7	29.4		
	4	L 75*5	60	2	0.3	1.0		
ст-4	1	φ 16 А I	600	11	1.2	13.2	53	
	2	-100*6	120	2	0.6	1.2		
	3	L 75*5	3240	2	18.8	37.6		
	4	L 75*5	90	2	0.5	1.0		
ст-5	1	φ 16 А I	600	1.2	1.2	14.4	61	
	2	-100*6	120	2	0.6	1.2		
	3	L 75*5	3720	2	21.6	43.2		
	4	L 75*5	150	2	0.9	2		

Инв. № по-ст. (объемы и даты) (зап. таб. №)

Приказ		
У-в. №		

Иж.	Винник	Ан						
Рук. эо	Ковалев	В.И.						
И. контр.	Григорьев	С.В.						
Ил. спец.	Израев	И.И.						
Ил. спец.	Журавский	В.В.						
Ил. спец.	Вальзан	В.И.						
Т. п. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС								
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³								
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт. ст. при надземной установке								
Сталь								Лист
Р								δ
Стреловка ст.								Миниэлектрон Южгипроэлектрон г. Киев

Тубовый проект 704-1-158.83:704-1-164.83 Амьдат II

Кранштейн М1

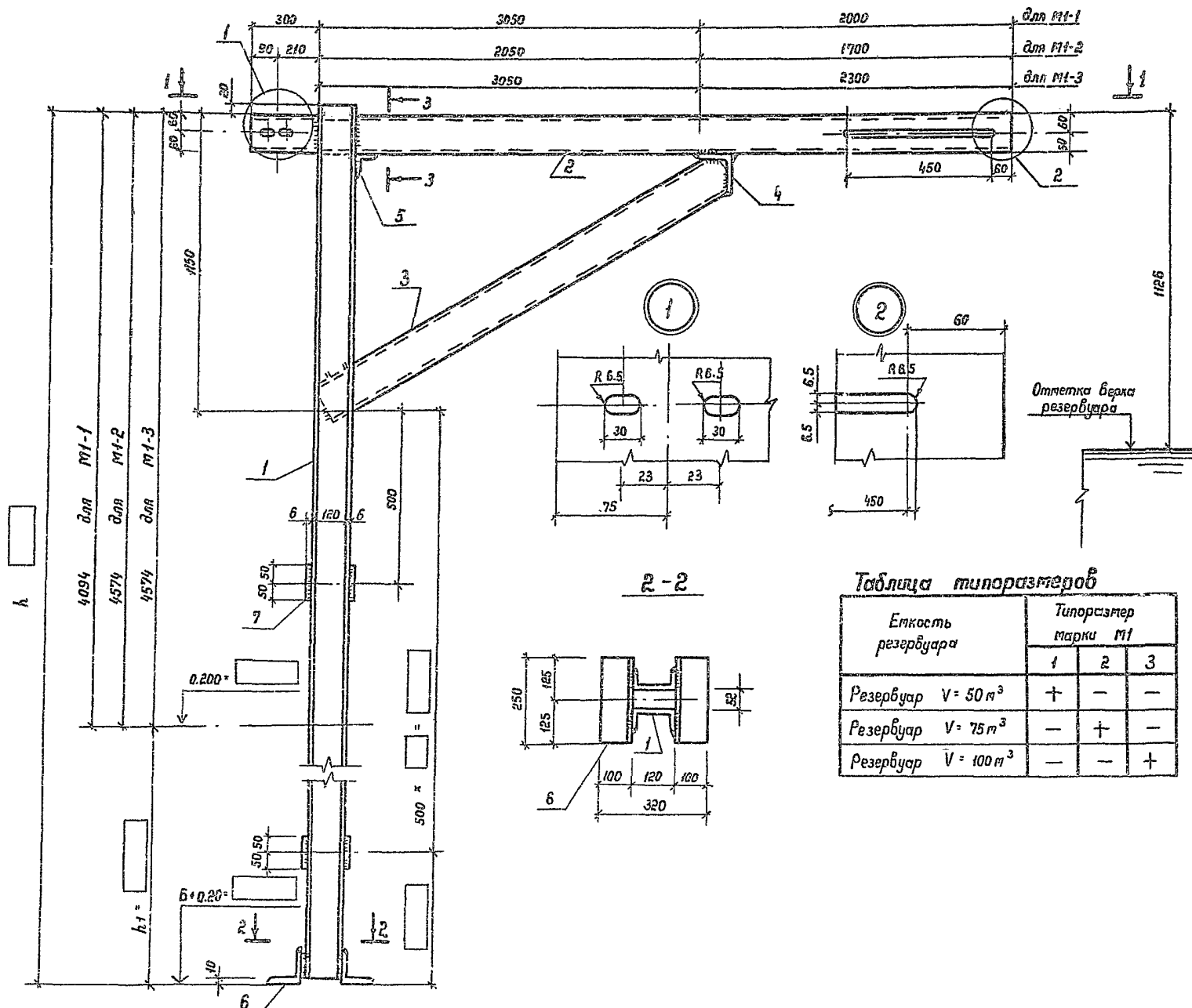


Таблица типоразмеров

Емкость резервуара	Типоразмер марки М1		
	1	2	3
Резервуар V = 50 м ³	+	-	-
Резервуар V = 75 м ³	-	+	-
Резервуар V = 100 м ³	-	-	+

Спецификация стали на одну штуку каждой тарки

Марка	№ поз.	Сечение	Длина м	Кол. шт.	Масса, кг			Примечание	
					Одной шт.	Всех	Марки		
М1-1	1	С 12		2					
	2	С 12	5350	1	55.6	55.6			
	3	С 12	3260	1	33.9	33.9			
	4	С 100x8	100	1	1.2	1.2			
	5	L 55x4	100	1	0.344	0.3			
	6	L 100x8	250	2	3.05	6.10			
	7	-100x6	100		0.5				
М1-2	1	С 12		2					
	2	С 12	4050	1	42.1	42.1			
	3	С 12	2320	2	24.1	48.2			
	4-6	Позиции 4-6 по тарке М1-1				7.6			
	7	-100x6	100		0.5				
	М1-3	1	С 12		2				
		2	С 12	5650	1	58.8	58.8		
3		С 12	3260	1	33.9	33.9			
4-6		Позиции 4-6 по тарке М1-1				7.6			
7		-100x6	100		0.5				

