ТИПОВОЙ ПРОЕКТ 7П4-1-57

СТАЛЬНОИ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ РЕЗЕРВУЛР ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 5000 м²

Альбом 🏻

ВОТХИДО ПТИЦ ЛАНИЯТ ВО В ВВЕВЕЕЗ ЗИНЬВОДЕРОВО ПТИЦ ЛАНИЛИ П ИНХЕАХ АКТА - АМЛА

типовой проект 704-1-57

СТАЛЬНОЙ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ ЦИЛИНДРИЧЕСКИЙ РЕЗЕРВУДР ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ЕМКОСТЬЮ 5000 м³

COCTAB DPOEKTA

Альбом I Рабочие чертехи КМ резервуара без понтона Альбом II Рабочие чертехи КМ резервуара с понтоном Альбом II Основание и фундаменты Альбом IV Оборудовение резервуара с понтоном для нефти и бензина Альбом IV Оборудовение резервуара для светлых нефтепродуктов Альбом IV Оборудовение резервуара для темных нефтепродуктов Альбом IV Сметы

 $A_{\Lambda b b b d M} \overline{V}$

Разработан мнститутом Гипротрубопровод

COVED AVPRODA

-			_
Nº.	Наименование	VNETUR V°N°	CL bahkit Vo Vo
"	HANIME UDDALINE	/	LIPAHNU
1	Ο δηοφκα		1
2	Содержание альбома	C-1	و
و	Пояснительная записка	173-1:173-4	3,4,5,6
4	Общий вид оборудования резервуара для хранения темных нефтепродуктов.	M-1	7
5	Общий вид оборудования резервудра для хранения темных нефтепродуктов. Спецификация	M-2	8
6	θομμύ βυς αδορυσοβαμύς ρεβερέγορο συλ χρομεμύς. Μενιμούς μεφίπελροσυκποβ (δεξ ποσιεμμού πρυβοί).	M-3	9
7	Общий вид оборудования резервуара для хранения темных нефтепродуктов. Тово подземной трубы. Опецификация.	M-4	10
8	Устовка Вентиляционного патрубка ЕП-300.	M-5	"
9	Установка вентиляционного патрубка ВП-400.	M-6	12
10	Установка вентиляционного патрубка ВП-500.	M-7	13
11	Установка приемо-раздаточного патрубка Ду 35а. Узел. Л.	M-8	14
12	Установка приемо-раздаточного патрубка Лу400. Узел., Яї	M-9	15
13	Установка приемо-раздаточного патрубка Лу 500. Узел., А."	M-10	16
14	Установка подъемной трубы Лу 350.	M-11	17
15	Установка подъемной трубы Лу 400.	M-12	18
16	Установка подъемной трубы Лу 500.	M-13	19
17	Узел крепления каната к подъемной трубе. Детали спецификация	M-14	50
18	Блочное устройство. Общий від. Летали. Спецификация.	M-15	2/
19	Опора подземной трубы. Общий вид Детали. Спецификация.	M-16	55
20	Блок роликовый для подъемных груб Ду400, Ду500. Спецификация	M-17	23
21	Блок роликовый для подземных груб Ју 400 Ју 500. Детали,	M-18	24
21	Блок роликовый для подъемных груб Лу400, Лу500 Летали.	M-19	25
22	Роспалажение секционных подогревотелей общей повержностью нагрева F=530,	M-20	56
23	Расположение секционных и местного подогревателей общей поверхностью нагрева F = 105,5 мг.	M-21	27
24	Расположение секционных подогревателей общей поверхностью нагрева F=203 m2.	M-22	
25	Местный подогреватель поверхностью нагрева F= 25 м Тоший вид.	M-23	58
26	Μεοπικώ ποσοτρεβαπεπь ποθερχικος πωτρεβα F=25 m. Οπορα υ ποσθεςκα 4713 κρεπιεκύς κομαθής αποπροβοσοβ.	M-24	59
27	Местный подогреватель поверхностью нагрева F=25 м г Экран. Общий вид и спецификация	M-25	30
28	Местный подогреватель поверхностью нагрева F= 25 мг. Экран. Летали.	M-26	3/
			32

7/0/	Наименование	VNCIOB %N°N	NºNº ET PAHNЦ
20	Meemithii подогреботель поверхностью нагрева F=25 m2 Зкран. Јетопи.	M-27	33
30	Экран. Детали.	M-28	34
37	Местный подогреватель поверхностью нагрева F=25 M E Экран. Детали	M-29	35
33	Местный подагреватель поверхностью нагрева F=25м. экран. Јетами.	M-30	36
34	Под огревательный эломент ПЭ-4, ПЭ-6.	M-31	37
35	Подогревательная система. Стойка С-2.	M-32	38
36	Подогревательная система. Стойка С-3.	N-33	39
32	Подогревательная система. Стойка С-4.	M-34	40
उठ	Подогревательная система. Стойка С-5.	M-35	41
وو	Коллектор К-1 для сборки двух подогревательных элементов.	M-36	42
40	Колпектор К-3 для сборки 44 подогревательных элементов.	M-37	43
47	Коллектор К-4 для сбарки 54 подогревательных элементов.	M-38	44
42	Узел ввода теплоносителя.	M-39	45
43	Узел ввода теплоносителя.	M-40	46
44	Узел ввода теплоносителя.	M-41	47
45	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Общий вид.	M-42	48
46	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Узлы.	M-43	49
47	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Детали.	M-44	50
48	Шкаф к узлу ввода теплоносителя. Детали.	M-45	51
49	Шкоф к узлу ввода тепланосителя. Летали.	M-46	52
50	Yemanokka medmamempa merhuveckozo pmymhozo Obwyci bug. Yshb. Demanu.	M-47	53
51	Принципиальная схема стационарной установки пеногенератора типа ГВМ-2000.	M-48	54
52	Принципиальная схема автоматизации.	#-1	55
53	Грозозащита и заземление.	30-1	56

СССР Гипратрубаправад г. Москва	для темных нефтепродук-	TUROBOÙ NDOEKA 704-1-57 ANGEOM VI
 Cmanshoù pesepsyap gin neepru u neepmenpo gykros enk.5000 ms		Juan C-1

Пояснительная записка

I. Общая часть

Τυποδού προ± 704-1-57 Μαρκα-πυστ

173 - 1 Beeco AUSTO

ADXLIBH.NS

Настоящий проект разработан институтом "Гипротрубопровод" в соответствии с планом типового проектирования, утвержеденным Госотроем СССР на 1969 г. взатен типового проекта 7-00-85 "Сварной вертикальный цилиндрический резервуар для нефти и нефтепродуктов емкостью 5.000 м 3."

Оборудование резервуара для хранения темных нефтепродуктов в чости чертежей и очет разработано притенительно к вертикальному стальному резервуару со щитовой кровлей при условии хранения тазутов и масел.

Строительная часть проекта выполнена институтом "ЦНИИ проект стальконструкция." В проекте применено оборудование, освоенное отечественной промышленностью. Применение полного комплекто оборудования, предусмотренного в проекте, не является обязательным и решается при привязке проекта в зависимости οπ назначения резервуара и условий эксплуатации, При этом необходимо руководcmbobambca rocr 3746-47 & vocmu osecneveния требуемого минимального набора и взаимного расположения оборудования. Кроме оборудования по ГОСТ 3745-47 в резервуаре устанавливаются секционные пароподогреватели.

<u>II</u> Технологическое оборудование

Для производства операций по приему, хранению и отпуску темных нефтепродуктов резервуар оснащается след поизим оборудованием:

- I. Приемо раздаточным устройством.
- 2. Дыхательным устройством.
- з Системой подогрева в резервуаре.
- 4. Вспомоготельным оборядованием.
 Производительность приемо-раздаточных операций принята исходя из средних условий эксплуатации. При увеличении производительности выше принятой в проекте необходимо соответственно увеличить производительность дыхательного устройство. Розмеры присмо-раздамочных патрубков определяются при привязке проекта, исходя из производительностей приемо-раздаточных операций.

Abixamentinoe sampoúambo

Авжательным эстройством резервяра смужат вентиля ционные патрубки, устанавливаемые но крыше. Их количество и диаметр определяются в зависимости от производительности закачки и выкачки.

Система подогрева.

Резервуар для хранения темных нефтепродуктов оборудуется секционными пароподогревателями.

Параметры паросекуионных подогревателей приняты по типовому проскту 7-02-103 : 7-02-95/62 Вльбом Т лист ПЗ-1,2, разработанному институтом "Южеипротрубопровод"

Παραπετροι παροσεκύμο κικοίχ ποδοερεδοτελεύ δηθ ρασοερεδα δοισοκοδησκών πάσσελ α πάσστοδ

NN Емкость Температуры Поверхность Росход пары Время резербуара нархусного нагрева для разо-разогревы २०१६४ BOS 94X0 10000202801. Kr /400 - 200 5000 105,5 895 312 5000 -30° 206 1780 135 5000 -40°

Παραπετρώ παροσεκψυονικώх ποδοερεδατηθενεύ δης ρασοτρεδα πασεί παπού υ σρεσκεύ δησκοσιυ

Tare of the state of the state

					10011.6
NN	Емкость	Температур	d Поверхность	Росход	Время
					pasospesa
n/n.	M3	BODDYXO	गठरीव्यक्रिया.		40C
		• C	ME	Kr/400	
/	5000	- 20°	ડઉ	720	296
2	50 00	-30°	105,5	1450	130
3	5000	-40°	206	2920	61

СССР ГИПРОТРУБОПРОВОД	Оборхдование резервхара темных нефтепродуктов	Τυποδού προεκτ 704-1-57
Cπαλουού ρεзερδιαρ διε μεφπο υ κεφπερροδικτος	Noachumenthaa sanuoxa	Anbbon VI
emkocmaro sooo m3		Sucm 13.1

Tunoвой прое 704-1-57 Марка-лис 173-2

Всего листов Похивн. Na Ροςχοδώ παρα υ δρενικ ποδοερεδά δ παδημήσχ / μ ε οπρεθενενόι υз νεποδυς πεππουσοληψου κορηψού ρεзερδύαρο.

крыша резервуара теплоизоляцией не похрывается.

в данном проекте в качестве теглоносителя принят насыщенный пар давлением от 3 до 5 ати. Узгл ввода теплоносителя / узгл ввода пара и выбода конденсата / размещается в специальном шкару на стенке резервуара.

Трубопроводы узла ввода теплоносителя изолируются минераловатными скорлупами на фенольной связке и покрываются алюминиевыми листами ЯД1-4. Арматура изолируется съемными металлическими футлярами, заполненными минераловатными матами в оболочке из сетки. Изоляция трубопроводов и арматуры принята по чертежам серии TC-02-11 альбомы 1.2и3. Аппаратура овтоматизации и контроля

Предустотрена возможеность установки аппаратуры для обеспечения:

- 1. Местного контроля уровня в резервуюре
- г. Дистанционного измерения уровня
- 4. Отвора средних пров нефтепродукта из резервуа-
- s. Дистанционного измерения средней температуры нефтепродукта в резервуаре.
- 6. Местного контроля температуры нефтепродукто в резервидре в зоне приемо-раздаточных патрубков

- 7. Местного контроля температуры конденсата после подогревателей.
- 8. Автоматического регулирования подогрева нефтепродукта.

 Требуемые приборы указаны в спецификации на листе Я-1

 Приборы, для которых в спецификации не указан завод изготовитель, не выпускаются серийно отечественной промышленностью в 1969г.

Указатель уровня для нефтепродуктов вязкостью более $0,1/\text{см}^2/\text{сек}$, по которому в спецификации не указан тип прибора, разробатывается $BHUUKRHe\phi$ тегоз.

Для нефтепродуктов влякостью до О//сте/сек устанавливается указатель уровня УДУ-5 Регулятор темперотуры подогрево проектом не регламентирован и подлежит выбору при привязке резербуора для конкретного объекта.

Места установки приборов стотри листы R-1; M-1.

Условия привязки.

При привязке проекта необходимо:

1. Уточнить оббем оснащения резербуара аппаратурой контроль, и овтоматики в соответствии с требованиями автоматики и объекта 2. Уточнить принуилиальную схему контроля и автоматизации и такусе спецификацию на придоры в соответствии с принятым в реальном проекте оббемом автоматизации и моменклатурой приборов, изготавливаемых промышленностью

IV JAEKMPOMEXHUYECKAA YOCMB

rpo303dyumo 4 393EMAEHUE Резервуары для хранения темных нефтепродуктов по степени пожарной ONDCHOCMU OMHOCAMCA K KADOCY N-1 / по "ПУЭ " 1966 г), а по молниезащитным MEDONDUAMUAM - K ITTEL KOMEZODUU (no , CH305-65' COZNACHO "CH-305-65" u muno 3020 nocekma Nº M 3566 " TN3 N" 19672 Memannuyeckuu ρεзερδύαρ εμκοςμόνο 5000 μ3 c κροδιεύ из AUCMOBOÚ CMOAU MOAUJUHOÚ 2,5 MM, C газоотводными и дыхательными трубами, не оборудованными огнепреградителями, должен быть защищен от прямых цдаров молнии молние отводами, установленными на резервуаре.

Металлическая конструкция резервящою одолясна выть присоединена к заземляющим устройствам с сопротивлением растеканию тока не волее 50ом, причем число присоединений и соответственно количество заземлителей долясно быть таким, чтобы присоединения располагались по периметру на расстоянии не более 30м одно от другого и количество их в любом случае выло не менее двух (§51, СН305-65")

- /
UNOBOU NOOEKT
Γυποδού προεκτ 704- 1-57
Anbdom <u>V</u> i
Anbdom <u>Vi</u> Jucm 13-2

704-1-97

73-3 8/nuemob 37 8px. N.9 так как металлический резервуар
представляет собой электрически единое
целое, то принятия специальных мер защиты
резервуара от электрической индукции
не требуется
каких-либо мероприятий по защите
резервуара от вторичных воздействий
молнии так же не требуется в связи с
тем, что внутри металлического резервуара
магнитные и электрические поля
практически отсутствуют

Противопожарные мероприятия

1. Плушение пожаров нефти и нефтепродуктов в стальном наземном резервуаре с внутренним избыточным давлением в соответствии с утвержеденными указаниями гупа мооп сссе, производится высокократной воздушномеханической пеной

Пригогловление высохократной пены предусматривается генератарами типа ГВП-600, а подача-пенопод'емниками системы Профимова 2. Для получения воздушно-механической пены используется 6% водный раствор пенообразователя ПО-1

3. Интенсивность подачи раствора пенообразователя для темных нефтепродуктов $-0.05 \, \text{л}/\text{сек.м}^2$ при расчетном времени тушения равном 10 мин.
4. Запас воды и пенообразователя принимается $3^{\frac{x}{2}}$ кратный, из расчета возможности
тушения пожара в течение 30 минут.
5. Определение расходов воды, потребной

на охлаждение резервуаров, должено произво-

диться из расчета охлажедения горящего резервуира с интенсивностью орошения 0,5 1/cer. Ha IM grunds, a coceghux, pacnoложенных на расстоянии двух диаметров и ближе от горящего резервуира, синтенcubhocmbio opowenus O,21/cek. Ha 1M grundi, принимая за расчетную длину половину окружности резервуара. Расчетная продолжительность охлаждения принята вчасов. 6. Кроме средств пожаротушения, необходимо предусмотреть возможность откачки нефтепродуктов из горящего резервуара в свойодную емкость насосами технологичес. кой насосной проектируемого объекта 7. Подача расчетного расхода воды на тушение и охлажедение резервуаров должна быть обеспечена из противопожарного водопровода Bbicokora adbienus в. Подача раствора пенообразователя к пеногенераторам может производиться под давлением возопровода

Pacyem chedeng wanten

NN			
n.n.	Наименование	בפטא. טפאו.	KOAU480760
7	2	3	4
*	Параметры резервуара в) диаметр в) Площадь "зеркала" г) дина окружености	M 2 M	5000 22.79 408.3 11.6
U W	Расход раствора пенообразо- вателя Рас∝оды воды:	л/сек.	21.45

1	2	3	4
	а) на приготовление раст-		
	вора пенообразователя	A/CEK.	20.0
	б) на охлаждение горящего		
	pesepbyapa	1/08%	<i>36.</i> 0
	в) на охлаждение	onpegenae	mes npu e npoexma
	соседних резервучров		,
4.	Количество пенообразователя		
	по-1 на одно тушение-Юминут	тонн	0,96
<i>5</i> .	Запас пенообразователя по.1	MOHH	2,86
	на 30 минут		
6	3anae Bogbi:		
	а) на тушение-30минут	M ³	36.O
	б) на охлаждение горящего		
	pesepbyapa	N.3	780
	B) на охлаждение соседних		onpegensemes
	pezepbyapob	M	npu npubaske
	Противоложарное		
	оборудование		
		<u>L</u>	l

CCCP	Оборудование резервуара	Миповой проект
1,NU6016380U6080Y	для темных нефтепро-	704-1-57
marphoù pesephune	gykmoß	9 1650M <u>V</u> I
пов емкостью 5000м	Пояснительная записка	Лист 113-3