1. Фундамент под кранштейн М1 разработан на листе ЛС-6.
2. Сварку выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75. Толщину сварных швов принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов.
3. Материал конструкций - сталь марки В ст 3кл 2 по гост 380-71* для районов с расчетной температурой наружного воздуха не ниже -40 °С. Для районов с расчетной температурой наружного воздуха ниже -40 °С применять сталь марки В ст 3кл 6 по гост 380-71*.
4. Длина позиции 1 и количество позиций 7 назначаются при привязке

300	5050	для М1-1
	3750	для М1-2
	5350	для М1-3

Привязан		

Инж	внник			
Руч зр	Галецкая			
И контр	Гофштейн			
Гл. спец	Пирогов			
Нач. отд	Журавский			
ГУП	Валяжик			
Т. П. 704-1-158.83:704-1-164.83 АС				
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³			Сталь	Лист
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при подзетной температуре			р	9
Кранштейн М1			Миннефтепрот Инжпроектпробой 3.14.83	

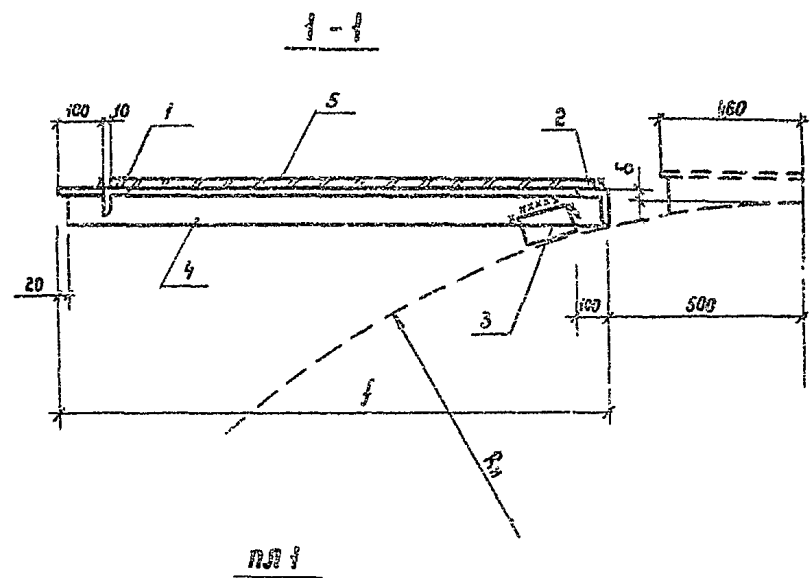
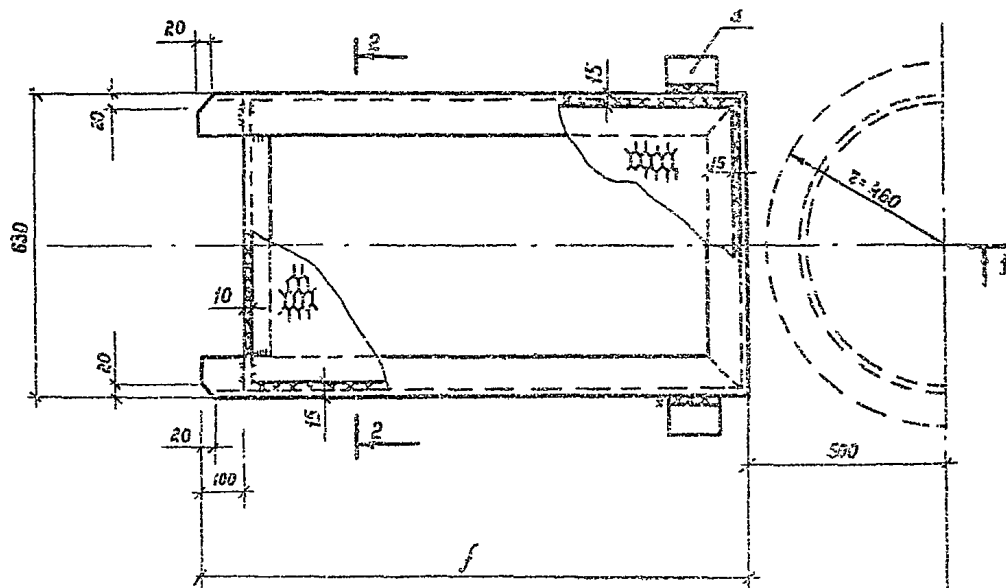


рис 1



2-2

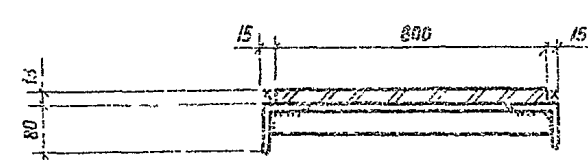


Таблица размеров

Обозначение	Значения δ мм по таблице резервуаров $V м^3$						
	3	5	10	25	50	75	100
R_{δ}	703	854	1114	1384	1584	1824	1824
f	695	895	695	995	995	1295	1295
δ	59	66	66	71	71	74	74

Таблица типоразмеров

Емкость резервуара	Типоразмер тарки мм		
	1	2	3
Резервуар $V=3 м^3$	+	-	-
Резервуар $V=5 м^3$	+	-	-
Резервуар $V=10 м^3$	+	-	-
Резервуар $V=25 м^3$	-	+	-
Резервуар $V=50 м^3$	-	+	-
Резервуар $V=75 м^3$	-	-	+
Резервуар $V=100 м^3$	-	-	+

Спецификация стали на одну штуку каждой тарки

Марка	№ поз.	Сечение	Длина мм	Кол. шт.	Масса, кг		Марка	Примечание
					Обой	Всех		
ЛЛ-1	1	L 56*4	619	1	2.1	2.1	21	
	2	L 80*5.5	630	1	4.3	4.3		
	3	L 80*5.5	100	2	0.7	0.7		
	4	L 80*5.5	650	2	4.7	9.4		
	5	пв 506	535	1	4.6	4.6		
ЛЛ-2	1-3	Позиции 1,2,3 по типоразмеру 1			7.1		35	
	4	L 80*5.5	990	2	8.7	13.4		
	5	пв 506	865	1	14.2	14.2		
ЛЛ-3	1-3	Позиции 1,2,3 по типоразмеру 1			7.1		40	
	4	L 80*5.5	1290	2	8.7	17.4		
	5	пв 506	1185	1	19.1	19.1		

- Сварку выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75. Таблицу сварных швов принять по наименьшей таблице свариваемых элементов.
- Материал конструкций - сталь марки Вст 3кп2 по ГОСТ 380-71 для районов с расчетной температурой наружного воздуха не ниже $-40^{\circ}C$. Для районов с расчетной температурой наружного воздуха ниже $-40^{\circ}C$ применять сталь марки Вст 3пк 6 по ГОСТ 380-71.
- Позицию 3 приварить к площадке на монтаже

Привязан			
Инв. №			

Инженер	Вичник	<i>Вичник</i>		
Рук. зр.	Голышова	<i>Голышова</i>		
Н. контр.	Борщевский	<i>Борщевский</i>		
Исполн.	Порогов	<i>Порогов</i>		
Нач. отд.	Журавский	<i>Журавский</i>		
Г.И.П.	Белязак	<i>Белязак</i>		

Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3, 5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³

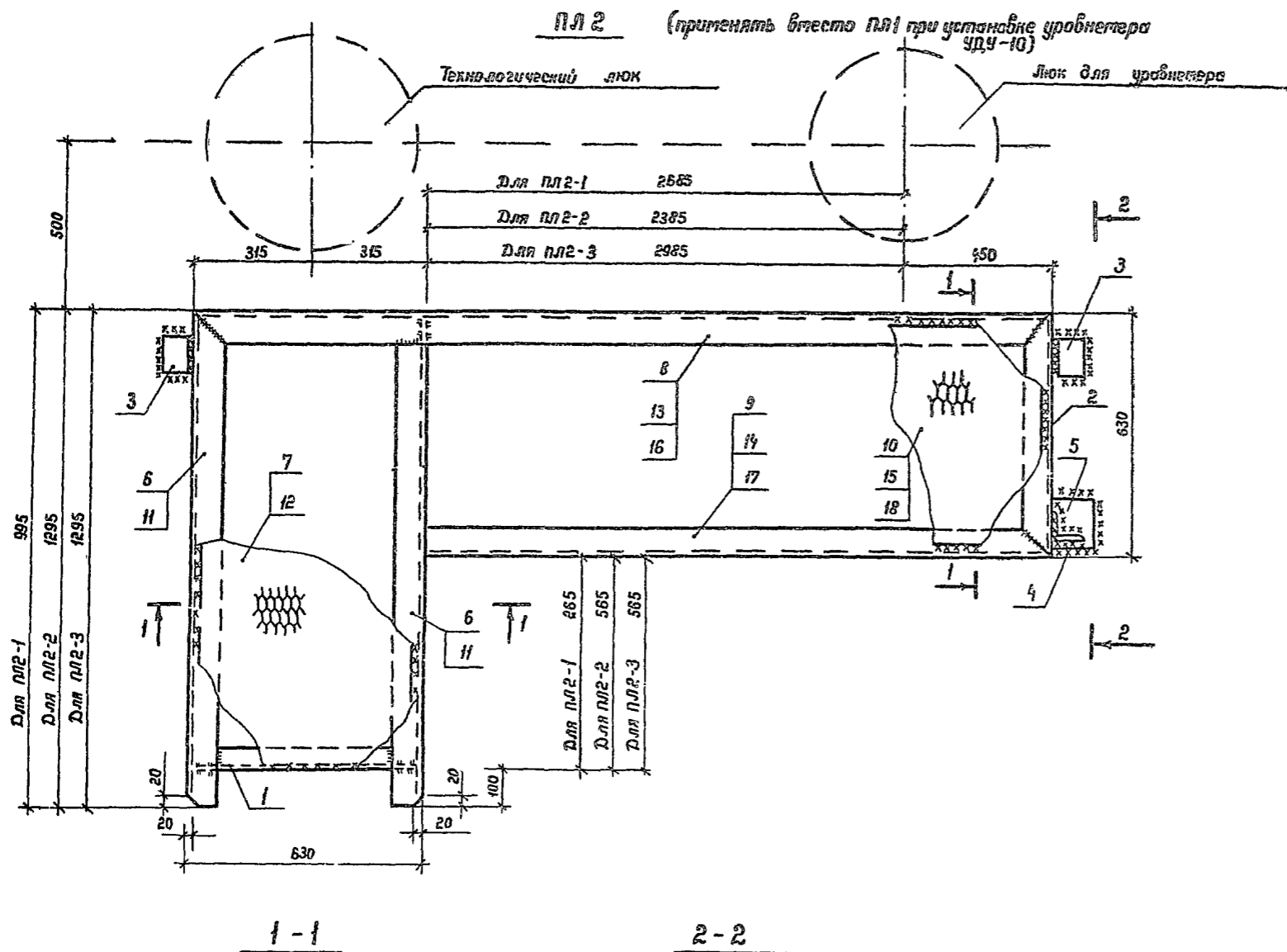
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с выделением насыщенных паров 200-500 мм от ст. при азотной защите в пещках и сушке зрительных.

Стандия	Лист	Лист №
Р	10	

Площадка ПЛ:

Инженер: *Журавский*

Тилобой проект 704-1-158.83:704-1-164.83 Альбом II



Спецификация стали на одну штуку каждой тарки

Мар-ка	НМ поз.	Сечение	Длина м	Кол. шт.	Масса, кг			Примечание	
					Одной шт.	Всех	Марки		
ПЛ2-1	1	L 56*4	619	1	2.1	2.1	132.5		
	2	L 80*5.5	630	1	4.3	4.3			
	3	L 80*5.5	100	2	0.7	1.4			
	4	L 80*5.5	500	1	3.4	3.4			
	5	-150*6	150	1	1.1	1.1			
	6	L 80*5.5	995	2	6.75	13.5			
	7	ПВ 506	865	1	8.5	8.5			ширина листа 600 мм
	8	L 80*5.5	3765	1	25.5	25.5			
	9	L 80*5.5	3135	1	21.3	21.3			
	10	ПВ 506	3135	1	51.4	51.4			ширина листа 600 мм
Позиции 1-5 по тарке ПЛ2-1					12.3		130.6	ширина листа 600 мм	
11	L 80*5.5	1295	2	8.8	17.6				
12	ПВ 506	1170	1		11.5				
13	L 80*5.5	3465	1	23.5	23.5				
14	L 80*5.5	2835	1	19.2	19.2				
15	ПВ 506	2835	1	46.5	46.5	ширина листа 600 мм			
Позиции 1-5 по тарке ПЛ2-1					12.3		139.8		
Позиции 11,12 по тарке ПЛ2-2					20.3				
16	L 80*5.5	4065	1	27.6	27.6				
17	L 80*5.5	3435	1	23.3	23.3				
18	ПВ 506	3435	1	56.3	56.3				