Марка-лист
пз-4
Blaucmob
<i>3</i> 7
Apx. Nº

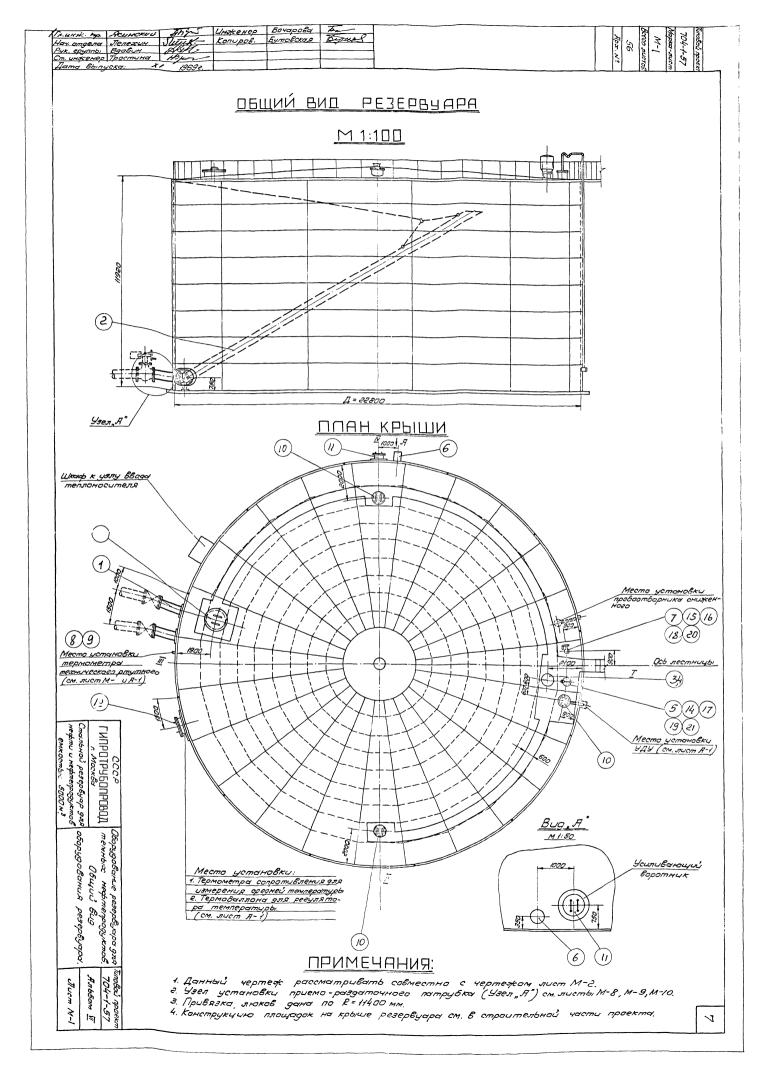
Tuno800 np-m 704-1-57

7.	Пеногенератор		
	<i>ՐB∏-600</i>	шm.	4
8.	Смесительная встав		
	ка типа Вниипо	шm	2
9.	Переносный под'емник		
	системы Профимова	шm.	2
10.	Явтоцистерна	шm.	1
11.	Стендер-колонка	-11-	3

Примечания

1. васчетные расходы воды и пенообразователя приняты по производительности пеногенератора 2. Тип пожарных машин уточняется на месте по согласованию с органами пожарного надзора при привязке проекта

CCCP CMOPOTPYBOOPOBOA	Оборудование резервуа- ра для темных нефте-	Tunoboū npoexm 704-1-57
г. Москва Стальной резервуар	ра для темных нефте-	AA660M XI
для нефти и нефтепро- дуктов емк. 5000м3	Пояснительная записка	sucm 173-4



Типовой проект	l							
704-1-51	4	Патрубок для уста-						См. типовой проект
Марка-лист		новки ВЛ-300	cm	шт	1	40	40	704-1-57 Альбом I
M-2 Boero Ausmoß	3	Вентиля ционный патру-						
56		бок ВП-300	cm	Kamn	1		_	Juam M-5
Apr. Nº	2	Приён:а- раздаточный патрубок ПРП-350						
		с подъемной трубой	cm	комп	1	-	_	Sucm M-11
	1	Приемо- раздаточный патрубок ПРП-350						
		с хлопушкой	cm	комп	1		_	Juem M-B
	NN N/c	Наименование	Mam	Eð	Кол.		0бщ. В кг	Примечания
		Спецификация оборудован тельности закачки-выка	US VKU	рез	ep b y 500	apa M3/4	при :ac .	производи-

4	Патрубок для уста-						см типовой проект 704-1-57
	новки ВП-400	cm	шт	1	50	50	Яльбом І
3	Вентиляционный						
	патрубок ВП-400	em	комп	1		_	Лист М-6
2	Приемо – раздаточный патрубок ПРП- 400						
	с подъемной трубой	cm.	Камп	1			Sucm M-12
1	Приемо- раздаточный патрубок ПРП- 400						
	с хлопушкой	c/m	комп	1			Лист М-9
NN N/n	Наименование	Mar	E ∂ U3M	Кол		Oбщ В кr	Примечание
	Спецификация оборудован насти закачки - выкач	אט. אט	резер 700	bya,	ρα π) /чαс.	ou npi	оизводитель-

Таблица выбора приемо- раздаточного патрубка ПРП по максимальной производительности

Производительность закачки - выкачки /м³/час/	Приемо- раздаточный патрубок Д _у прп (мм)	Количество ПРП /шт/
500	350	2
700	400	2
1100	500	2

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1 Строительная часть резервуара /Яльбом I/ выполнена институтом ЦНИИ Проектстальконструкция.
- г. Расположение оборудования на резервуаре принято по гост 3746-47 и действующим нормативным документом.
- 3 выбар и установка запорной трубопроводной арматуры, располагаемой снаружи емкости, производятся при привязке резервуара и в спецификации настоящего проекта. не учитывается.
- 4 При привязке резервуаров, строящихся в сейсмических районах, в узлах ввода в резервуар трубопро- водов с запорной арматурой должны быть предусмотрены устройства, обеспечивающие прочность и надделяющость указанного соединения.

4	Патрубок для установки ВП-500	cm	шm	1	65	65	CM. Munobod neseki 704-1-57 Anboom T
3	Вентиляцианный патрубак ВП-500	Cm	KOMO	1	_	_	Лист M−7
2	Пруемо-раздаточный патру- бок ПРП-500 с подзем-						
	<i>κού πρ</i> уδού	c/m	KOMIT	1	_		Slucm M-13
1	Приема-раздаточный пат- рубок ПРП - 500 с						
	х лопушкай	€m.	комп	1	_		Лист М-10
אא תוח	77 7711 - 7	Мат.		Кол	е д Вес		Примечания
Πρ	Спецификация оборудования резервуара при производительности закачки-выкачки 1100 м з /час.						

В строительной части проекта фундамент под резервуар выполнен со специальным местным расширением для возможности установки на нем, в необходимых случаях, запорной арматуры.

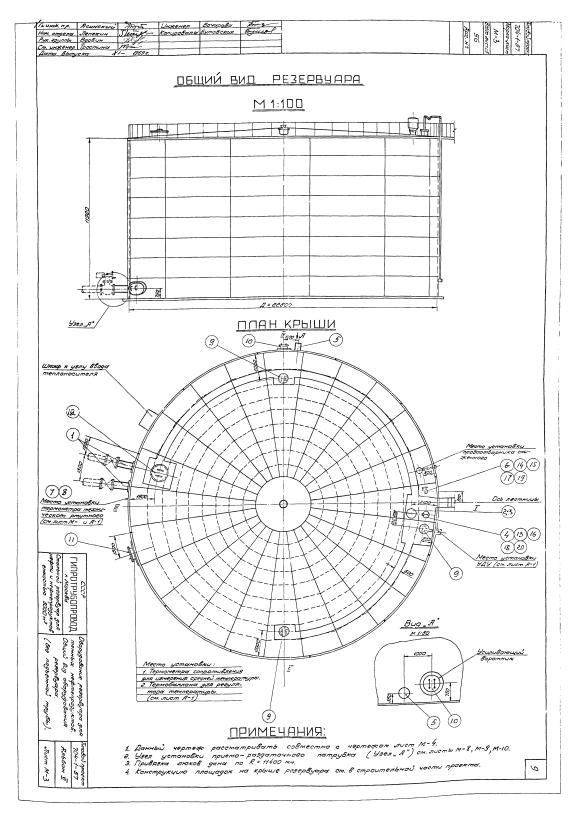
- 5. Люк световой и люк-лаз могут располагаться в любом положении по отношению к оси лестницы с соблюдением уславия диаметрально противоположного их размещения в плане.
- 6. Оборудование резервусра, остающееся постоянным при различных диаметрах приемо-раздаточных патрубков (см. таблицу выбора ПРП), учтено в общей спецификации настоящего чертежа.

Обарудование, изменяющееся при различных диаметрах ПРП, учтено в отдельных спецификациях настоящего чертежа.

7. Расположение подогредителей приведено на чертеже лист М-20, М-21, М-22.

22	Пр здочный материал безых	паро- нит	M ²	1	2,0	2,0	FDCT 481-58
21	<u> Шайба 16</u>	cm	Шπ	8	0,011	0,088	ГОСТ 11371-68
20	<i>Ψσύδα 20</i>	ст	шт	8	0,023	0,184	ΓΟCT 11371-68
19	Γαύκα Μ16	ст	шт	8	0,034	0,272	FOCT 5915-62
18	Γαύκα Μ20	ст	шт	8	0,065	0,52	FOCT 5915-62
17	Болт M16 x 60	ст	шт	8	0,125	1,0	FOCT 7798-62*
16	Болт м20 х 80	em	шm	8	0,261	2,1	FOCT 7798-62"
15	Патрубок для установки						По чертежам
	сигнализатора уравня суж-1	c _{/Ti}	wm	1	~13	13	строительной
14	Патрубок для уста-						<i>части</i>
	новки замерного люка	cm	шт	1	~ 18	18	проекта
13	Люк монтажный Д, 1000	cm	шm	1			Альбом I
12	Люк овальный 600×900	ст	шт	1			
11	Люк-лаз Д _у 500	СПТ	шт	1		_	
10	Siok chemoboù A, 500	cm	wm	3	46,2	138,6	куйбышевский з-д монтажных заготовок
9	Оправа к термометру						Учтено
	mun 5-9 0-260-500	cm	wm	1	_		проектом
8	Термометр типа						звтоматики
	B-90 N3-1°-220-550	-	шm	1	_	_	см. лист А-1
7	Сигнализатор уровня СУЖ-1	_	шт	1	25	25	
6	Сифонный кран "СК-80"	ст 492	шт	1	79,0	79,0	Ρος ποδοκυά κοπελικό - Μεχ. 3αβοδ
5	Люк замерный Д, 150	4 <i>91</i> :	шm	1	13,2	13,2	Саратовский 3-д "Нефтемаш"
νν Π Π	Наименование	Mam	Е∂ ИЗМ.	KOA.	Eð Bec 6	Общ.	Примечани е
00	бщая спецификация Обор	y đoi	Вон	UЯ	p	езе р	obyapa

1	CCCP		7 0
	TRUBOLEAROUDOROU	Оборудование резервуара для темных нефтепродуктов	Типовой проект 704-1-57
	г москва Стальной резервуар для	Οδιμυύ βυд οδοργοδοβακυς ρεзερβγορα.	Яльбом <u>V</u> I
	нефти и нефтепродуктав емкостью 5000 м з	Спецификация.	Лист М-2



0800 np.
7 I
M-6
17-8
TOMUR
3/400

3	Патрубок для						CM. MUNOBOÚ NP. 704-1-57
	чстановки ВЛ-400	Cm.	um.	1	~50	~50	Альбом I
2	Вентиляционный						
	παπράδοκ 81-400	Cm.	Komn	1	_	_	Nucm M-6
1	Приемо-раздаточный						
	παπράδοκ ΠΡΠ-400						Mucm M-9
NN	Наименование	Mam.	Ед. изм,	Кол.	Eð. Bec	084.	Примечание
	Спецификация аборудоватия резервуара при производительности закачки-выкачки 700 м³/час.						

Ταδπυμα выбора приемо-раздаточного παπρέδκα ΠΡΠ по максимальной производительности.

Производительность закачки выкачки (м³/час)	Приемо- раздаточных потрубок Ду ПРП (мм)	Количество ПРП (шт)
500	350	г
700	400	2
1100	500	2

3	Nampybox ans						См.типовой пр. 704-1-57
	Установки ВП-500	Cm.	um.	1	~65	~65	Альбом I
2	Вентиляционный						
	παπράδοκ ΒΠ-500	Cm.	Kornz	1	_	_	Nucm M-7
1	Приемо- раздаточный						
	παπρυδοκ ΠΡΠ-500	Cm.	Koren.	2	-	-	Rucm M-10
2/0	Наименование	Mam.	Eð. U3M.	Kon.	Eð.	054.	Примечание
	производительности	3000	7450	2 P	e32;	1840)	1100 m3/40c.

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Строительная часть резервнара / Альбом І / выполнена институтом ЦНИИПроектстомыхонструкция. г. Расположение оборудования на резервуаре принято по ГОСТ 3746-47 и действующим нормативным документам. 3. βδίδορ ν υσπακοβκα βαπορκού πρυδοπροδοδικού арматуры, располагаемой спаружи емкости, προυβδοδωπο π πρω πρωβπικε ρεзερβγαρα υ β επεμυφωκαμου настоящего проекта не учитывается. 4. При привязке резервышров, строящихся в сейсмических районах, в чэлах ввода в резервнар πρυδοπροδοδοδ ε βαπορικού αρμαπυρού δοποκιδι быть предисмотрены истройства, обеспечи-

вающие прочность и надежность

В строительной части проекта финдамент

YKAZAHHOZO COEDUHEHUR.

местным расширением для возможности установки на нем в необходи-Мых случаях, запорной арматуры. 5. Люк световой и люк-лаз могит располагаться в любом положении по отношению к оси лестницы с соблюдением человия диаметрально противоположного их размещения в плане. Б. Оборудование резервнара, остающееся постоянным при различных диаметрах приемо-раздаточных патрубков (см.тобл.выбора ЛРП), учтено в общей спецификации настоящего чертежо. Оборудование, изменяющееся при различ-

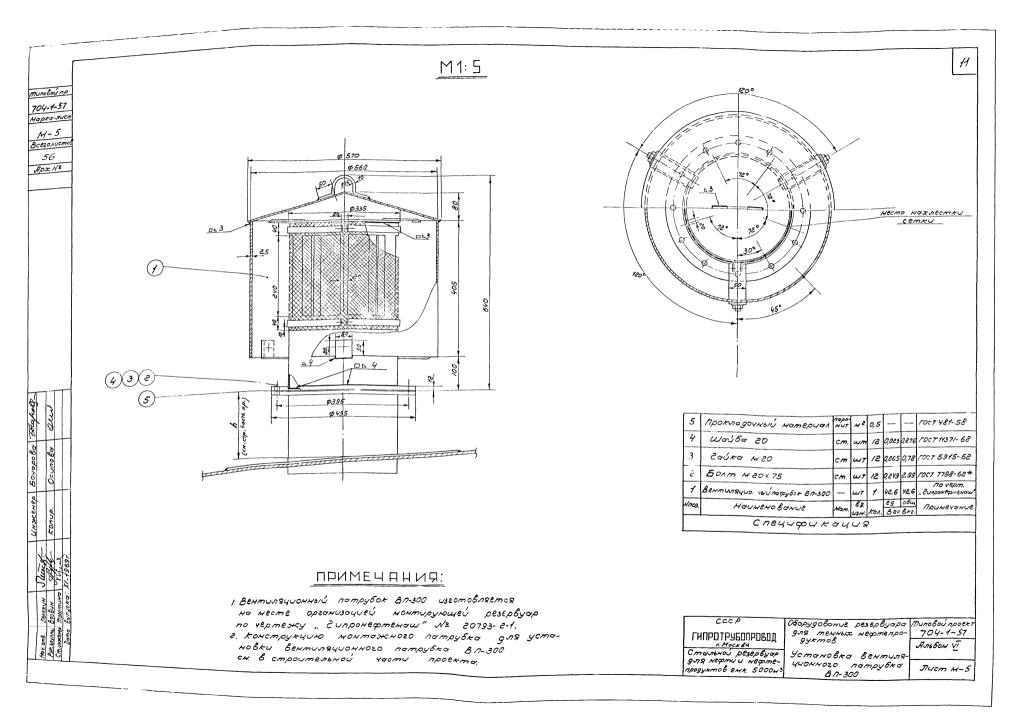
nod peseplyap bunonnen co chequanbulim

циях настоящего чертежа. 7. Расположение подогревателей приведено Ha sepmence sucm M-20, sucm M-21, sucm M-22.

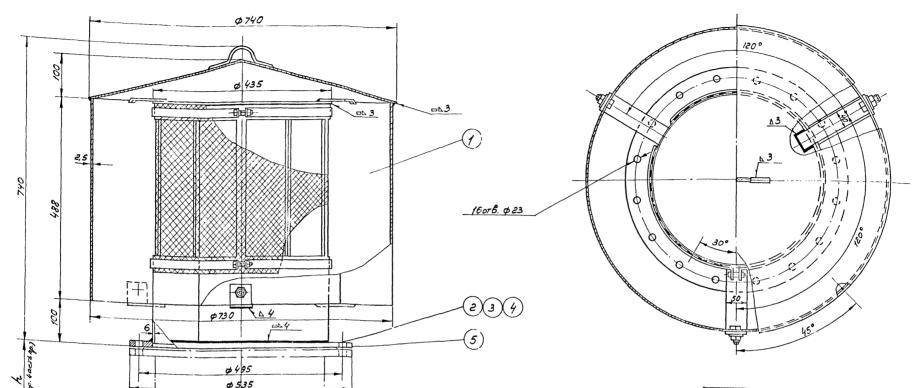
ных диаметрах ПРП, читено в отдельных специфика-