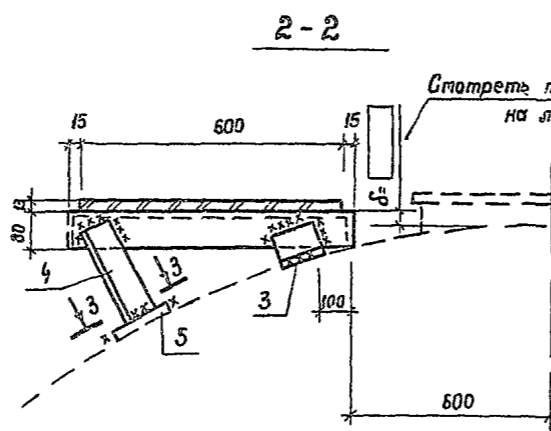
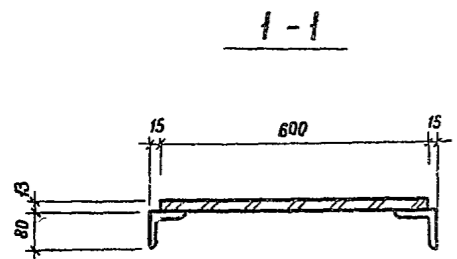
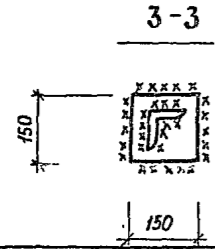


Таблица типоразмеров

Емкость резервуара	Типоразмер тарки ПЛ2		
	1	2	3
Резервуар V=50 м³	+	-	-
Резервуар V=75 м³	-	+	-
Резервуар V=100 м³	-	-	+

1. Материал конструкций - сталь марки Вст 3кп 2 по ГОСТ 380-71* для районов с расчетной температурой воздуха не ниже -40°C. Для районов с расчетной температурой наружного воздуха ниже -40°C применять сталь марки Вст 3кп 6 по ГОСТ 380-71*.
2. Сварку выполнять электродами типа Э 42 по ГОСТ 9467-75. Толщину сварных швов принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов.
3. Позиции 3,4,5 приваривать к площадке на монтаже. Длину позиции 4 уточнить по месту.

Привязан			
Инд. №			



Штук.	Винник	Винник			
Руч гр	Палиция	Винник			
И контр	Палиция	Винник			
Ил спец	Пирогов	Винник			
Нач отд.	Жуковский	Винник			
ГУП	Бильзак	Винник			

Т.П. 704-1-158.83:704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5,10,25,50,75 и 100 м³

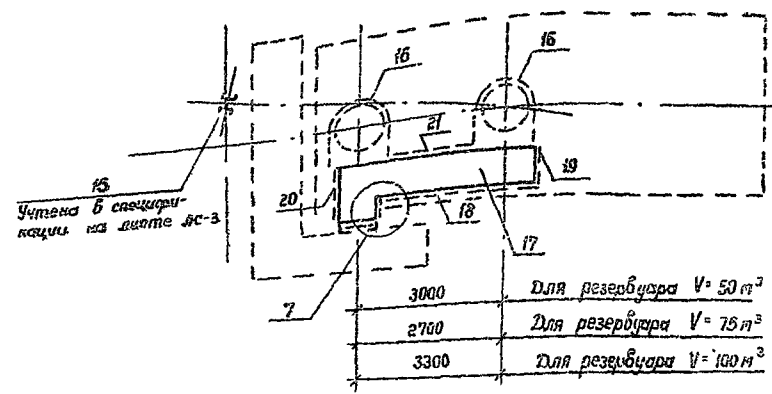
Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт ст при комнатной температуре

Стадия	Лист	Листов
р	11	

Миннефтепром
Южгипронефтепробуд
г. Кувейт

Изд. в завод. исполнении и смета резервуаров. Цифр. №

Система расположения площадки обслуживания верхнего яруса при установке уравнитера



3000	Для резервуара V=50 м³
2700	Для резервуара V=75 м³
3300	Для резервуара V=100 м³

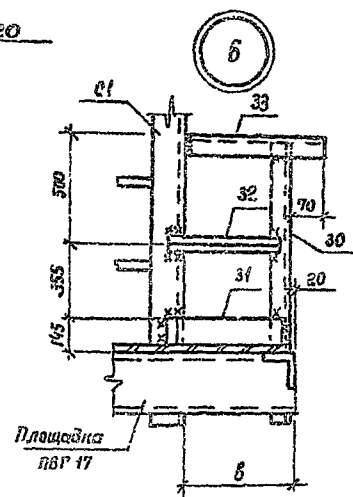


Таблица типоразмеров по емкостям резервуаров V м³

№№ поз.	Марка	Типоразмер по емкости V м³			Примечания
		50	75	100	
17	пл2	1	2	3	Серия 1.459-2, Б.4
18	плг	7	7	2	"
20	плг	2	3	3	"
21	плг	4	3	5	"

Таблица размеров

Обозначение	Размер в мм по емкости р-ров V м³						
	3	5	10	25	50	75	100
а	505	505	505	530	530	535	535
б	240	240	240	215	215	210	210
с	-	-	-	-	255	255	255

Спецификация элементов к системе расположения площадки обслуживания верхнего яруса при установке уравнитера

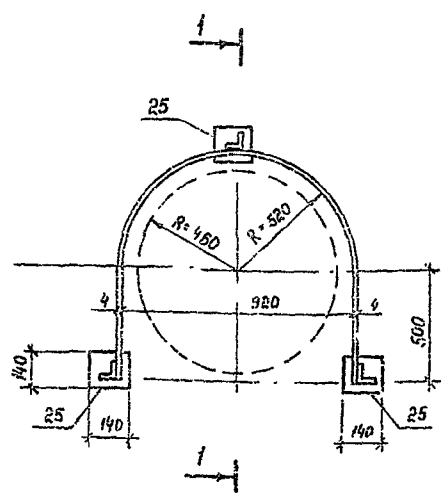
Поз.	Наименование	Исполнение и типоразмер		Количество шт		Примечание
		Марка	Типоразмер	При установке	При эксплуатации	
15	Ограждение	ОГ1	-	2		Лист ЛС-12
17	Площадка	пл2		1		Лист ЛС-11
18	Ограждение			1		Серия 1.459-2, Б.4
19	Ограждение	плг		1		"
20	Ограждение			1		"
21	Ограждение			1		"