Прокладочный материал 5:3мм	Anpo-	MS	1	2.0	2,0	roct 481-58
<i>Wαύδα 16</i>	Cm.	шт.	8	0.011	0.088	100T 11371-60
<i>Wούδο 20</i>	Cm.	wm.	8	0.023	0,184	100 T 11371-68
Γαύκα Μ16	Cm.	wn.	8	0.034	0,272	1007 5915-62
Γούκο Μ20	Cm.	um.	8	0.055	0,52	1007 5915-62
Boam 1118+60	Cm.	um.	8	0,125	1,0	TOCT 7798-62
	Cm.	wm.	8	0.261	2,1	* 1007 7798.62
_						
	Cm.	um.	1	13	13	По чертежам
Патрубок для уста-						строительной
_	Cm.	um.	1	~18	~18	части
	Cm.	um.	1	_	_	Προεκτια
	Cm	шт	1	_	_	Anbborg I
Люк - лоз Ду 500	Cm.	wm.	1	_	-	
Mrok Chemobol Dy 500	Cm.	un.	3	45.2	1336	Куйбышевский 3-д монтажных Заготовок
						Yumeno
mun 5-90-260-500	Cm.	шт	1	_	_	MPOE KMOM
Термометр типа						автоматики
5-90 N3-1º-220-550	-	wn.	1	_	_	cm. nucm A-1
Сигнализатор уровня СУЖ-1	-	шт	1	25,0	25,0	
	Cm. 442	um.	1	79,0	79,0	PocmoBCKUÚ KomenbHO-Mex. 3-8.
Люк замерный Ду 150	442	um.	1	13.2	13,2	CapamoBerus
	Wαίδα 16 Wαίδα 20 Γαίκα M16 Γαίκα M20 Εσημ 116*50 Εσημ M20*80 Παπρυδοκ δης υκπανοδκο ανεκανισμαρο υροδικ (4)χ-1 Παπρυδοκ δης υκπανοδικο Μοκ βαπερισσο ποκα Μοκ πονιπ ενεκιδιό Τυ 1000 Πιοκ οδαπδικδιό 600*900 Πιοκ - παί Τυ 500 Οπραβα κ περισμονεπρυ ποιπ 5-90-260-500 Τερισμετρ ποιπα 5-90 N3-1°-220-550 Сυενανισματιό κραν "CK-80"	Прокладочный материал бізт тип Шайба 16 Шайба 20 Гайка М16 Гайка М20 Болт 1716×60 Ст. Болт N20×80 Патрубок для установки сигнализатора уровня СУЖ-1 Люк овальный Боох 900 Ппок световой Ду 500 Ппок световой Ду 500 Ппок световой Ду 500 Ст. Порава к термонетру тип Б-90-260-500 Сигнализатор уровня СУЖ-1 Сифонный кран "СК-80" чув.	WoiSa 16 Cm. шт. WoiSa 20 Cm. шт. Γαίκα Ν16 Cm. шт. Γοίκα Ν20 Cm. шт. Εσ.ππ 1116×60 Cm. шт. Εσ.ππ Ν20×80 Cm. шт. Παπργδοκ для установки Cu. шт. Γαιηργδοκ для уста- Cm. шт. Νοκ σοιπ σοιπορο γροβιπ СУЖ-1 Ст. шт. Lm. Μοκ ποιπ σωκιδιά 1χ 1000 Ст. шт. Lm. Λιοκ οβαπδικδιά 600×900 Ст. шт. Cm. шт. Λιοκ οβαπδικδιά 500×900 Ст. шт. Cm. шт. Λιοκ οβαπδικδιά 1χ 500 Ст. шт. Cm. шт. Οπραβα κ περποιιεπρη τοιπο E-90 ×3 - 1° - 220 - 550 — шт. Σερτοιπετηρ τοιπο E-90 ×3 - 1° - 220 - 550 — шт. Сигроннь в кран "СК-80" чж. шт.	Прокладочный материол в 3 mm mm M 1 Шай ба 16	Waisa 16 Cm. wm. 8 2011 Waisa 20 Cm. wm. 8 0.083 Гaika M16 Cm. wm. 8 0.034 Гaika M20 Cm. wm. 8 0.085 Болт Ст. wm. 8 0.065 Болт Матрово Ст. wm. 8 0.261 Патровок для установки сигнализатара уровня СУЖ-1 Ст. шт. 1 13 Латровок для установки ст. wm. 1 -18 Люк новильный до 1900 ст. wm. 1 - Люк овальный боо+ 900 ст. wm. 1 - Люк овальный боо+ 900 ст. wm. 1 - Люк световой Ду 500 ст. шт. 1 - Оправа к термонетру ст. шт. 1 - термонетр типа - - Сиенолизатор уровня СУЖ-1 - шт. 1 - Сифонный кран «К-80° чуг. шт. 1 - Сифонный кран «СК-80° чуг. шт. 1 -	WoiSa 16 Cm. wm. 8 0.011 2088 WoiSa 20 Cm. wm. 8 0.023 0,84 Гайка М16 Cm. wm. 8 0.034 0,872 Гайка М20 Cm. wm. 8 0.055 0,52 Болт 1116×60 Cm. wm. 8 0,625 1,0 Болт М20×80 Cm. wm. 8 0,251 2,1 Патрябок для установки wm. 1 13 13 Патрябок для установки cum. wm. 1 13 13 Патрябок для установки cm. wm. 1 13 13 Люк нонт. эжный Ду 1000 cm. wm. 1 - - Люк овальный боо+900 cm. wm. 1 - - Люк -лоз Ду 500 cm. wm. 1 - - Люк световой Ду 500 cm. wm. 1 - - Оправа к термонетру mun. 5-90-260-500 cm. wm. 1 - - Термонетр типа - - - - - Сифонный кран "Ск-80" чуг. ит. 1 1 79,0 79,0

CCCP CNULATE ABOUT OF THE CONTROL TO THE	Оборчдование резервчара для темных нефтепродчатов.	Tunoboù npoerm 704-1-57
e. Mockba	08เมนน์ ชินฮิ อชิอุรรฮอชิอหบร	
стальной резервнор для Приторийнай	ρεзερδύαρα.	ANGEOM YI
enkocmbro 5000 m³	Επεμυφυκαιμυя. 1.5es ποθτενικού πρυδοί /	Sucm M-4







PUMEHAHUA

- 1. Вентиляционный патрубок ВЛ-400 изготовляется на месте организацией монтирующий резервуюр по чертежу,, дипронефтемош" № 20794- 2-1
- 2 Конструкцию монтажного патрубка для установки вентиляционного патрубка ВЛ-400 см. в строительной части проекта.

		-						
5	Прокладочный материал	napo HUT	Me	0,5	_	_	1007 481-58	
4	ယခပ်စ်ခ 20	Cm	wm	16	0,023	0,368	FOCT 1137/- 68	
3	rouka M20	Cm	ωm	16	0,065	0,94	roct 59/5-62	
2	BOAM M 20×75	Cm	wm	16	0,249	3,984	10077798-62*	
1	Вентиляционный потрубок В Л-400	_	wm	1	60,0	60,0	По черт.	
103. Nº	Наименование	Mom	E9. U3M.	Kan.	Eð. Bec	0бщ Вкт.	Примечания	
L	Спецификация							

CCCP LNUbalbagoubocot r. Mock Ba Стальной резервуар для Установка венти. нефти и нефтепродуктов ного патрубка EMEDOMBHO 5000 H3

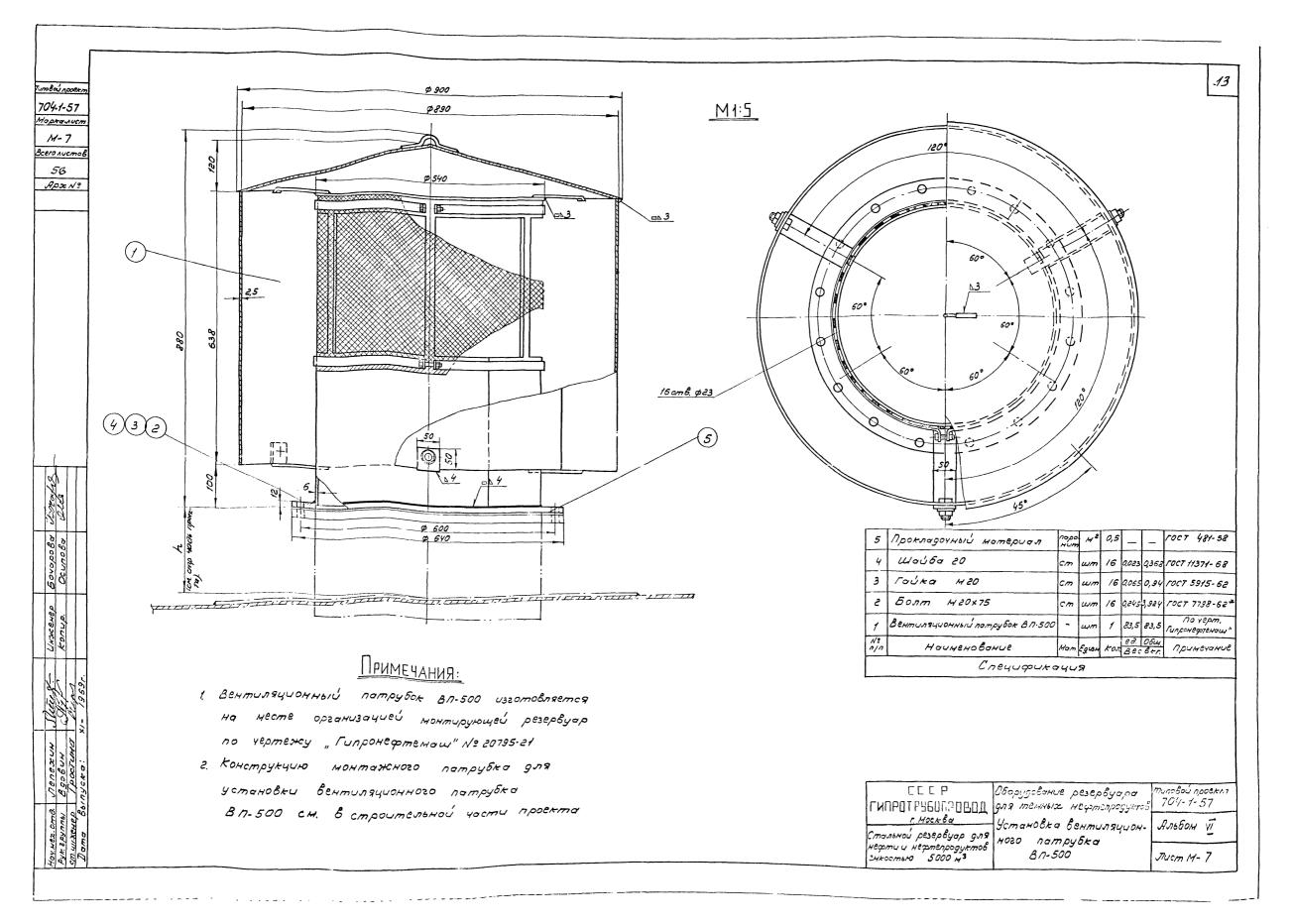
Оборудование резервуара типовой проект для темных нефтепродуктов 704-1-57 Установка вентиляцион ANGEON VI

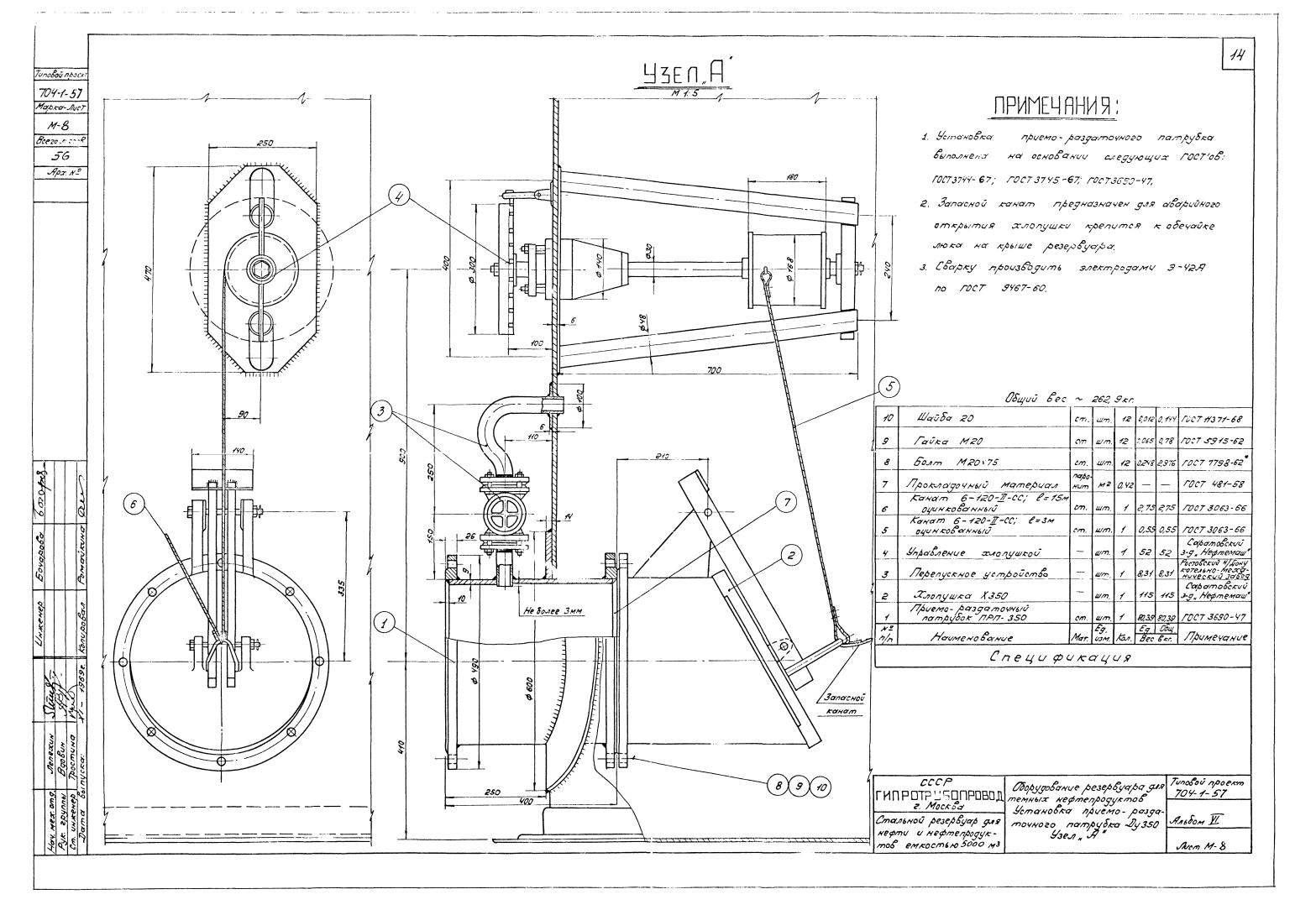
Bn-400 JUGM H- 6

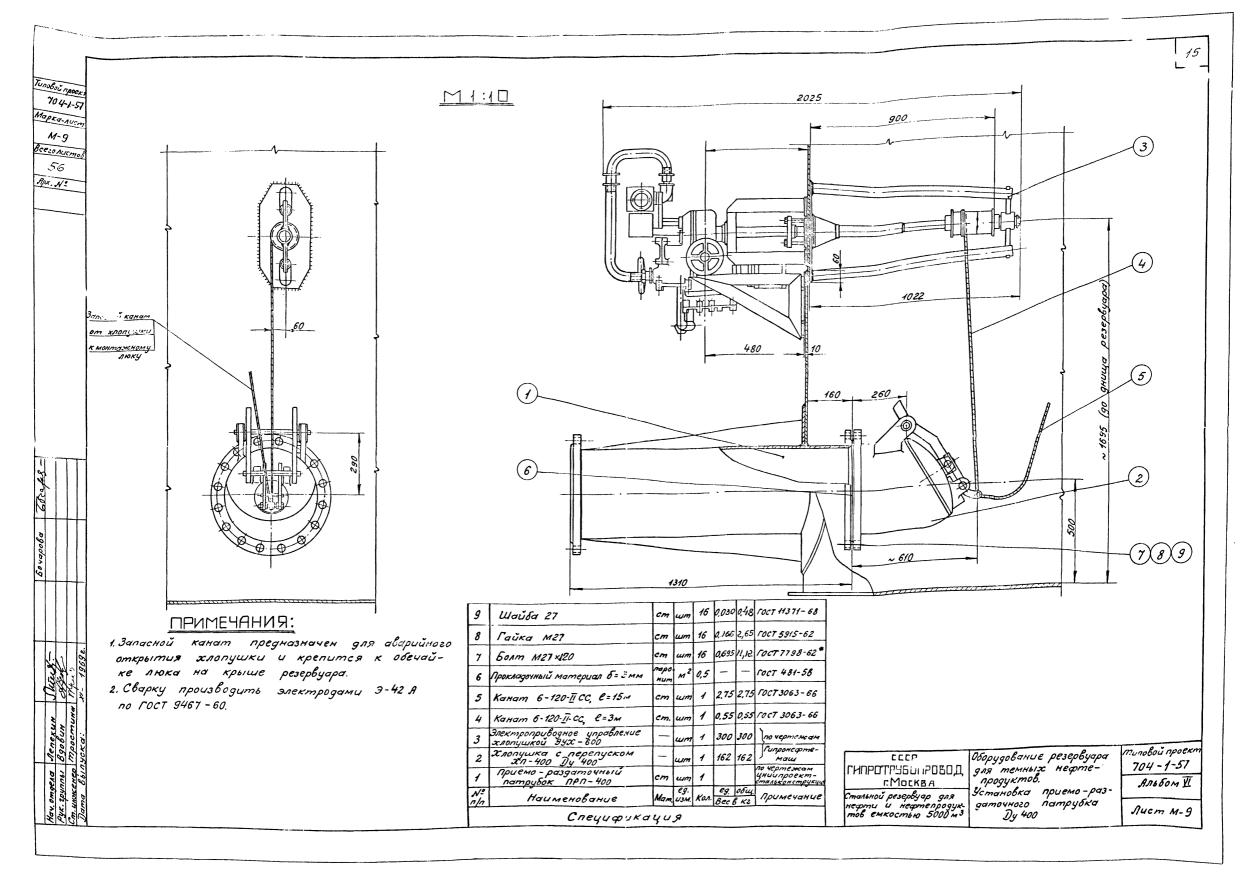
TunoBounpol

704.1-57 Марка-лист M-6 Beeronuero

56 Apx No

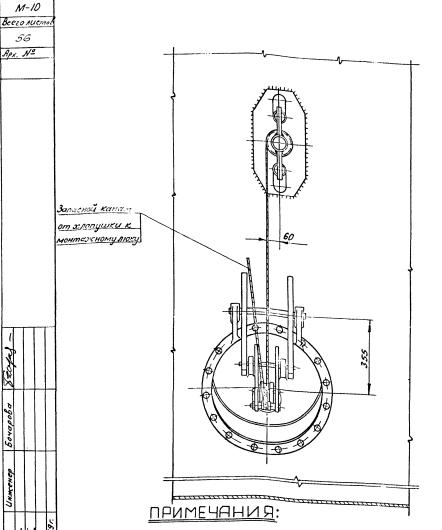












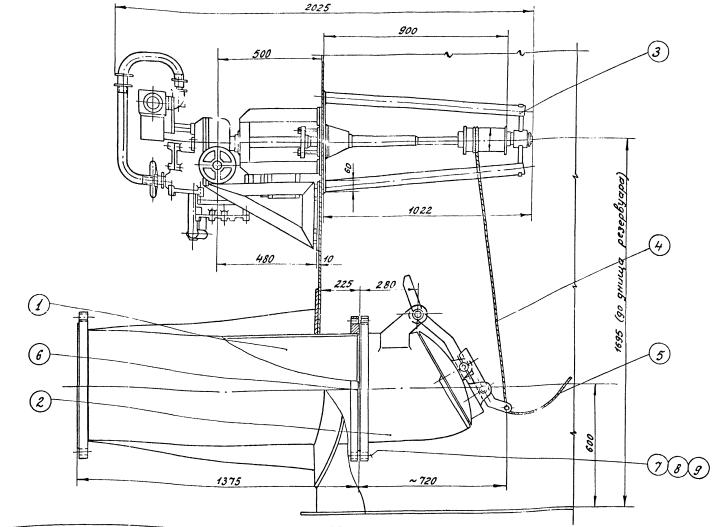
Типовойпроек

56 Apx. Nº

704-1-57 Марка-лист

> 1.Запасной канат предназначен для аварийного открытия жлопушки и крепится к обечайке люка на крыше резервуара. 2. Сварку производить электродами Э-42А no POCT 9467-60.