Спецификация стальных узлов к одной штулке каждой тарки

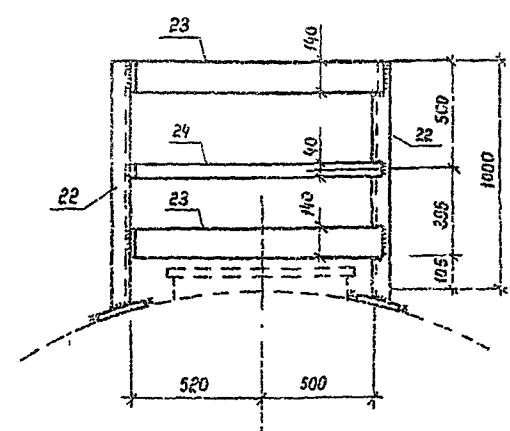
Марка	№ поз	Сечение	Длина мм	Кол. шт.	Масса кг			Примечание
					Объем шт.	Всех	Марки	
ОГ1	22	L 50 * 5	1050	3	3.96	11.9	40.3	
	23	- 140 * 4	2540	2	11.6	23.2		
	24	- 40 * 4	2540	1	3.32	3.3		
	25	- 140 * 4	140	3	0.52	1.9		
Узел 5	26	L 50 * 5	1150	1	4.37	4.4	9.2	
	27	L 56 * 4	535	1	1.84	1.8		
	28	L 25 * 3	550	1	0.62	0.5		
	29	- 140 * 4	550	1	2.42	2.4		
Узел 6	30	L 50 * 5	1150	1	4.37	4.4	6.8	
	31	- 140 * 4	250	1	1.1	1.1		
	32	L 25 * 3	250	1	0.28	0.3		
Узел 7	33	L 56 * 4	290	1	1.0	1.0	19.1	Одна шт позиции 34 приваривается к установке по поз. 20
	34	Ф 20 А1	1210	2	2.59	6.0		Для V = 50, 75 м³
	35	L 50 * 5	1070	2	4.03	8.1		
	36	L 56 * 4	570 / 270	1	1.96 / 0.93	2.0 / 0.9		
	37	L 25 * 3	550 / 250	1	0.62 / 0.28	0.6 / 0.3		
	38	- 140 * 4	550 / 250	1	2.42 / 1.1	2.4 / 1.1		

1. В узлах 5, 6, 7 позиции 26 - 38 приваривается раствором.
 2. Узлы 5, 6 привязываются для всех резервуаров. Узел 7 привязывается только для резервуаров V=50, 75, 100 м³ при установке уравнитера.

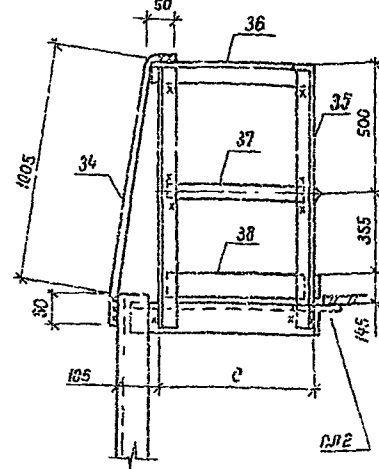
Ограждение ОГ1



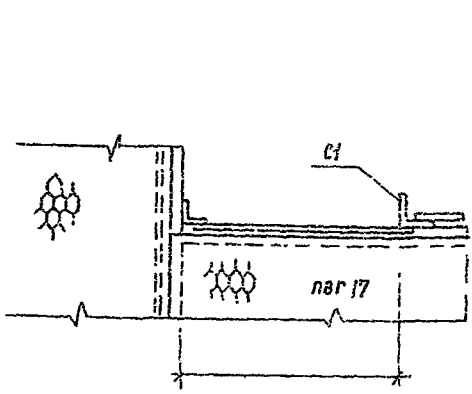
1-1



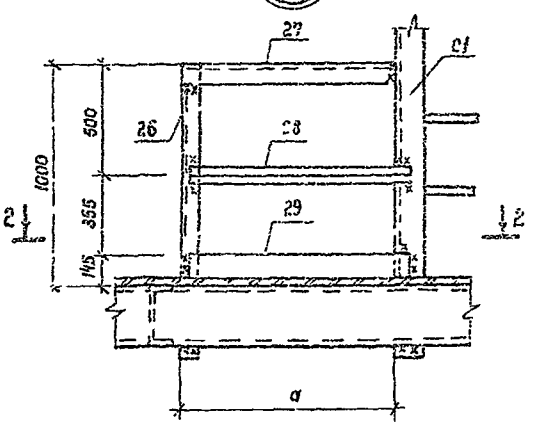
3-3



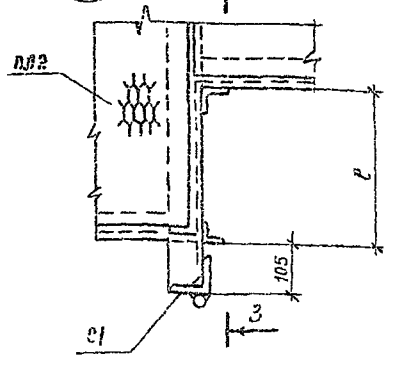
2-2



5



7



Привязки		
И.В.Н.		

И.В.Н. № 7. Подпись и дата. Взам инв. №

И.В.Н. № 7. Подпись и дата. Взам инв. №

Т. П. 704-1-158.83=704-1-164.83 ЛС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефти и нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³

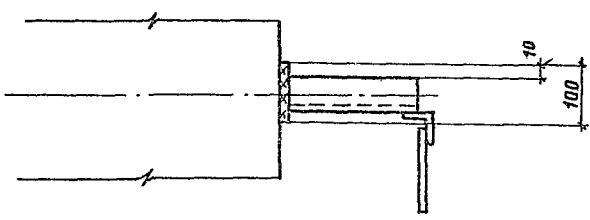
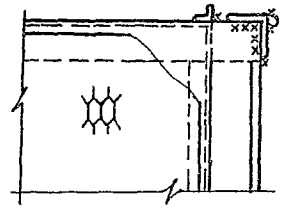
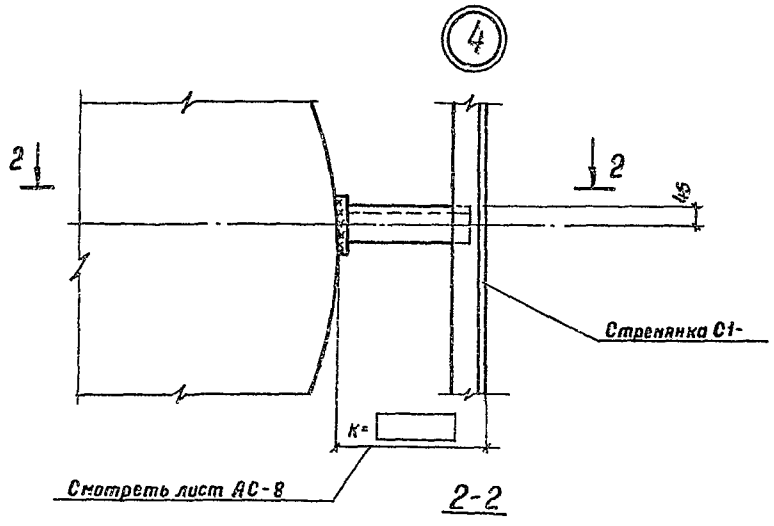
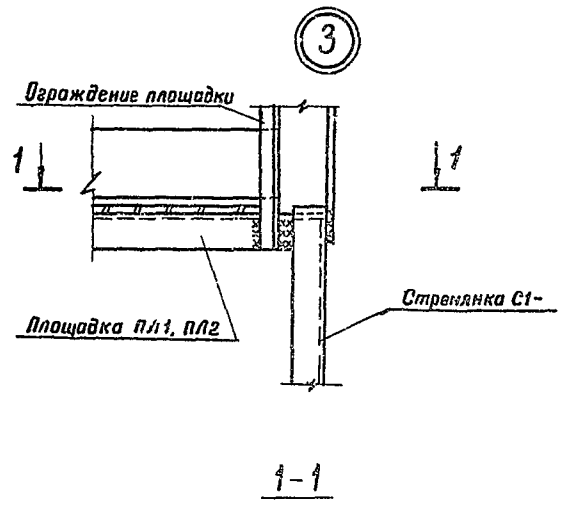
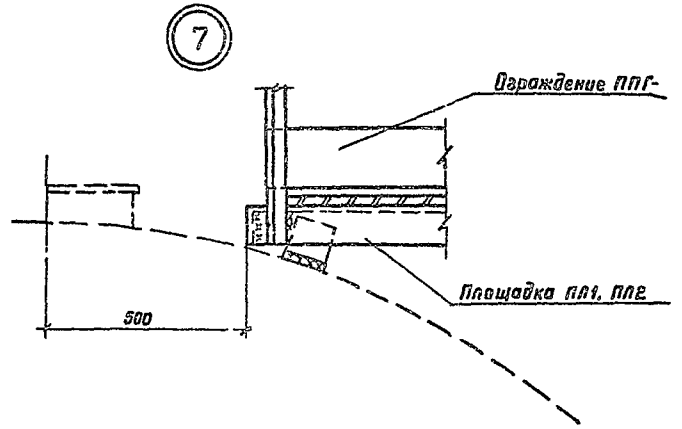
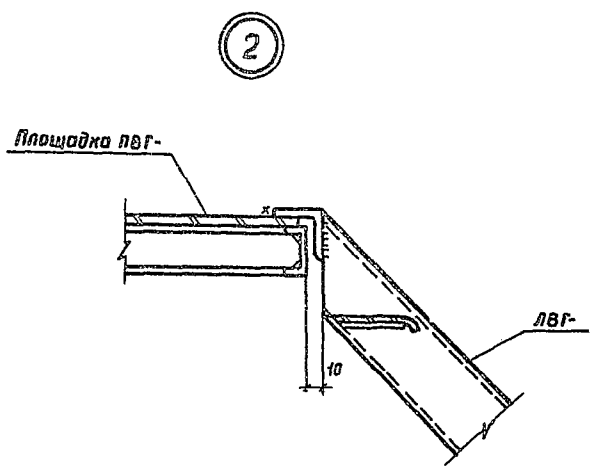
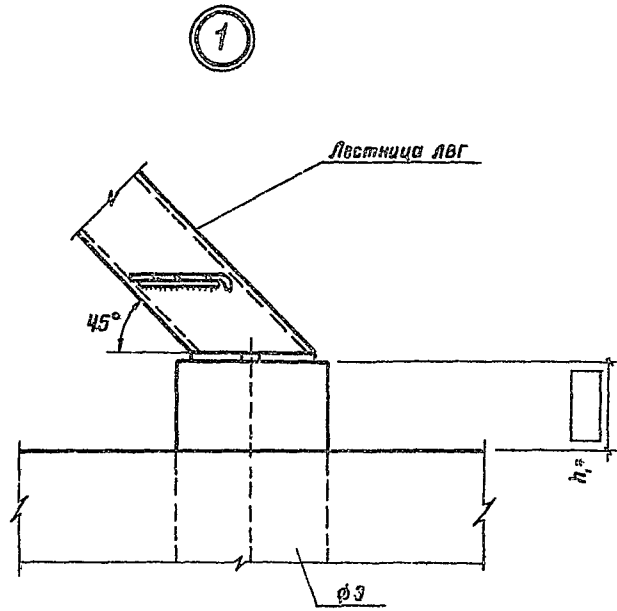
Возра, рабочее резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов с ёмкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³ при установке уравнитера

Всего в системе площадки верхнего яруса Узлы № 5, 6, 7

Лист 12

Инженер-проектировщик: [Подпись]

Туповий проект 704-1-158-83-704-164 Альбом II



1. Узлы замаркированы на листе АС-2, АС-3.
2. Монтажные швы выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75. Толщину сварных швов принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов.
3. Ограждения на узлах „1“ и „2“ условно не показаны.
4. Узлы „5“ и „6“ разработаны на листе АС-12.

Ш.в. № подл. Подпись и дата. Взам. инв. №

Привязка	
Инв. №	

Инженер	Винник	<i>Винник</i>
Рисовал	Галицкая	<i>Галицкая</i>
Н. контр.	Горштын	<i>Горштын</i>
Гл. спец.	Лирагов	<i>Лирагов</i>
Нач. отд.	Журавский	<i>Журавский</i>
ГИП	Бальзак	<i>Бальзак</i>

Т.п. 704-1-158.83-704-1-164.83 АС

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 51, 75 и 100 м³. Оборудование резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров 200-500 мм рт.ст. при наземной установке.