1	7 7									
1011	6617	g	<i>พลนังัส 30</i>	cm	шт	20	0,067	1,34	roct 11371 - 68	
	מפאט	8	гайка мзо	cm	um	20	9231	4,62	roct 5915 - 62	
	Dan	7	БОЛТ M30 x 140	cm	шт	20	0,999	19,98	TOCT 7798-62*	



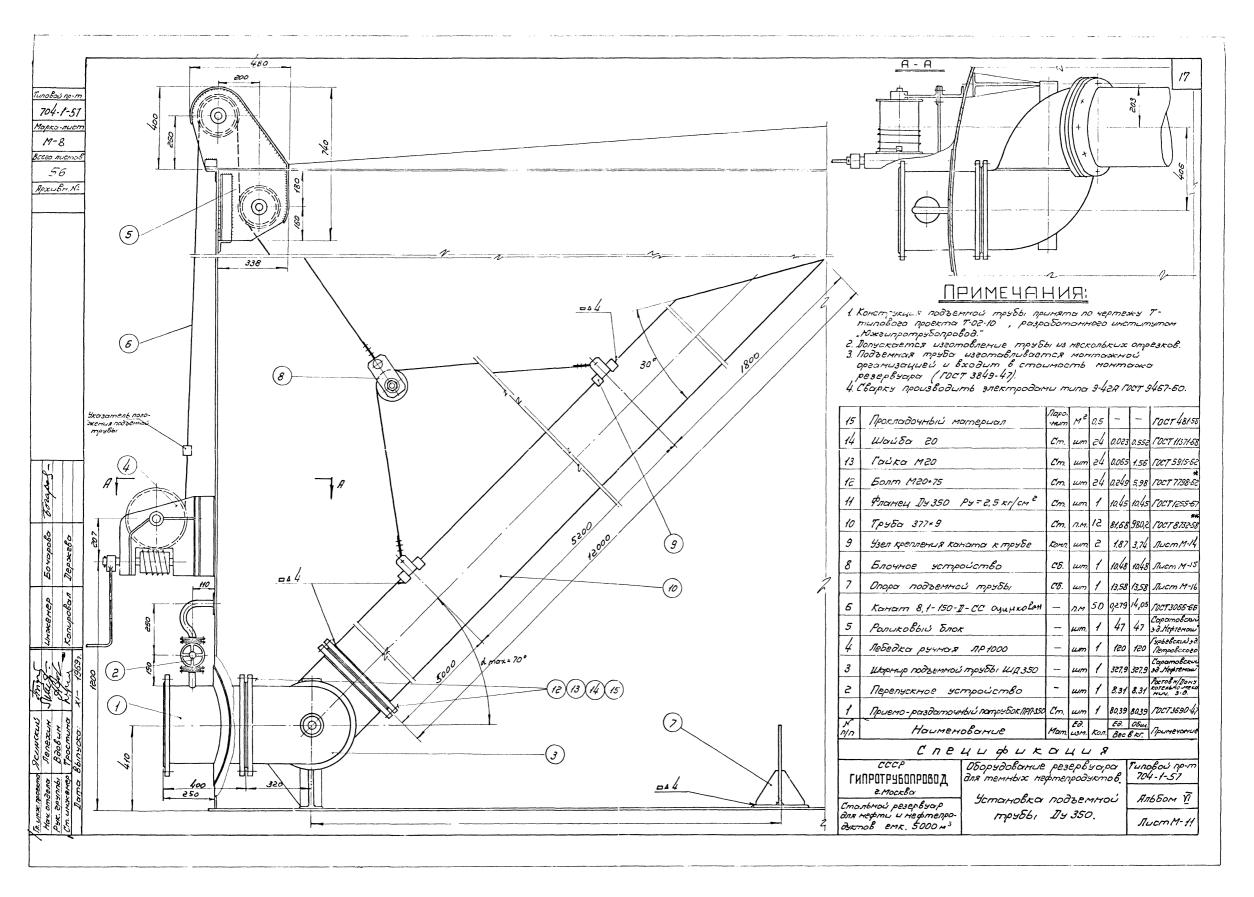
		M2	0.6	_		roct 481-58
Канат 6-120- <u>11</u> -СС l=15м	cm	um	1	2,75	2,75	roct 3063-66
Канат 6-120-11-СС С=3м	cm	um	1	0,55	0.55	roct 3063-66
пектроприводное управление Спопушкой ЭУХ-600		um	1	300	300	по чертежан
Rnonywka c nepenyekom XN-500 Dy-500	-	um	1	223	223	Гипронефте-
Приемо-раздаточный патрубок ПРП-500	cm	wm	1	-	-	по чёрте жам Цнии проектсталь Конструкции
Наименование	Мат.	ед. Изм.	Кол.	eg. Bec b	064 KZ	Примечание
2	лектроприводное управление клопушкой ЗУХ-600 клопушко с перепуёком хП-500 Ду-500 ПРП-500	лектроприводное управление спопушкой ЭУХ-600 Спопушка с перепуском — хп-500 Ду-500 патрубок ст ПРП-500 Мат.	лектроприводное управление шт спопушкой ЭУХ-600 шт кпопушка с перепуском — шт хпопушка с перепуском — шт гриемо-раздаточный патрубок ст шт ПРП-500 шт Наименование Мат. изм.	лектроприводное управление шт 1 спопушкой ЗУХ-600 шт 1 спопушка с перепуском — шт 1 гриемо-раздаточный патрубок ст шт 1 ПРП-500 ед. Кол. Наименование Мат. изм. Кол.	лектроприводное управление шт 1 300 клопушкой ЗУХ-600 шт 1 300 клопушко с перепуском — шт 1 223 гриемо-раздаточный патрубок ст шт 1 — наименование мат. изм. кол. ед. весь	лектроприводное управление шт 1 300 300 колопушкой 34x-600 шт 1 300 300 колопушка с перепуском — шт 1 223 223 гоми приемо-раздаточный патрубок ст шт 1 — Наименование мат. изм. кол. вес в кг

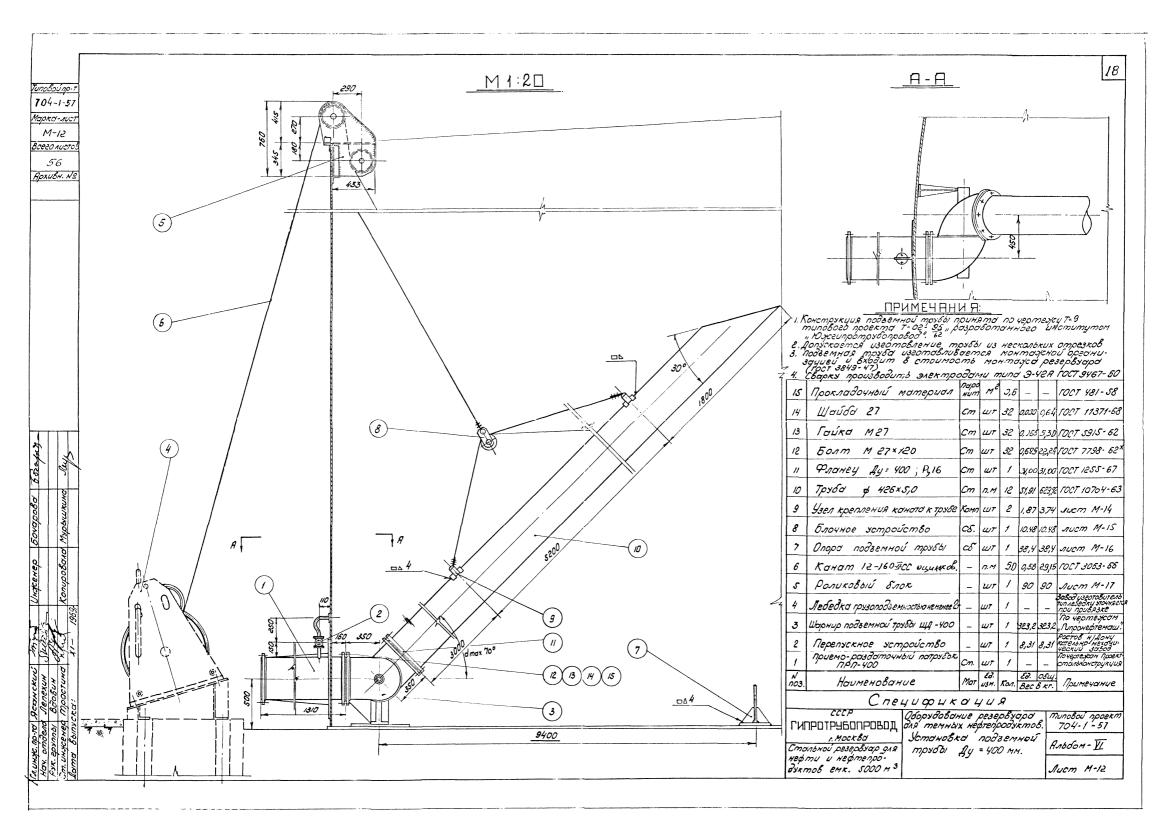
C C C C B C C C C C C C C C C C C C C C	
Стальной резервуар для нефти и нефтепродуктов емкостью 5000 м ³	,

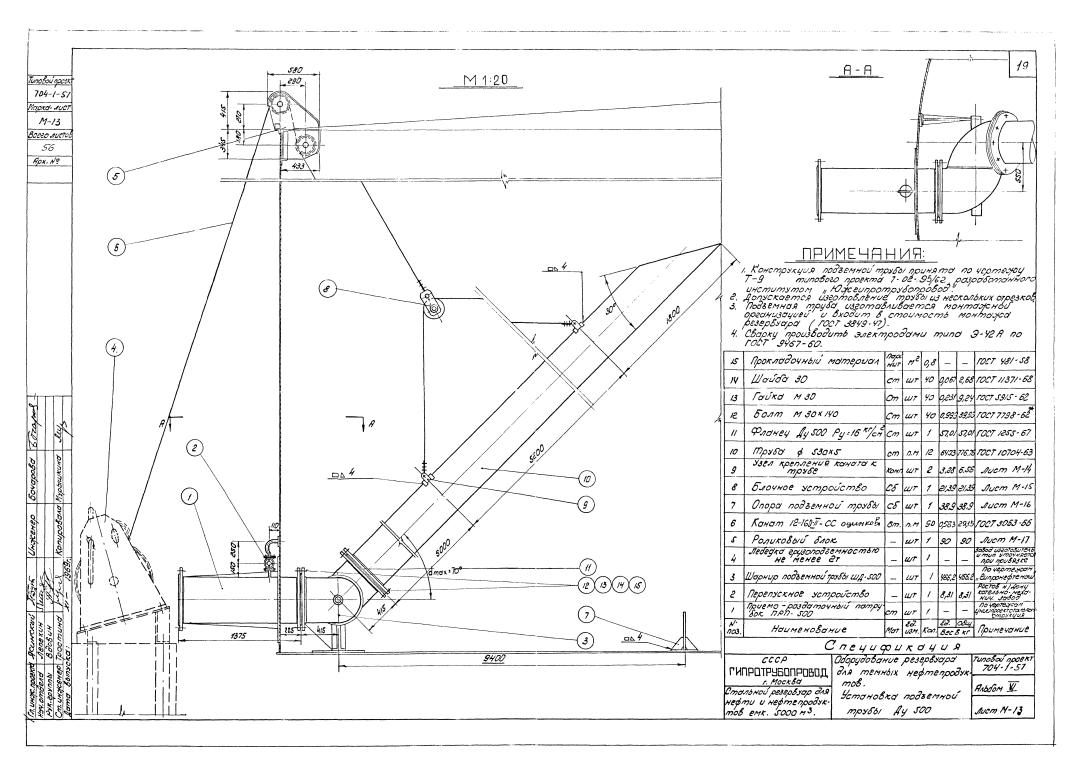
Оборудование резервуара для темных нефте-продуктов.

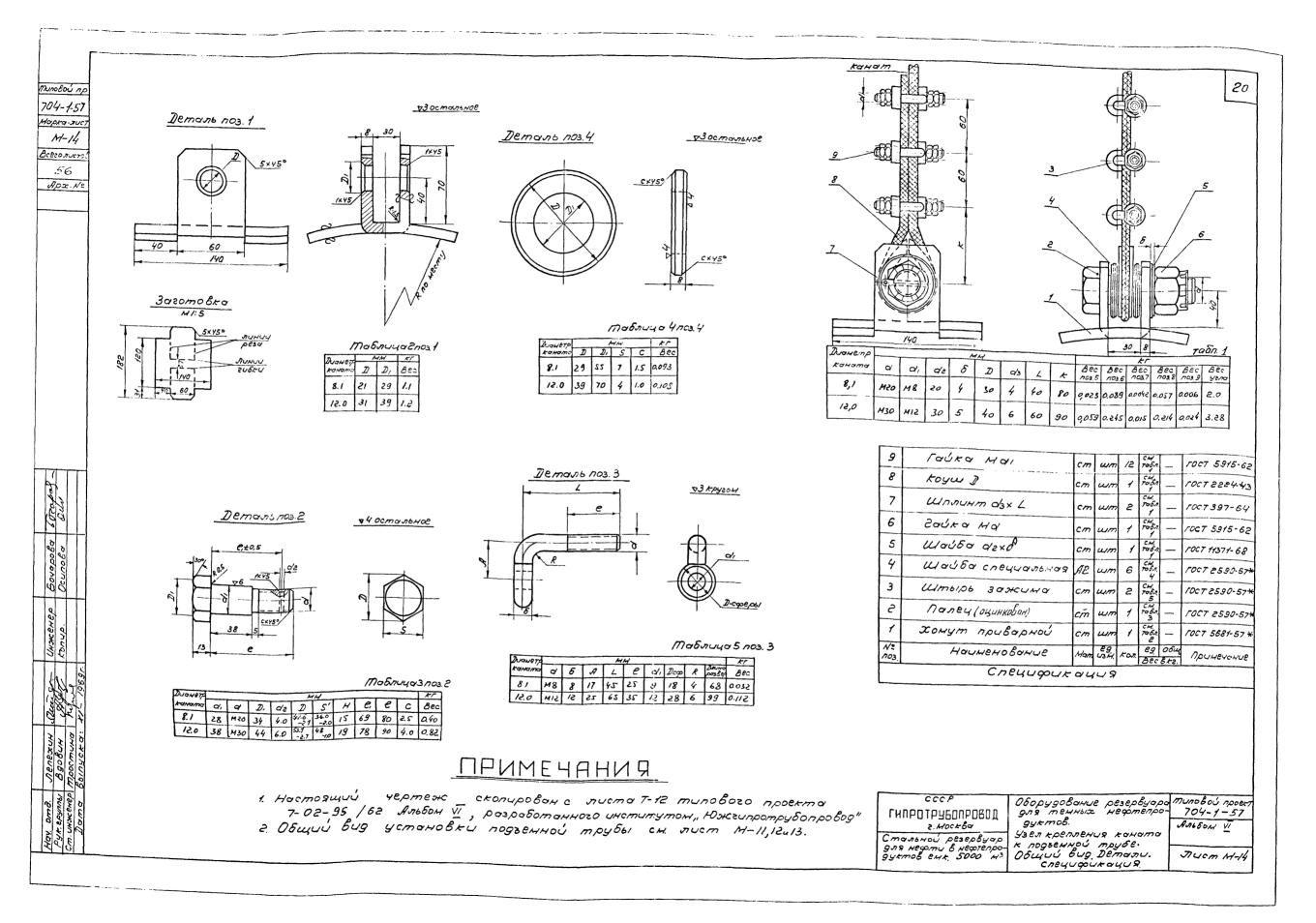
Установка приемо-разда-точного патрубка Ду 500-

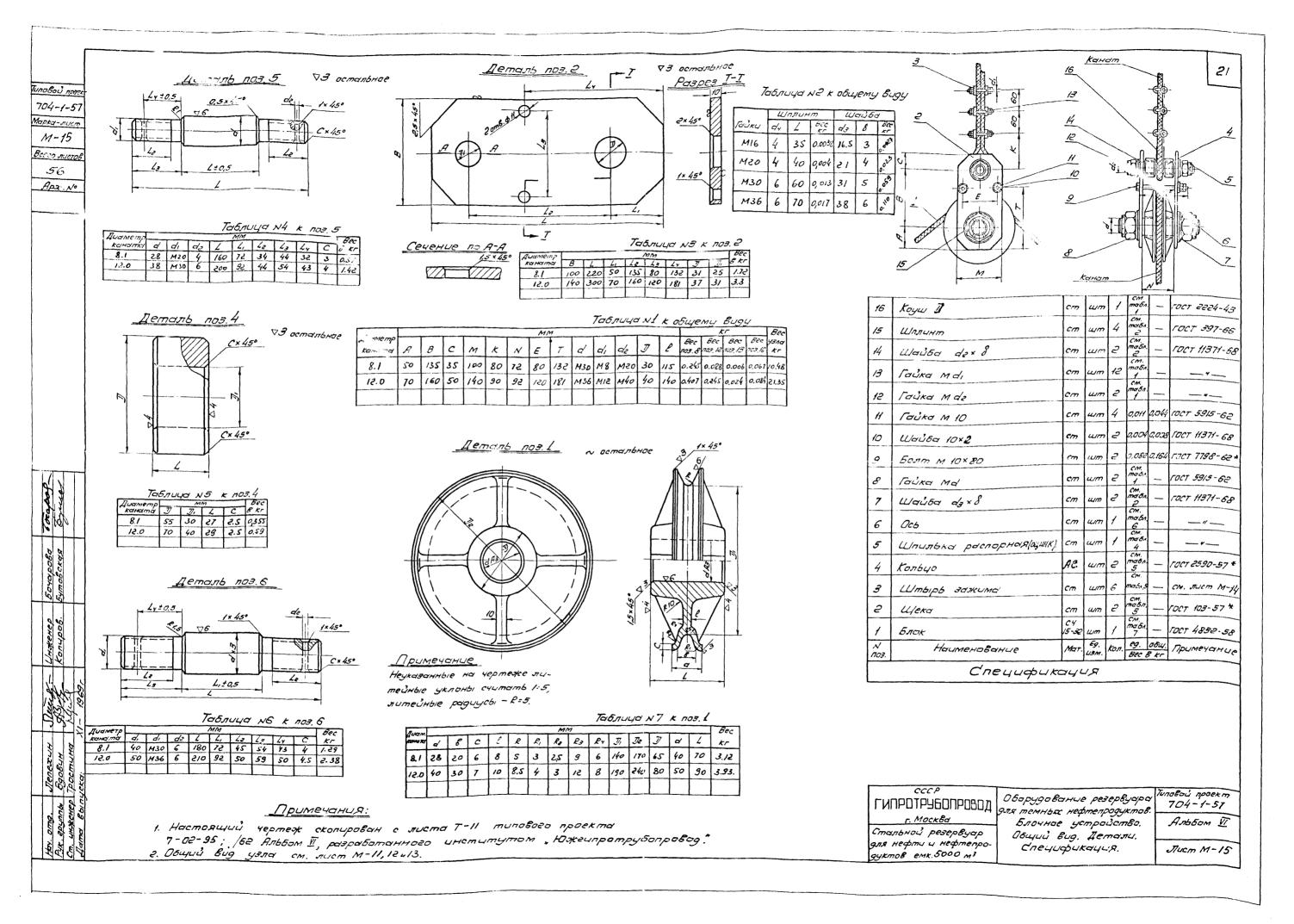
Типовой проект 704-1-57 ANGOOM YL Nucm M-10











Munoŝou np.