Стальной	Лист	Листов
Р	13	
Монтажные узлы		Миннефтепрон Южгипронефтепрон г. Киев

Таблицы проекта 704-1-158.83-704-1-164.83-КА

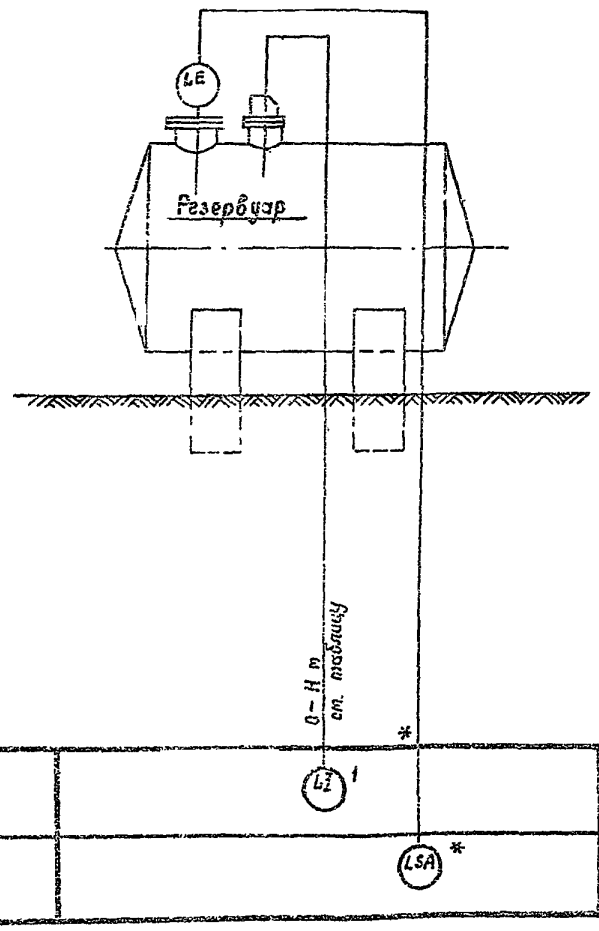
Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
КА-1	Общие данные. Функциональная схема автоматизации.	
КА-2	Установка урбнетера	

Ведомость спецификаций

Лист	Наименование	Примечание
ЗС1	Заказная спецификация на приборы	
ЗС2	Спецификация основных монтажных материалов и изделий, поставленных подрядчиком	

Функциональная схема автоматизации



* - определяется при привязке проекта

Общие указания

Объемные резервуары при проектировании предусматриваются только для резервуаров емкости 50, 75, 100 м³.

Для указанных емкостей проектом предусматривается:

1. Установка поплавкового урбнетера типа УДУ-из, осуществляющего местный контроль текущего уровня. Урбнетер устанавливается на специальном люке, разработанном в механической части проекта. Размещение люка на резервуаре приведено на чертеже общего вида резервуара, см. лист М-3, установка урбнетера - см. лист КА-2.
2. Возможность установки сигнализатора верхнего аварийного уровня. Для этой цели на люке, где размещено технологическое оборудование, предусматривается закладная конструкция. Применение сигнализатора уровня уточняется при привязке проекта с учетом степени автоматизации объекта.

Таблица

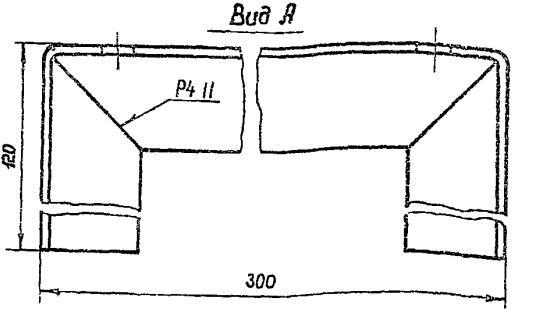
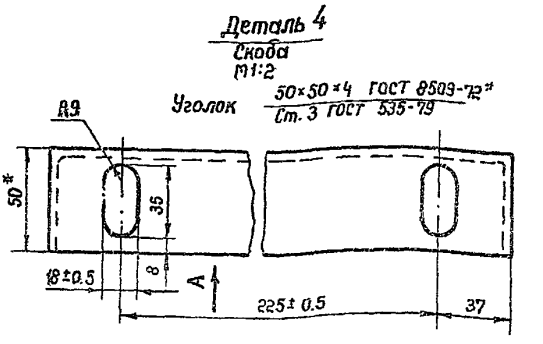
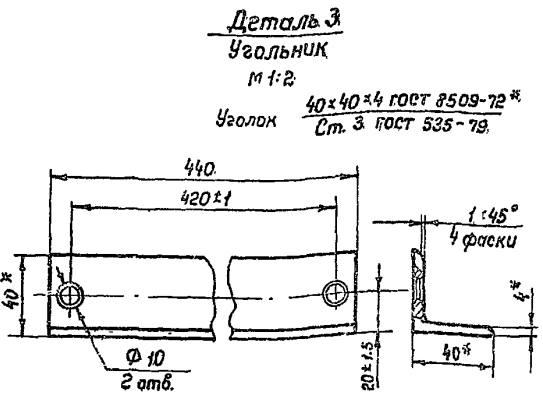
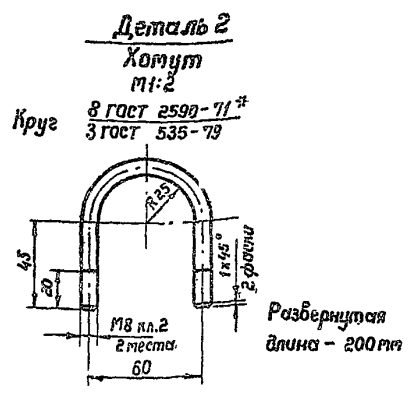
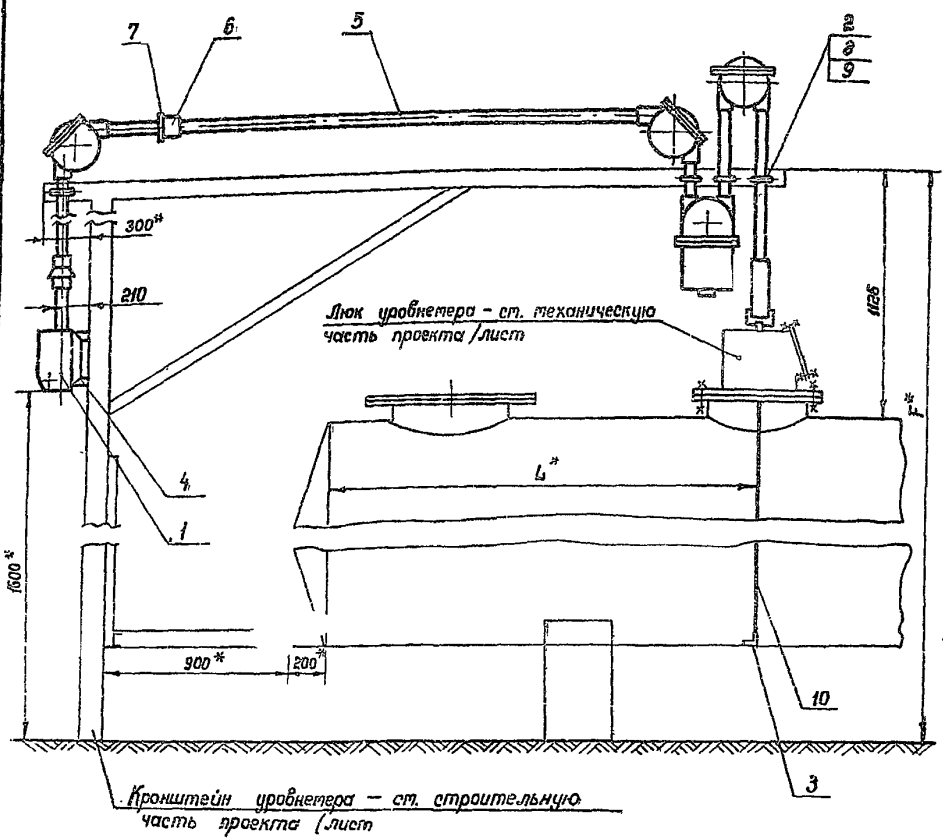
Емкость резервуара, м ³	Высота резервуара, мм
50	2758
75	3248
100	3248