704-1-57 Марки - лист

m -16

BEETO AUEMO

56

Apx. Nº

Lemans 103.2

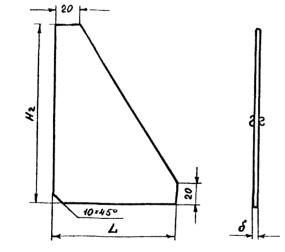
4 отв. ф10.5 сверлить в своре с полосой алюминиевой поз.4 после отбортовки последней по листу

Μαδηνμα 2 κ nos.2

YCAQ3 H bil	M.										
npoxoli nadsceri mps:041 Ay	H,	8,	c	б	В	R	K	Bec			
350	390	580	510	8	205	215	450	99.3			
400	390	750	680	10	175	240	620	15.2			
500	430	750	680	10	185	290	620	15,93			

Remans 103.3

√3 остальное



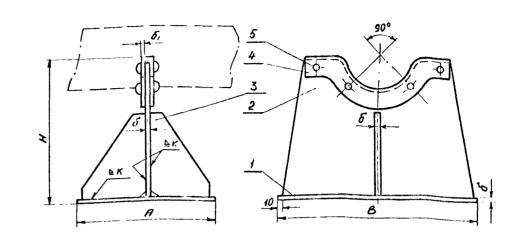
*Мавлица3 к поз.*3

Усл 06หมบ่			Kr		
прожод подъеми. трубы Ду	H2	L	8	Bec	
350	170	120	8	0.85	
400	140	135	10	0.94	
500	130	135	10	0.83	

ПРИМЕЧАНИЯ:

- 1 Настоящий чертеж скопирован с писта T- типового проекта T-02-95 62 Альбом \overline{V} 1, разработанного институтот V1. Южгипротрубопровод."
- 2 Установку опары в резервуаре см. пист M-11,12,13.
- 3 Сварку производить электродами типа 3-424 по ГОСТ 9467-60

овщий вид

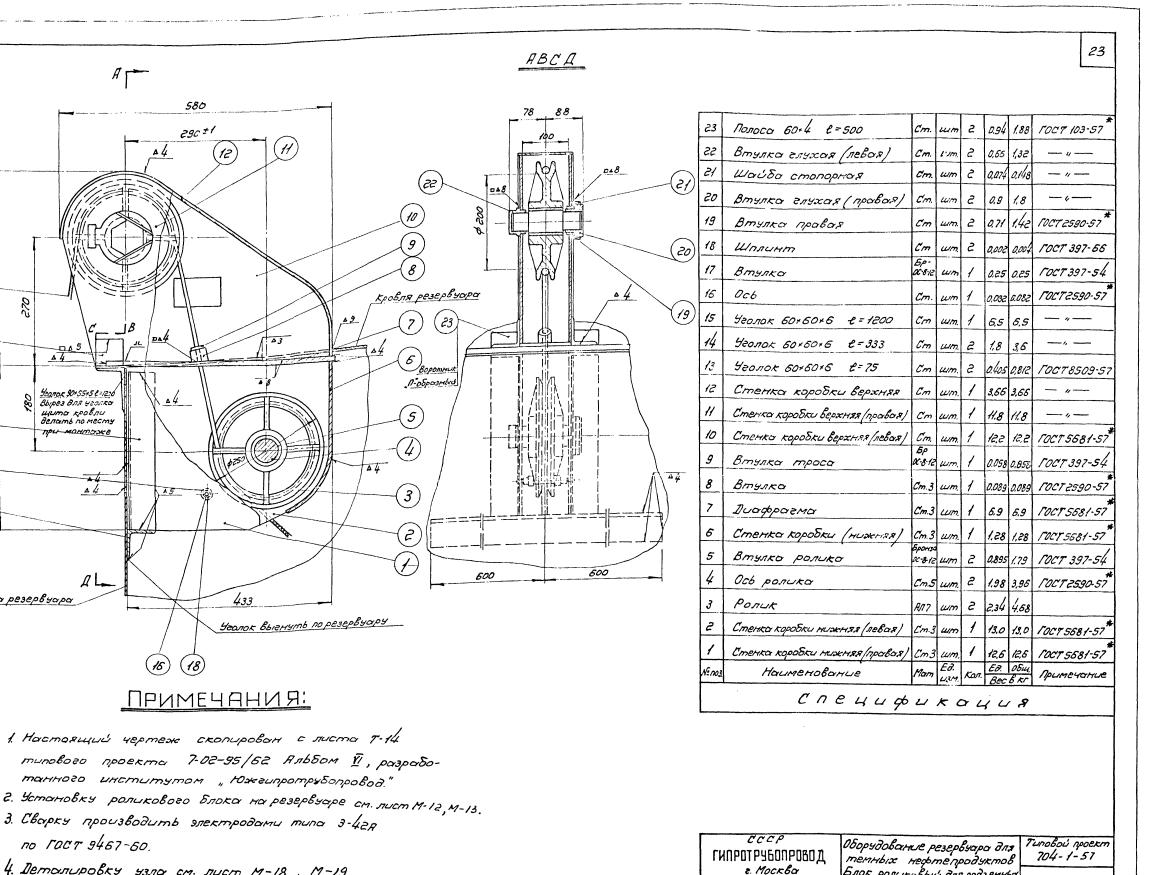


<u> Маблица 1 к общему виду</u>

YCAOBHOIÚ		MM									KT.					
npoxod	Н	A	В	б	K	\$L	x 8,	δ,	e		B € C #03.4					
		270	600	8	5	710	80	E	35	10.2	1.3	0,029	0.5	23.7		
	410	300	770	10	8	970	86	10	40	18.1	1.9	0.03	0.7	384		
500	450	300	770	10	6	970	86	10	40	18.1	1.9	9.03	0.7	38.9		

5	Заклепка 10.2	Em.	wm.	4	nadn.		TOCT 10299-62
4	ПОЛОСА АЛЮМИНИЕВАЯ ВЛЯ ОКАНТОВКИ L+B, + G,	AUCH AA.	wm.	1	cm. mada		[OCT 1946-50*
3	Ρεδρο жесткости.	Cm.	wm.	2	EM. madr		TOET 3680-57*
2	Лист фасонный.	Cm.	um.	1	em. nudi:		TOCT 5681-57*
1	Плита нижняя	Em.	wm.	1	CM. maún		FOET 5681-57*
Nº 103.	Наименование	Mam	Eð. U3M.	KOA.	ea. Bec	OSUL B KT.	Примечание

гипротрубопровод	Оборудование резервуара Для темных нефтепродуктов	Миповой проект 704-1-57
Стальной резервуар	υπορά ποσδεμπού πρυδώ Οδιμού βυβ	HALOOM VI



BAOK PONUKOBUL DAR NODZEMHOK

mps 8 1 400, 14 500.

Obusuis Bud.

Спецификация.

Стальной резервуар для нефти и нефтепродуктов

EMKOCMBro 5.000 m3

Яльбом Й

JUCM M-17

Tunobow np. 704-1-57

Морко-лист

M-17

56

RPXUBH. No

Kanam 12-150-11-66

13

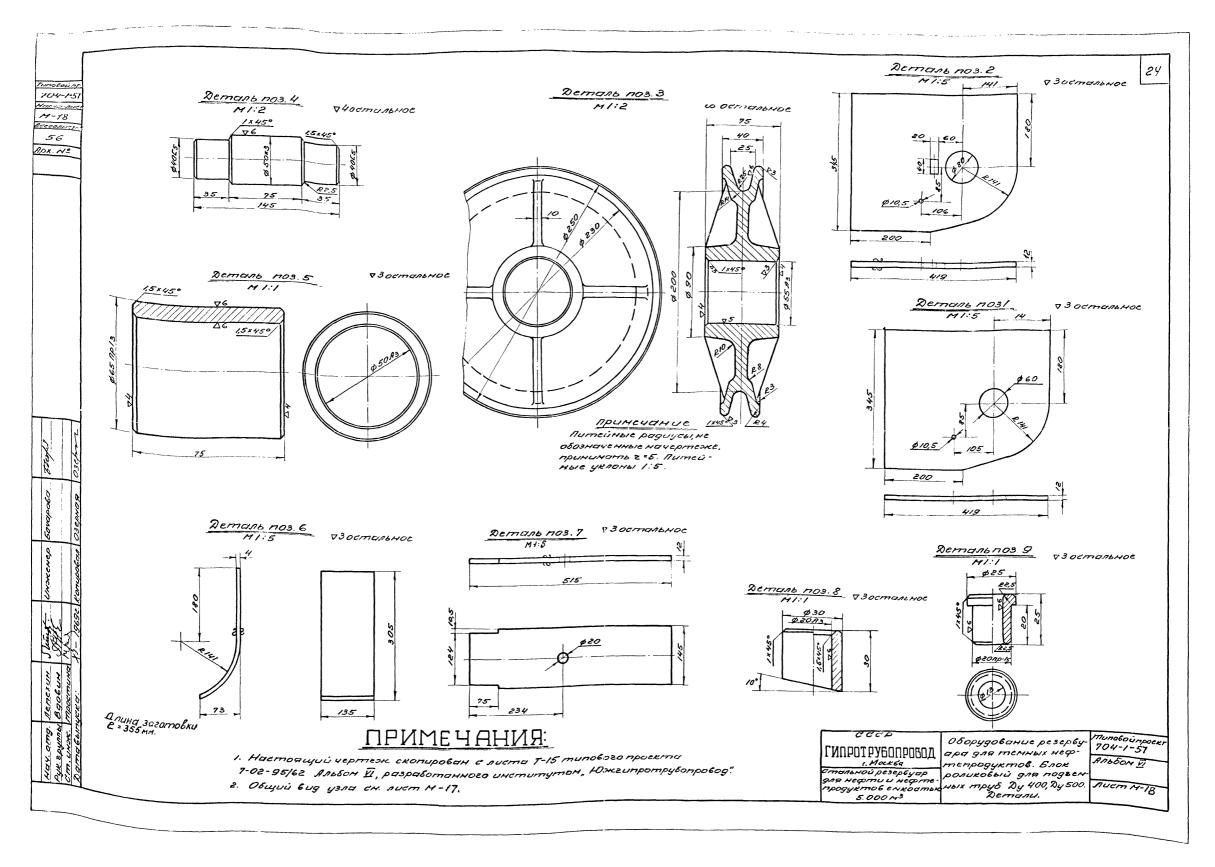
Стенка резервуара

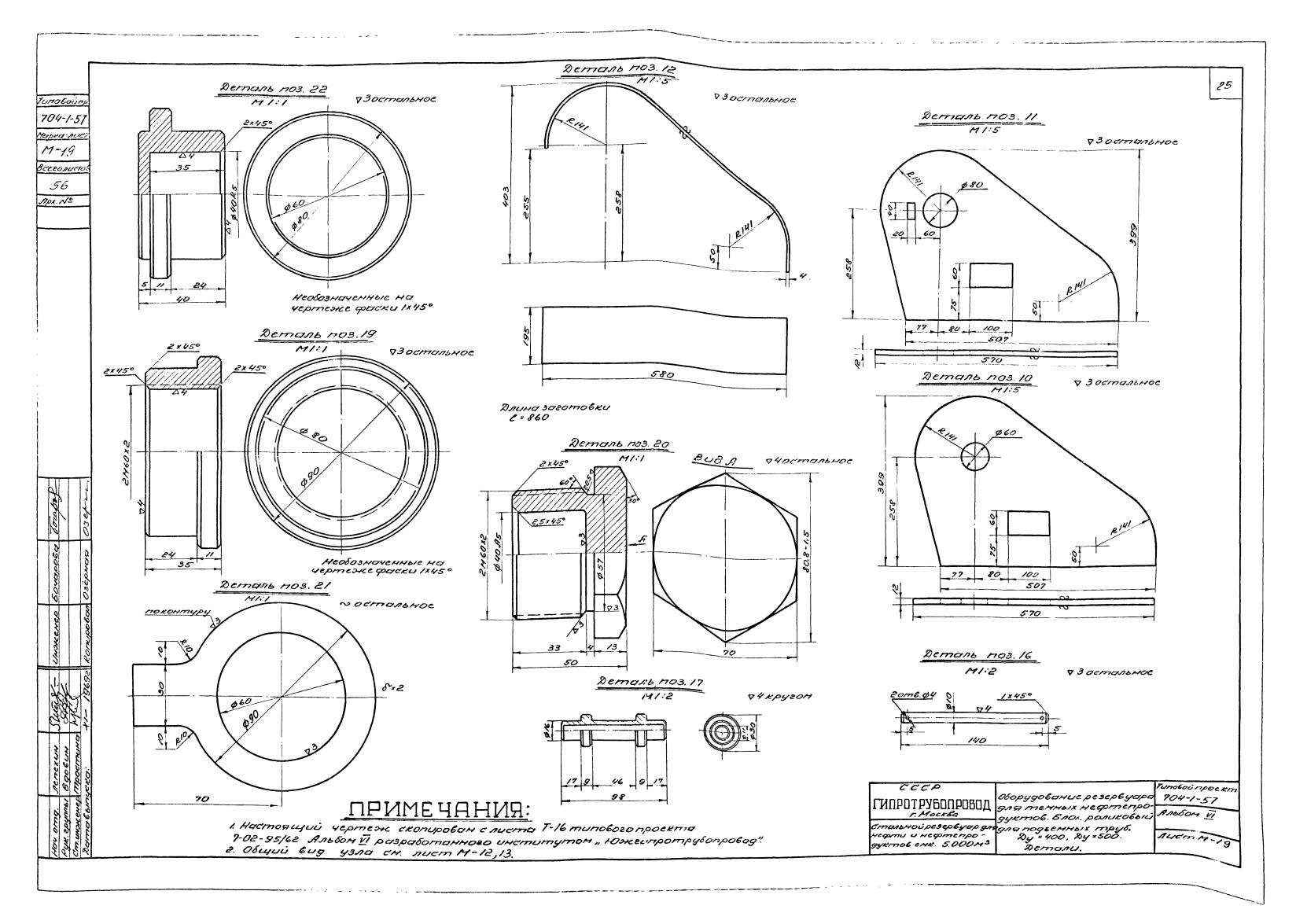
Всего листов

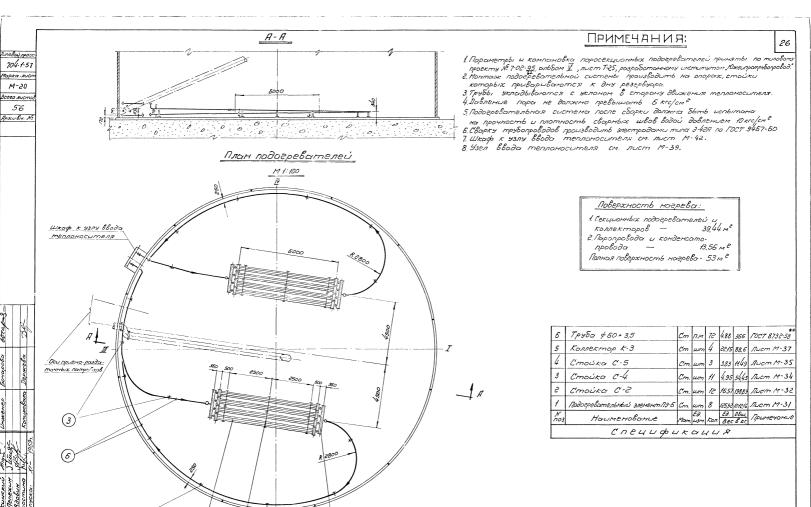
1. Настоящий чертеж скопирован с листа Т-14 типового проекта 7-02-95/62 Яльбом VI, разработанного институтом "Южгипротрубопровод."

3. Сварку производить электродами типа 3-428 no roct 9467-60.

4. Детолировки изла см. лист М-18, М-19.







	Оборудованые резервуара для тёмных нефтепродуктов	Tunoboù npoexm 704-1- 57
ГИПРОТРУБОПРОВОД г. Москва Стальной резервуар для	Расположение секционных подогревателей.	Альбом 🞹
	Общей поверхностью нагрева 53%,	* Nucm M-20

ПРИМЕЧАНИЯ

- Параметры и компоновка паросекционных подоеревателей приняты по типовому проекту № 7-02-¾, альбом І, листій, разгаботанному институтом , Южеипротрубопровод".
- г. Монтаж подогревательной системы производить на опораж, стойки которых привариваются ко дну резговуара.
- 3. Трубы укладываются с уклоном в сторону движения теплоносителя.
- 4. Давление пара не должно превышать 6 кгс/см.
- Подоеревательная система после оборки должна быть испытана на прочность и плотность оварных швов вадой давлением 10 km²/cm².
- 6. Сварку трубопроводов производить электродами типа Э-42Д по 10СТ 9467-60.
- 7. Узел ввада теплоносителя см. лист М-40.
- 8. Шкаф к узлу ввода теплоносителя см. лист М-42.

Поверхность нагрева

- 1. Секционных подогревателей и коллекторов — 66,4 м
- г. Местного подогревателя 25,0 м²
- Э. Паропровода и конденсатопровода 14,1 м²
- Полная поверхность нагрева 105,5 м²

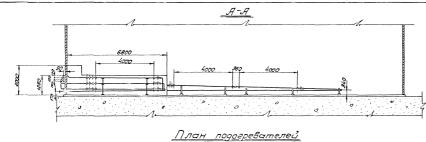
8	Труба ф 60×3,5	ст	п.м.	75,0	4,83	356	FOCT 8732-58*	
7	Коллектор К-4	cm	шт	4	25,56	115,44	Juan M-38	
1	Стойка С-4	СЛП	шт	1	4,95	4,95	Juan M-34	
5	Стойка С-5	cm	шт	11	3,89	42,15	Лист М-35	
4	Стойка С-3	cm	шm	8	256	2048	Juan M-33	
3	Стойка С-2	cm	wm	8	16,57	152,56	Juan M-32	
2	Местный подагреватель поверхностью нагрева F=25 m²						Лист М- 23	
1	Подогревательный элемент ПЭ-4						Swom M-31	
V 103.	Наименование	1.60	ez co	Кол,	69. Bec	ecu. 8 Kr	Примечание	
	Спецификация							

CCCP	06000
ГИПРОТРУБОПРОВОД	9.7.R 1
r. Mocked	Pacn
Стальнай резервучр для нефти и нефтепро-	U ME
для нефти и нефтепро-	0540

Оборудование резгрвуара для темных нафтерроукть Выположение секучонных и местного подстрователей. Общей повержностью

Типовой проект 704-1-57 Яльбом У

осоерудер - Общей поверосностью - Лист M-21 - 1000 м. Нагрева 105,5 м. Лист M-21



TunoSaú npaex 704-1-51

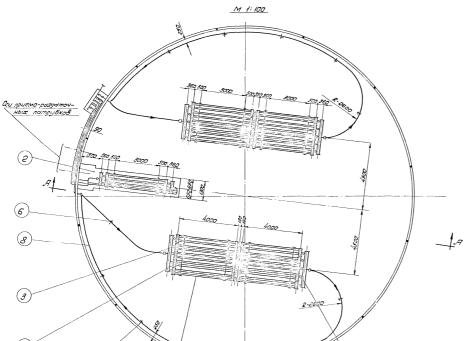
Марка-лист

M-21

Всего-листов

56

Apx.Nº





PUMEYAHUA:

Параметры и компоновка паросекционных подогревателей приняты по типовому проекту N 7-02- $\frac{95}{2}$, альбом $\frac{1}{2}$, лист $\frac{727}{2}$, разработанному институтом "Южгипротрубопровод" г. Монтон подогревательной системы производить на опорах, стойки которых привари—

ваются ко дну резервуара.

Трубы укладываются с уклоном в сторону движения теплоносителя. Давление пара не далячно превышать в сторону движения теплоносителя. Подогревательная система после сборки должна быть испытана на прочность и плотность сворных швов водой давлением 10 кгс/см² Сварку трубопроводов производить электродами типа э-424 по гост 9467-60. Шкаф к узлу ввода теплоносителя см. лист м-42.

Узел выда тепланосителя см. лист М-41.

Поверхность нагрева:

1. Секционных подогревателей - 180,44 м2

2. Паропровода и конденсатопро-

вода

- 22,56 m2

Полная поверхность нагрева - 203 м²

		1						
8	Τρуδα φ60×3,5	cm	пм	135	4,88	651,2	FOCT 8732-58**	
7	Коллектор К-4	cm	шm	4	28,86	115,44	лист М-38	
6	Коллектор К-3	cm	шm	4	22,15	8 3 ,6	лист М-37	
5	Cπούκα C-5	cm	ШM	22	3,83	84,26	лист М-35	
4	Стойка С-4	cm	шm	5	4,25	24,75	лист М-34	
3	Cmούκα C-3	cm	wm	18	25,6	460,8	лиет M-33	
2	Cπούκα C-2	cm	шm	30	16,57	497,1	лиет М-32	
1	Подогревательный элемент ПЭ-6	cm	шm	38	126,52	4890	лист М-31	
N 1103	Наименование	Mam	едизм	Kax	ed Bec	DбЩ 8 Kr	Примечание	
Спецификация								
								

CCCP гипротрубопросод r Mockba Стальной резервуар для нефти и нефтепро-дуктов емк. 5000 м3

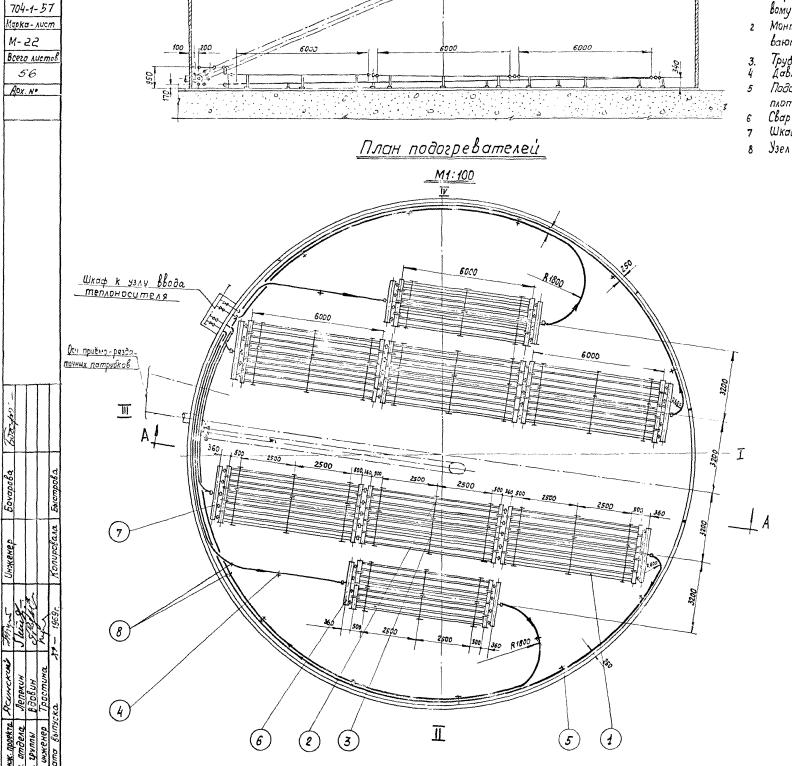
Оборудование резервуара для темных нефтепродуктов

Расположение секционных подогревателей общей поверхностью нагрева 203 м

Anbbom VI Jucm M-22

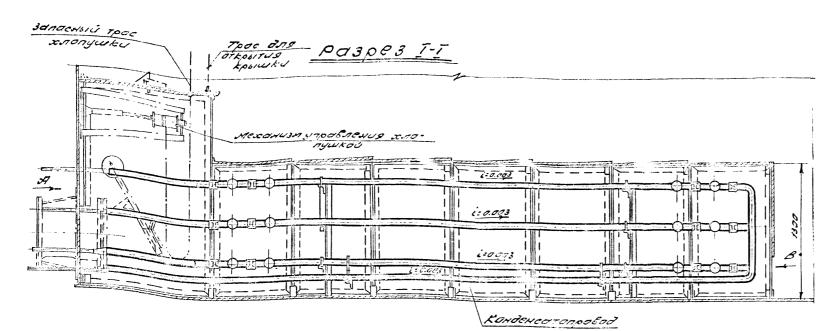
Tunoboù npoekm

704-1-57



A - A

Tunckou maak r

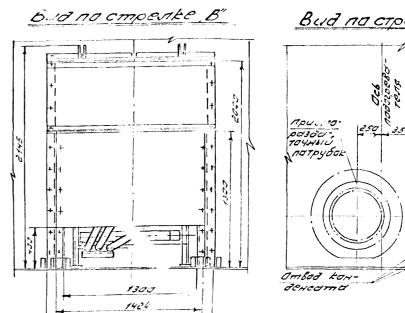


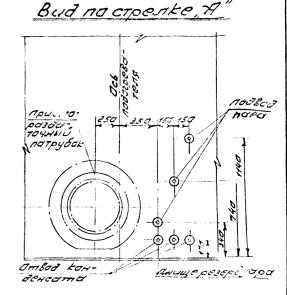
Tunckoù nyecen 704-1-57

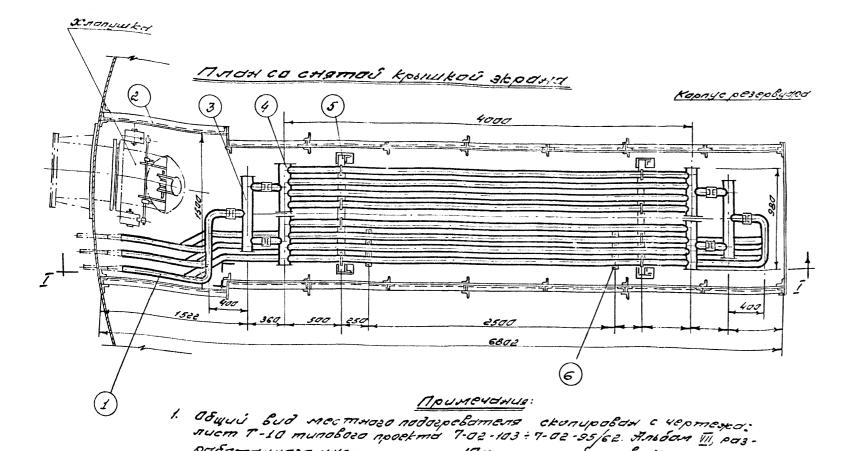
Mopet of JUET

M-23

8000 sware 56 Apr. S:







pasamannaea unemumyman "Horeunpampydanpasaa»

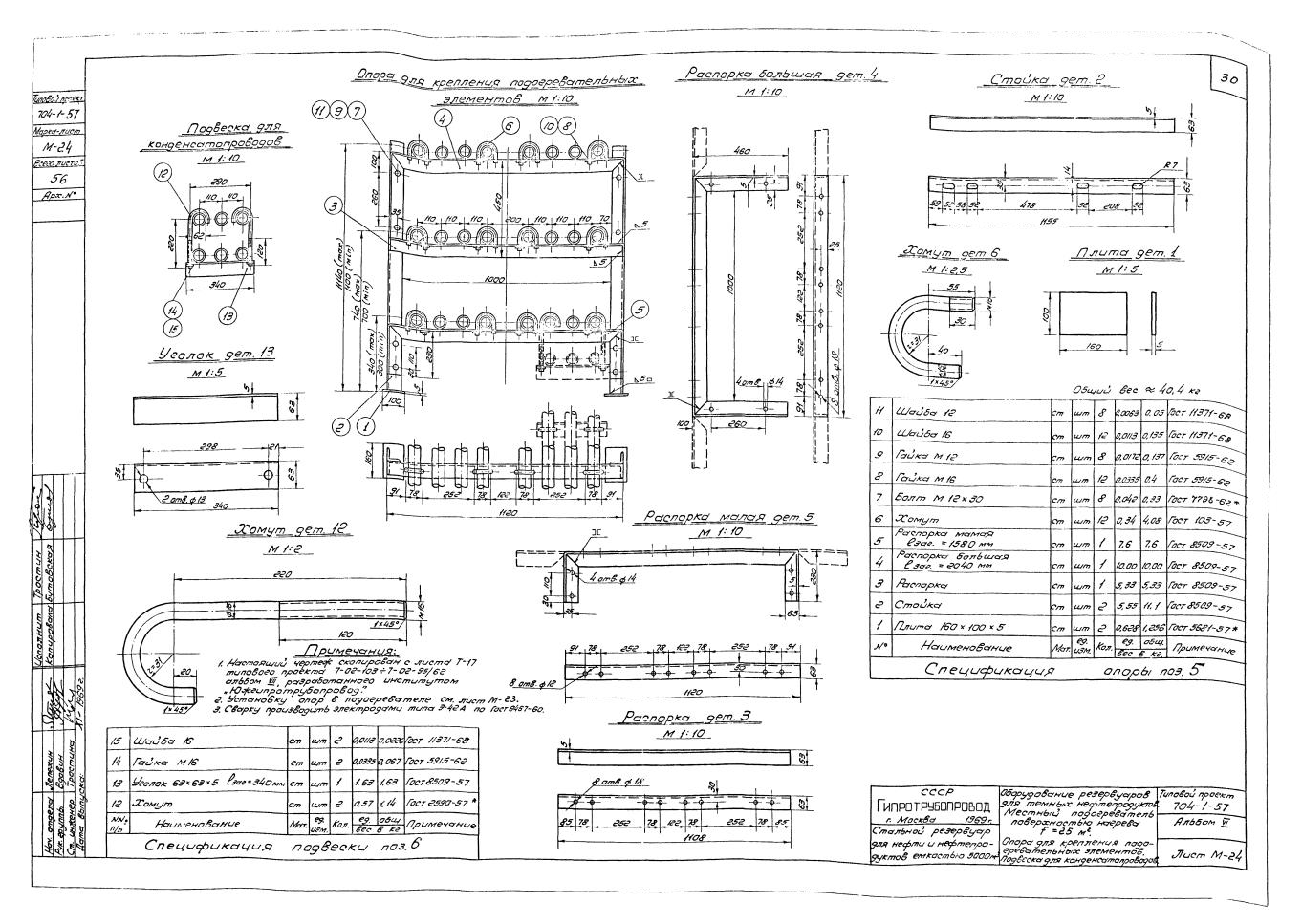
2. Semanosky necomnoso nadospelamens & peseplyape en nuem m-21.

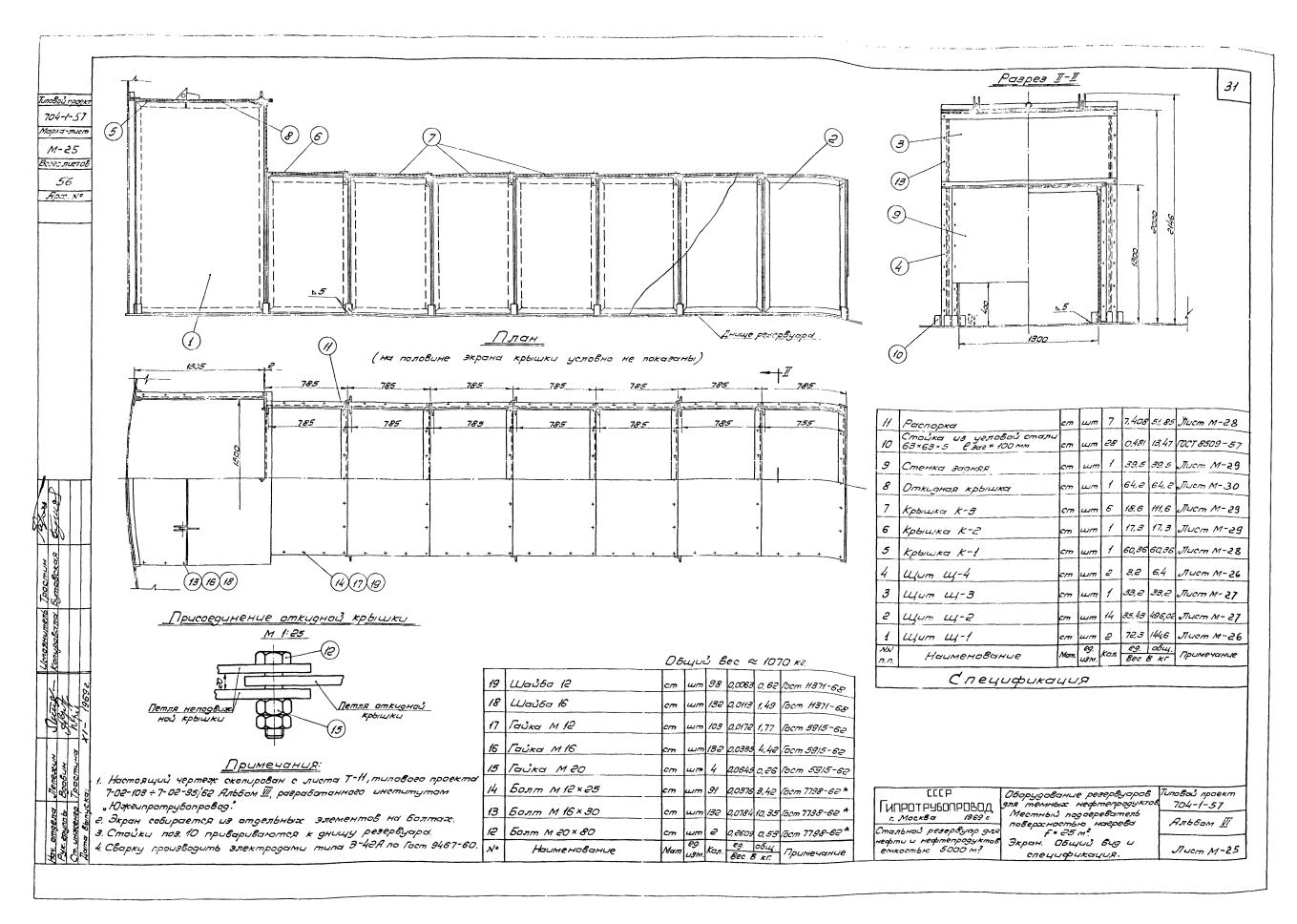
08445 Bec 2-1552 ke NOOSECKO ONS KONDENCOTO npabadabang kpenner 13 na-287 5.74 JUET M- 24 JOSPEBOTENBALLE STENENTOS CT. 2 40.4 80.8 NUCTAT-24 WT NOTOSPESTINONIU BACHEHM mund 113 -4 6 89.91 539.46 NUCMM-31 3 Konnetmop mund K-1 6 11.00 66.00 Tuem M-36 ري Stroan 1070 1070 Muct 4-25 WF Tpy 60 \$ 60 x 3.5 26 4.88 126.88 1001 8732-58 Kon Bec & KE MOUMENON. HOUMEHOBOHUE Cneyuputayus