Проект выполнен в соответствии с требованиями норм и правил, отвечает нормам и требованиям безопасности и пожаробезопасности и обеспечивает безопасную эксплуатацию сооружения.
Главный инженер проекта *Бальзак А.А.*

Инж.	Кичарк	<i>Кичарк</i>		
Рук. гр.	Литвинова	<i>Литвинова</i>		
Н.контр.	Львов	<i>Львов</i>		
Сл. спец.	Медник	<i>Медник</i>		
Нач. отд.	Бригиренко	<i>Бригиренко</i>		
ПП	Бельзак	<i>Бельзак</i>		
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкости 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м ³ . Сбор, разъемные резервуары для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров до 4500 мм рт.ст. при наливной установке.			Лист	Листов
Общие данные			Р.	1 2
Функциональная схема автоматизации.			Министерство Энергетики Украины	

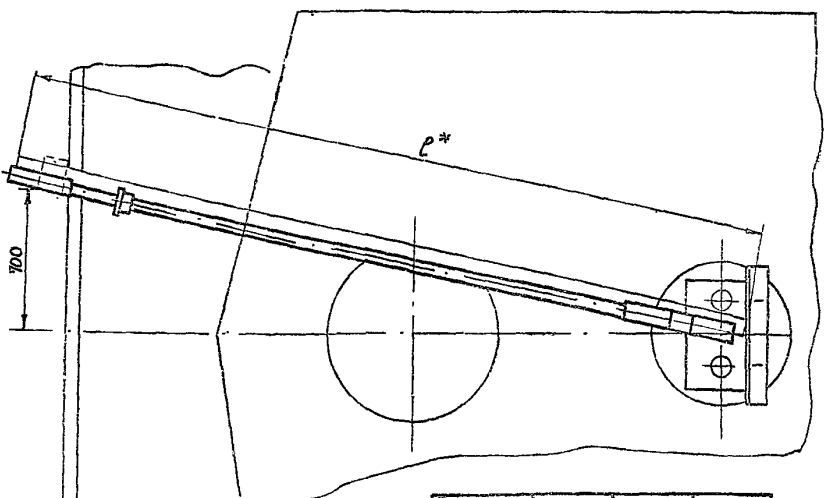
Информация о проекте: 704-1-158.83-704-1-164.83-КА

Таблицы проекта 704-1-158-83 ÷ 704-1-164-83



Поз.	Обознач.	Наименование	Кол.	Примеч.
1		Уровнемер УДУ 10-1141	1	
2		Хомут	4	
3		Угольник	1	
4		Скоба	1	
5		Труба Ц-40x3.0 гост 3262-75	7м	
6		Муфта короткая 40-Ц гост 3966-75	1	
7		Контргайка 40-Ц гост 3963-75	1	
8		Гайка М8 гост 5915-70*	8	
9		Шайба 8 гост 10450-78	8	
10		Правильная 2 12x18x10Т гост 18743-72	10м	Комплект поз. 1

- * Размеры для справок.
- Неуказанные предельные отклонения размеров деталей: отверстий Н14, валав h14, остальных ± J14/2
- Детали 3, 4 варить при монтаже электродуговой сваркой, катет шва 4 мм. Электроды Э42 гост 9467-73.
- Размер F устанавливается при привязке проекта в зависимости от отметки установки резервуара.
- Монтаж и наладку уровнемера выполнить согласно заводской инструкции по монтажу, наладке и эксплуатации.



Емкость резервуара	L*	ρ*	F*
50 м³	3600	5350	
75/100 м³	2300/3900	4050/5630	

Привязан			
Инв. №			

Инж.	Литок	Литок					
Рук. зр.	Литвинова	Литвинова					
Н. контр.	Лысова	Лысова					
Гл. спец.	Медник	Медник					
Нач. отд.	Башенко	Башенко					
Гип	Бальзак	Бальзак					

Т. п. 704-1-158.83 ÷ 704-1-164.83 КА

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов емкостью 3,5, 10, 25, 50, 75 и 100 м³. Изготовление резервуаров для хранения нефтепродуктов с давлением насыщенных паров до 500 кг/см² ст. при монтаже устанавливается.

Установка уровнемера УДУ-10. м 1:20

Инж. Литок
Инж. Литвинова
Инж. Лысова
Инж. Медник
Инж. Башенко
Инж. Бальзак

Лист № 10 из 10. Подпись и дата. Взам. инв. №