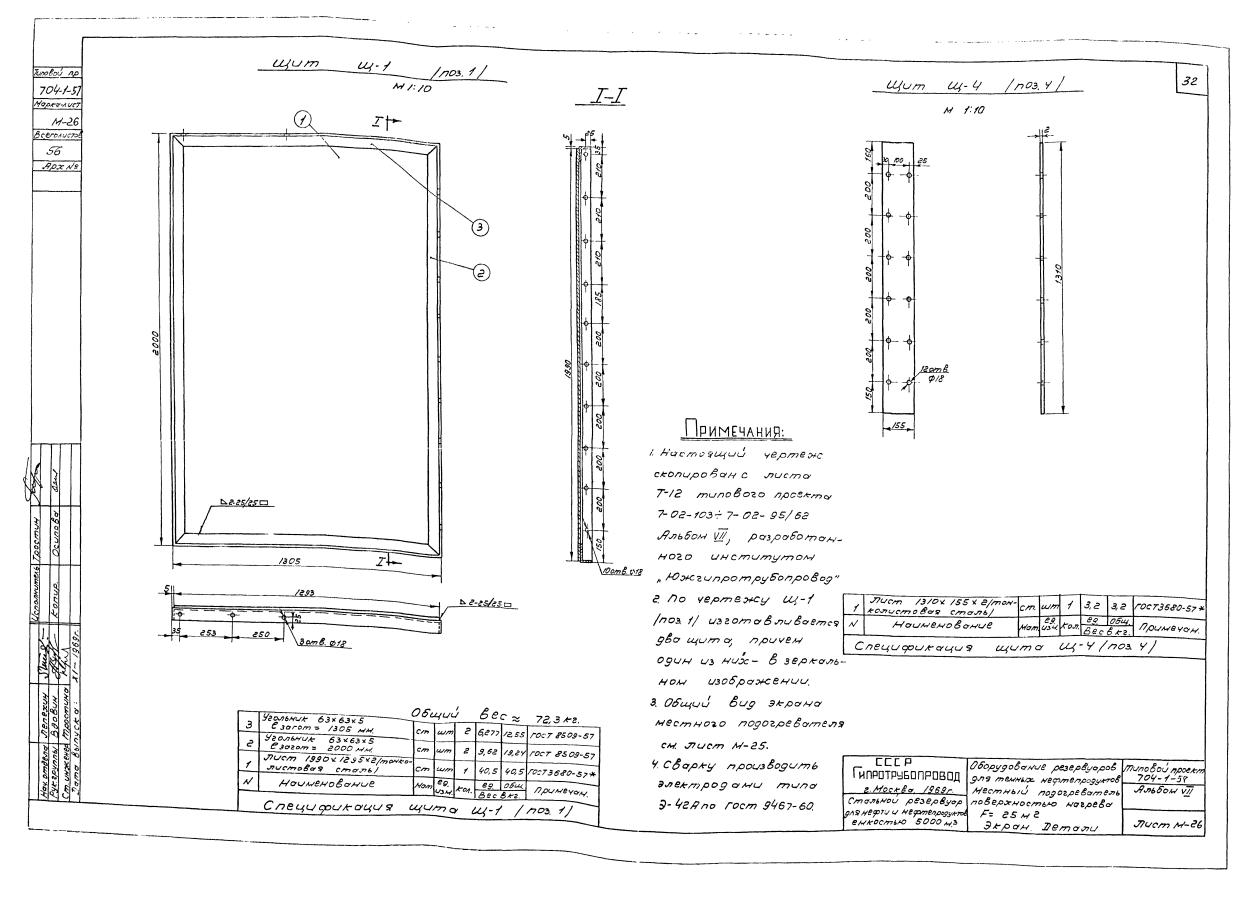
CCCP.

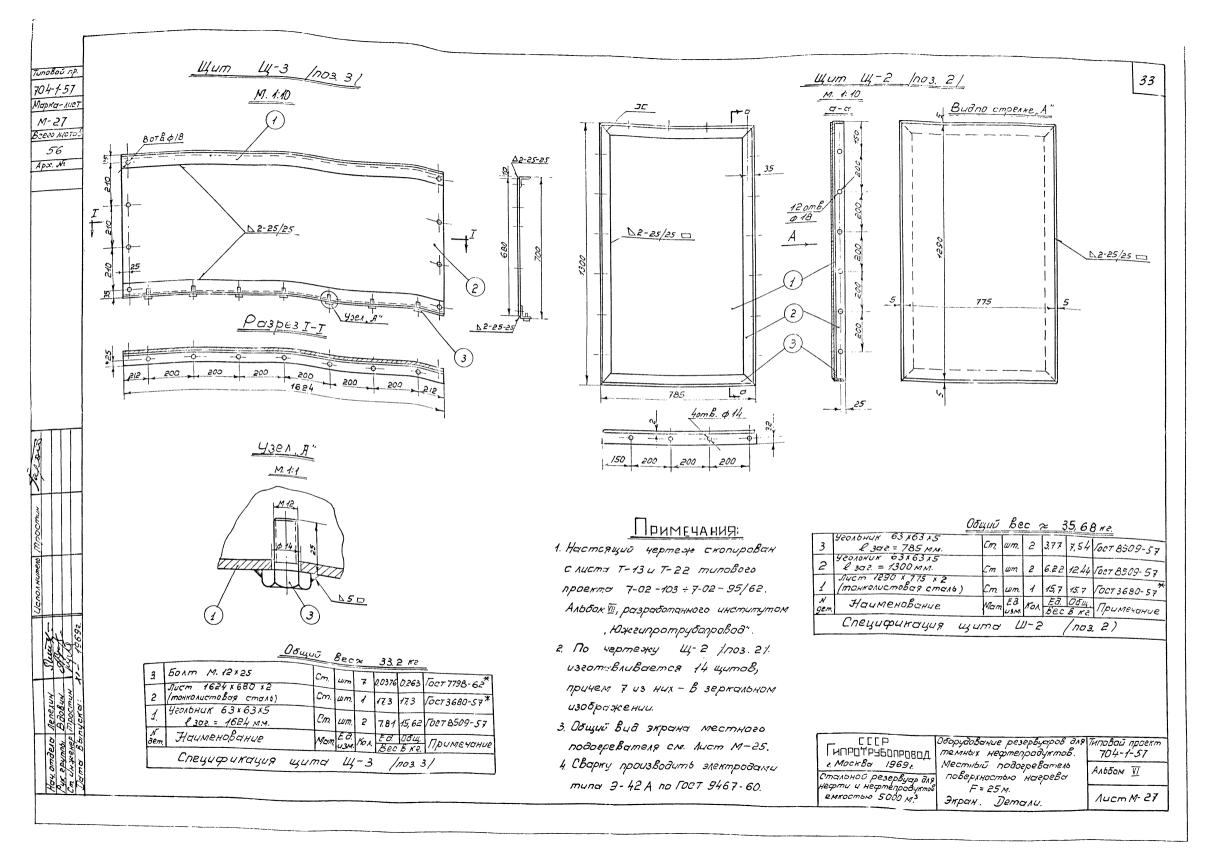
[VIIPOTPY60IIPO]]] das tempsia meditentes superenpodytros 704-1-57

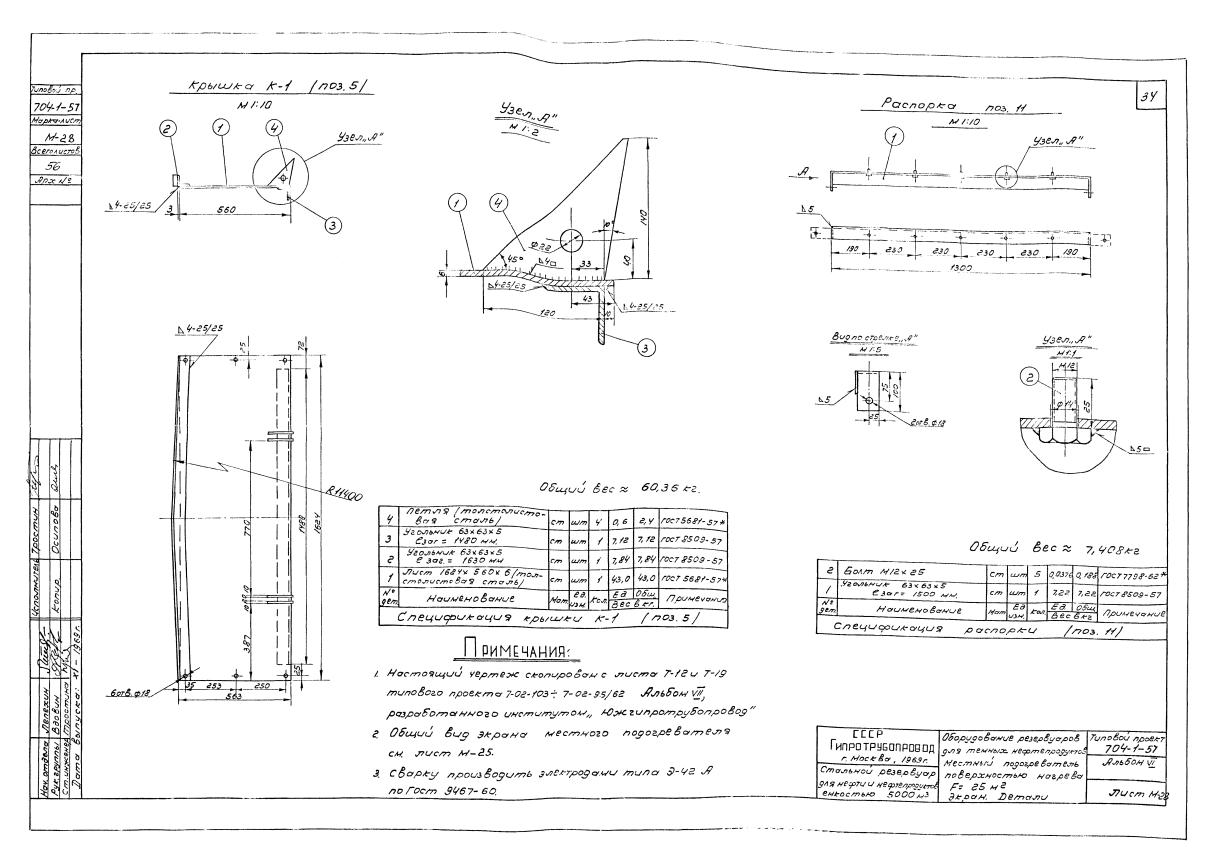
e. Mocksa Mecmusia nodozpesamens Anstony Tolony Tolon

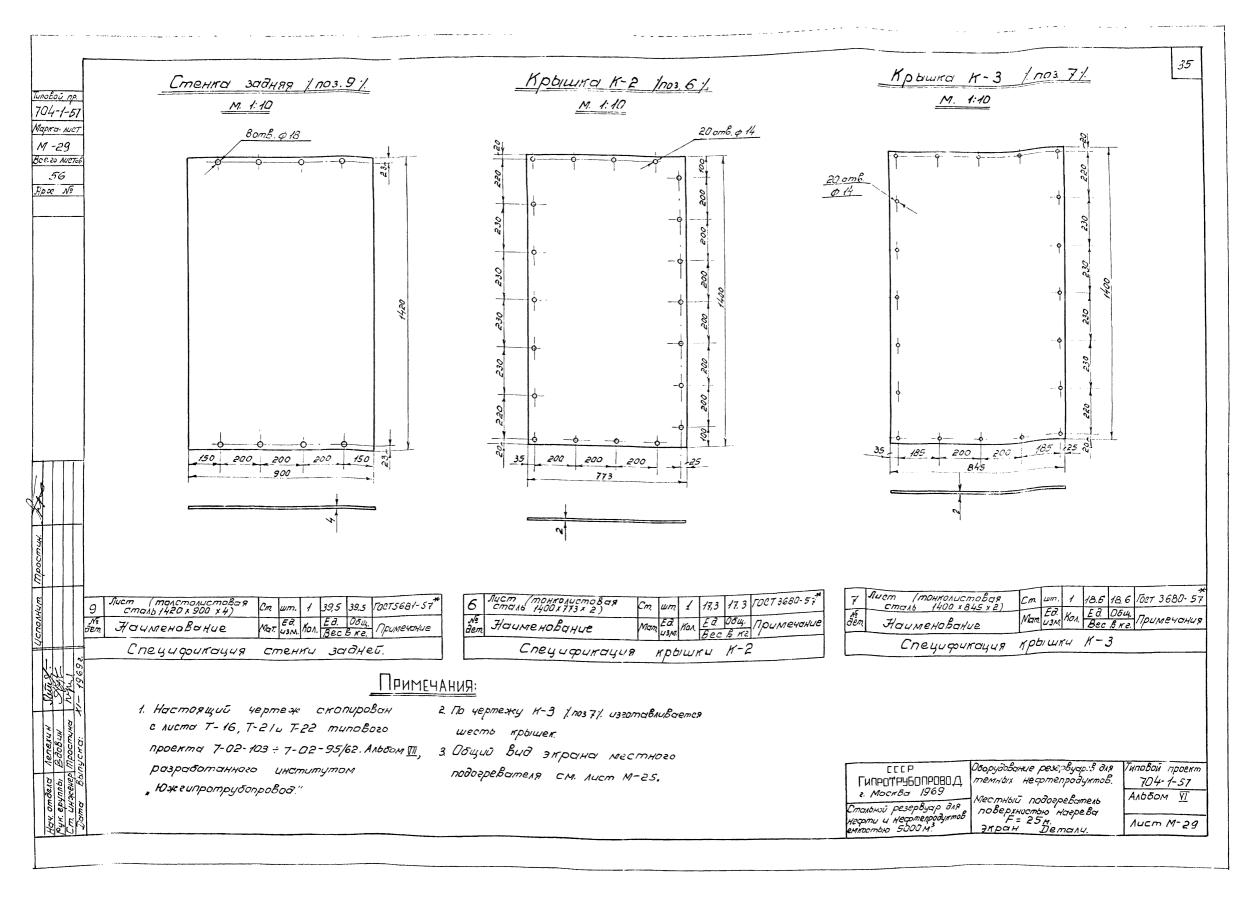


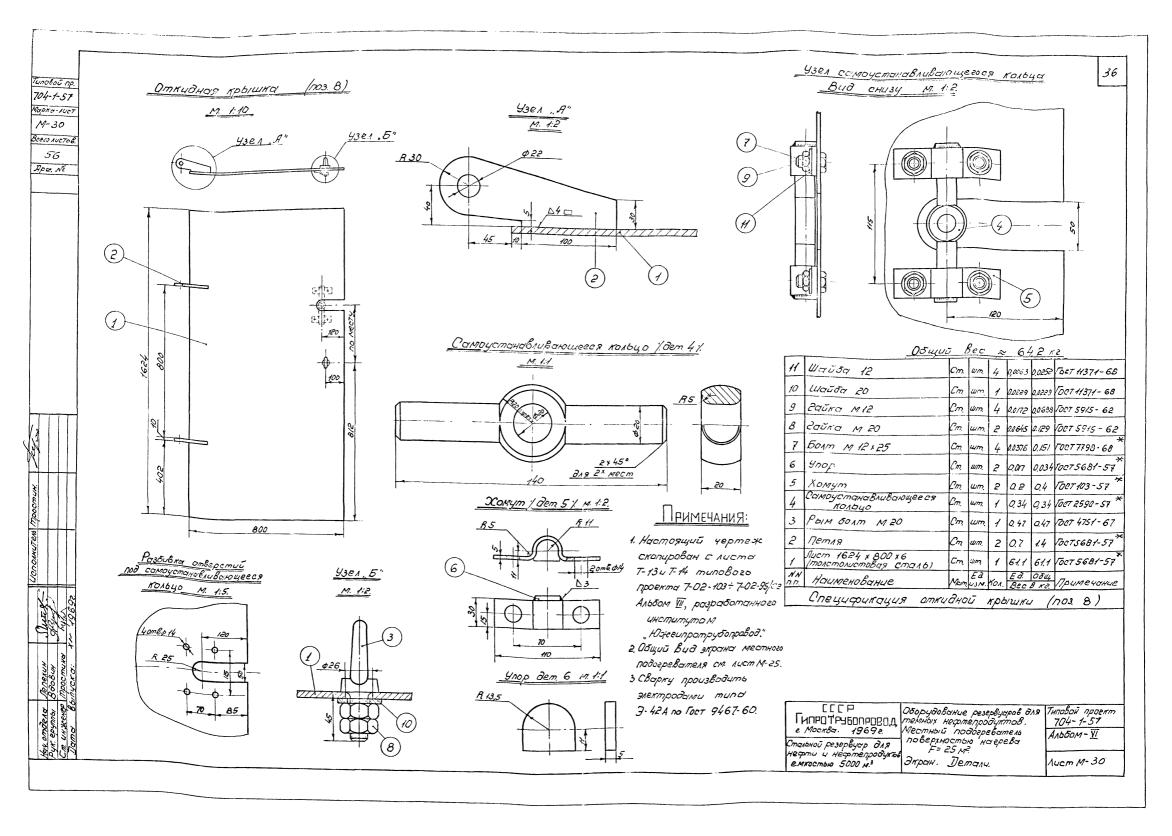


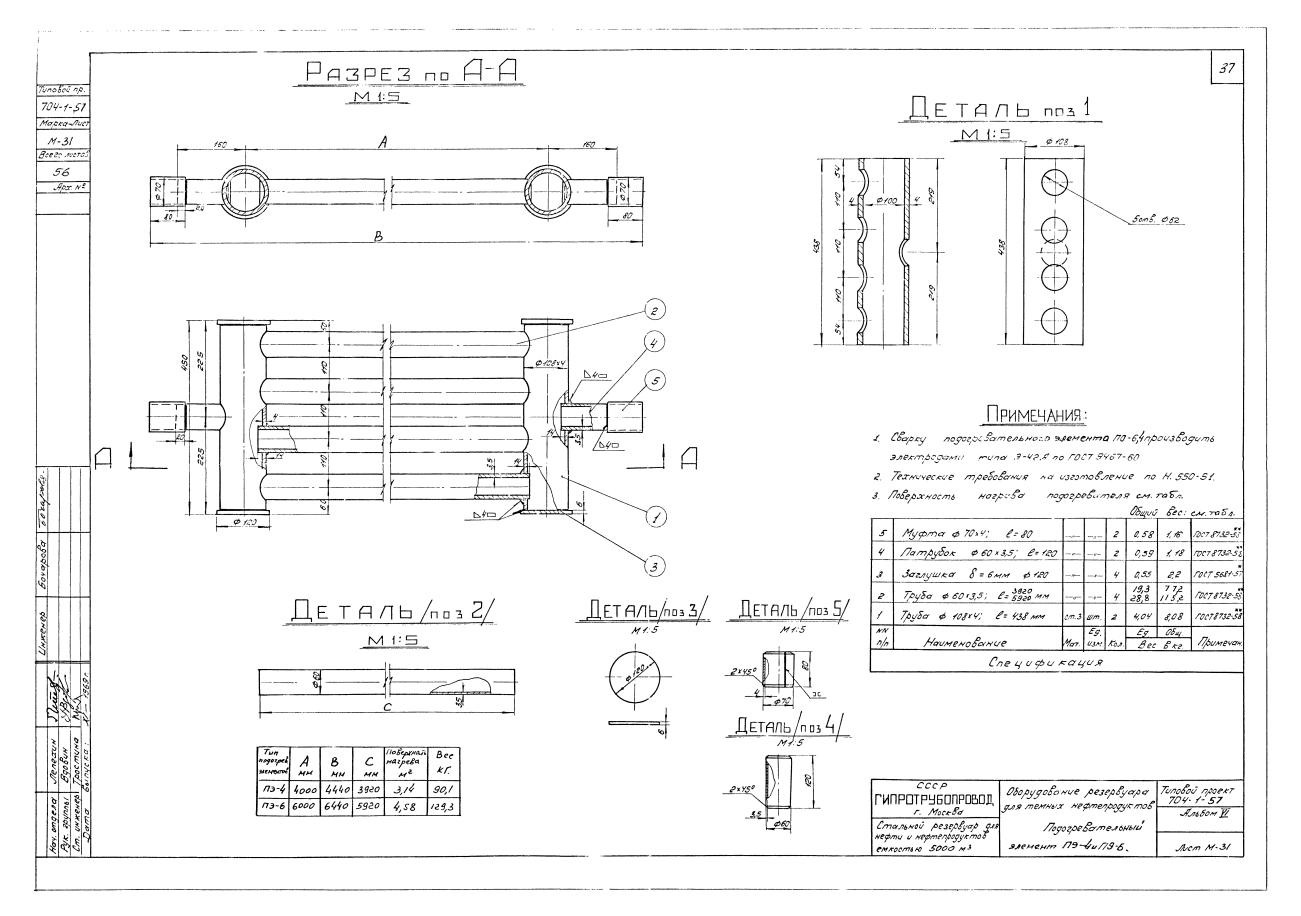


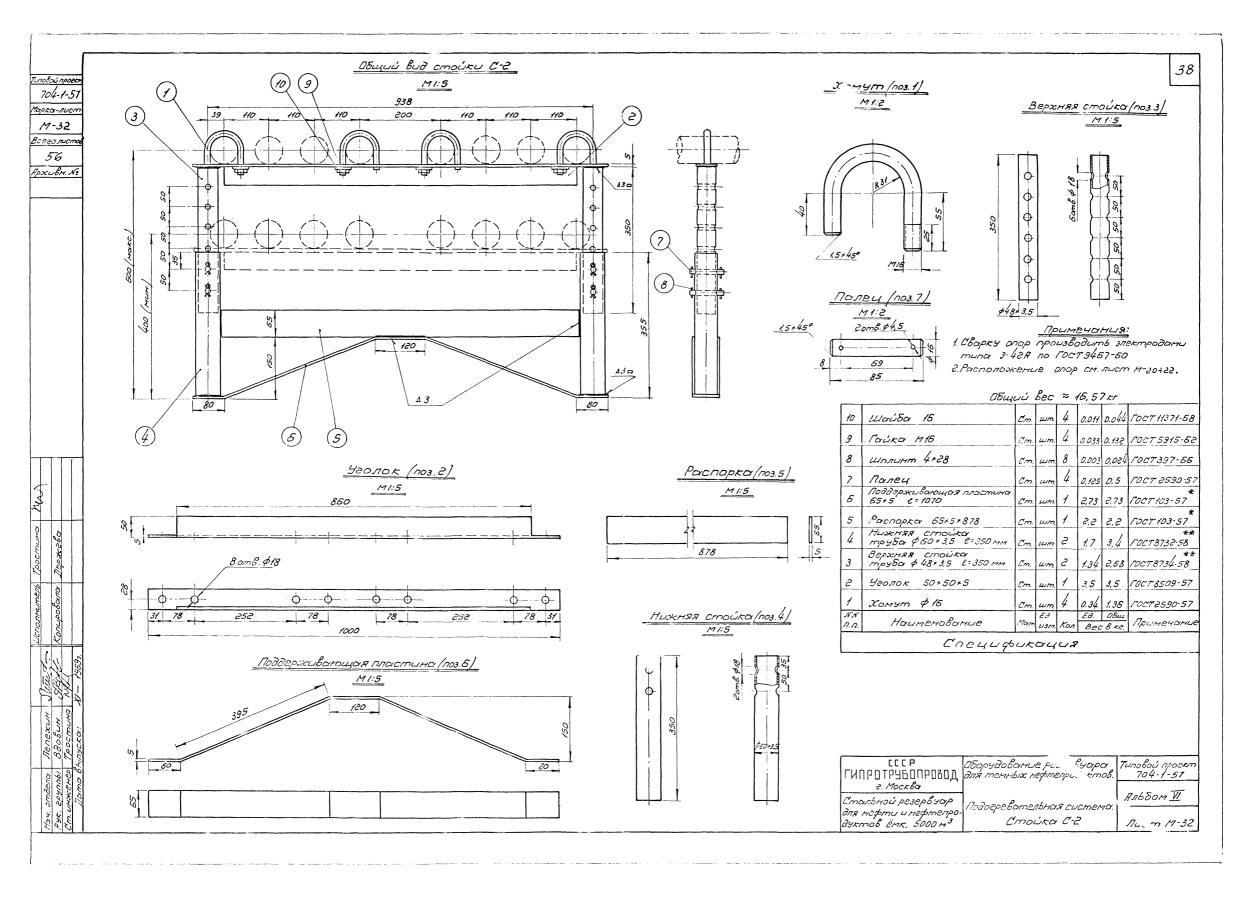


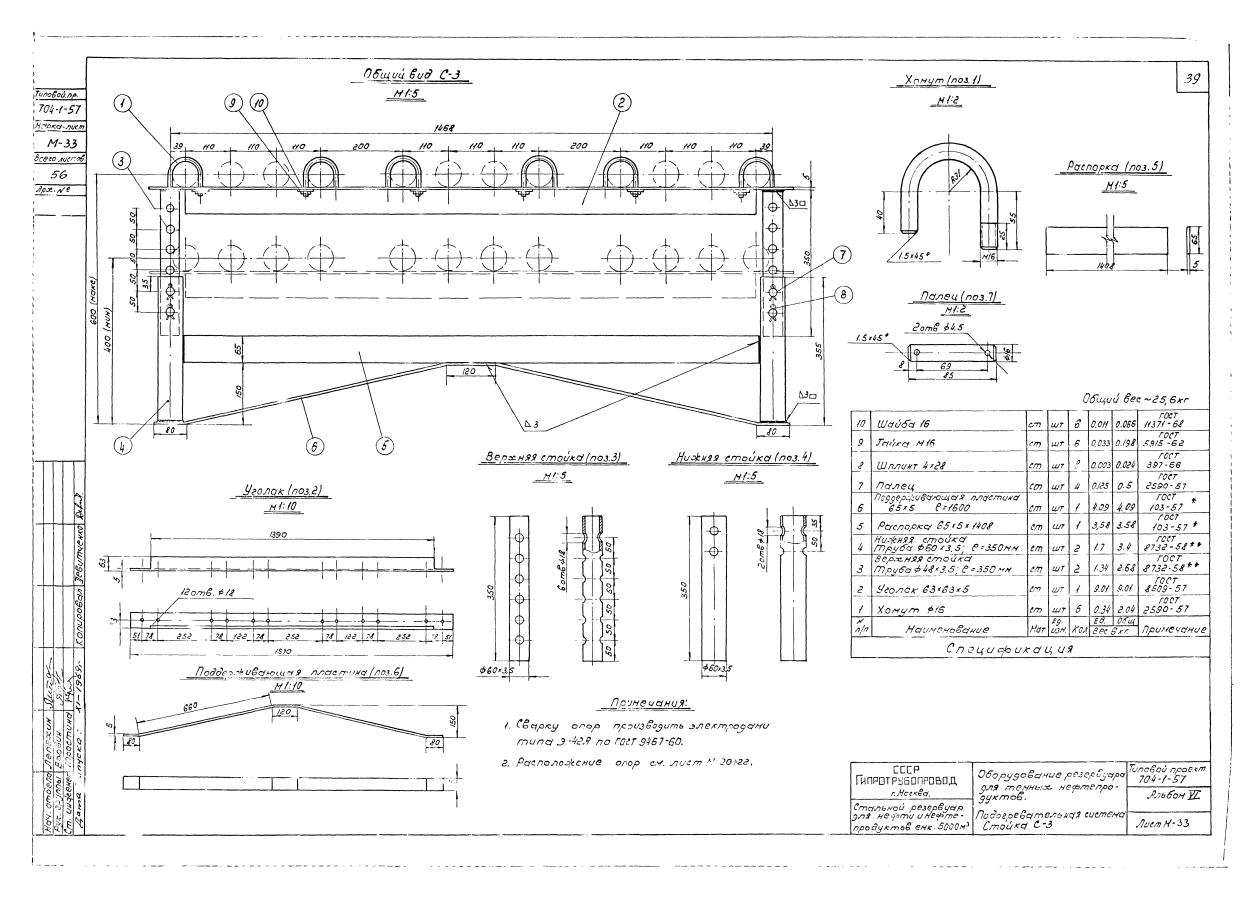


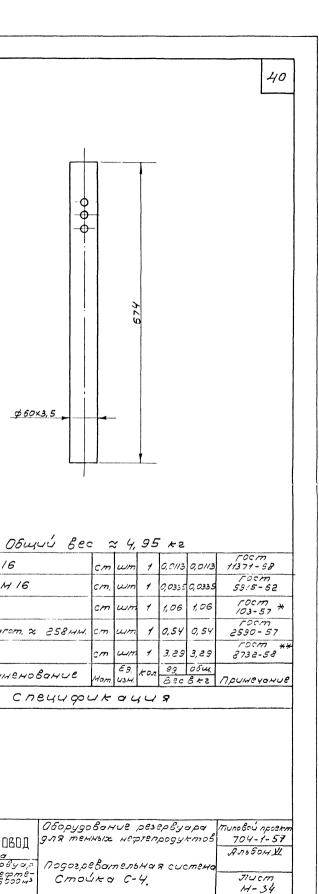












Φ

\$60×3,5

<u>Cmouka/nos 1/</u>
<u>M/:5</u>

5

3

2

NN

Way 50 16

nama

Cmoúka

LNU6016760U6080Y

г. Носква Стальной резгрвуар

gon a Heromu u Herome-npogykmos CHK. 5500 H3

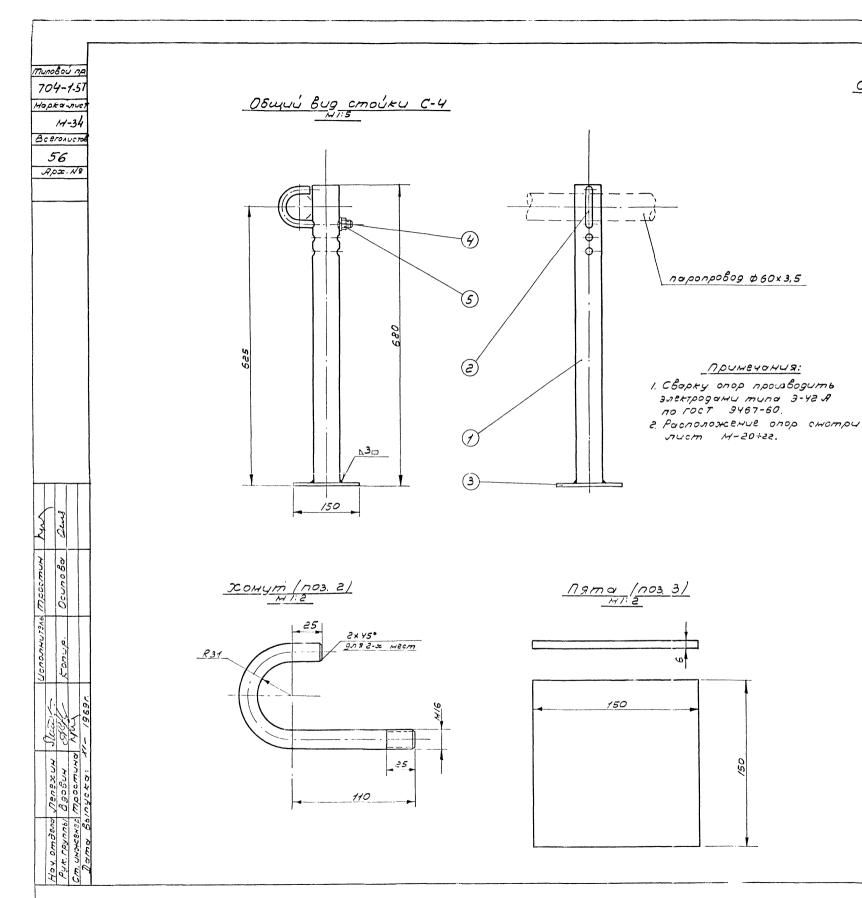
SOURO MIG

хонут взагот а 258 мм.

Наименование

E 9.

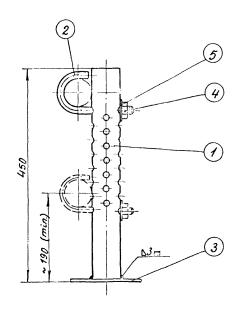
Ham USH.





<u>Стойка (поз. 1)</u> <u>м 1:5</u>

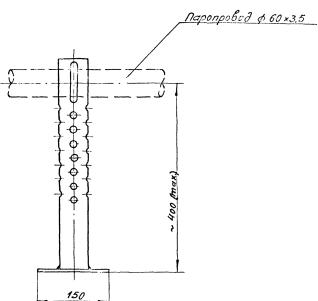
<u>Οδιιμιά βug cmοŭκα C-5</u> <u>Μ 1:5</u>

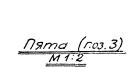


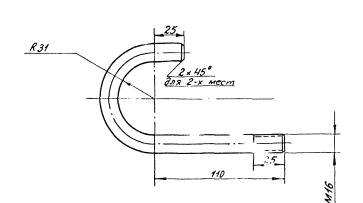
Миповой пр. 704-1-57

. SECO-AUCM 1 .35

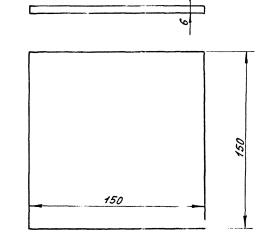
Beezo Au 56 Apxulu. Nº

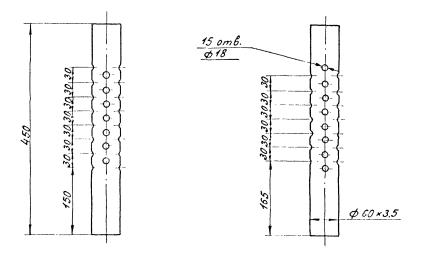






<u> Хомут (поз.2)</u> <u>м 1:2</u>





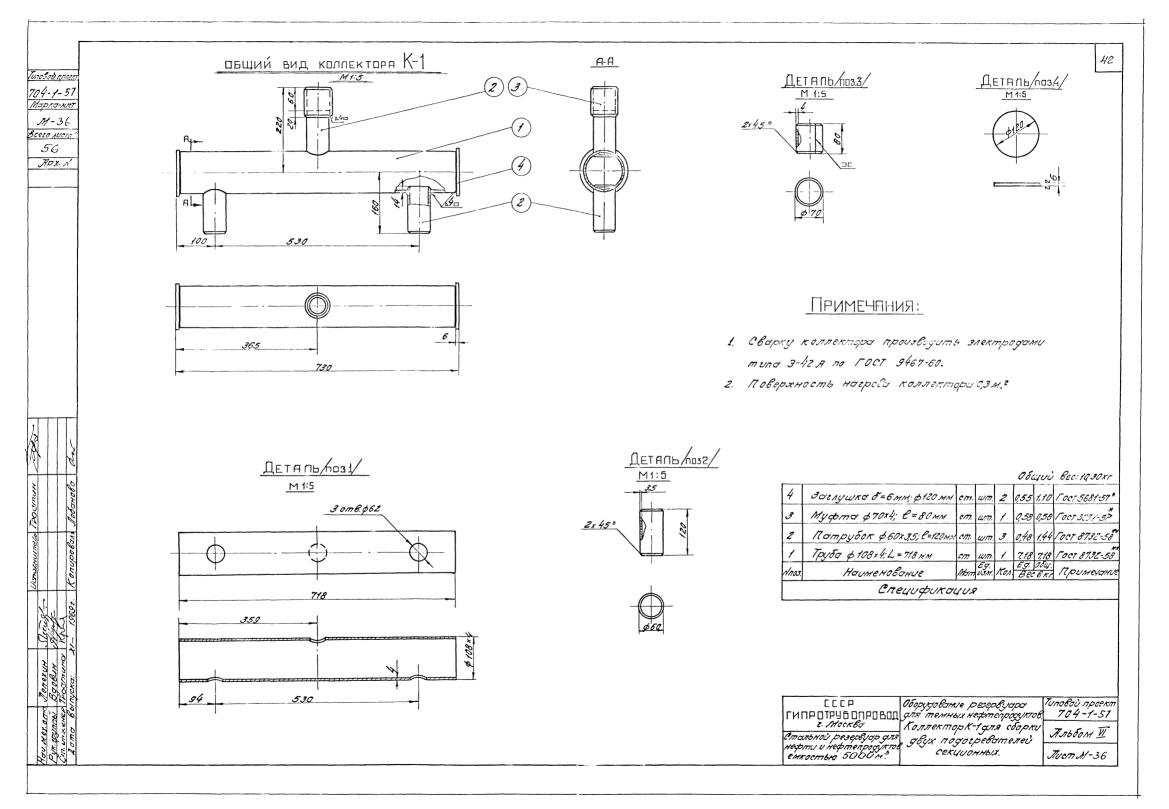
Примечания: 1. Сварку опор производить электродами типа Э-42я по гост 9461-60.

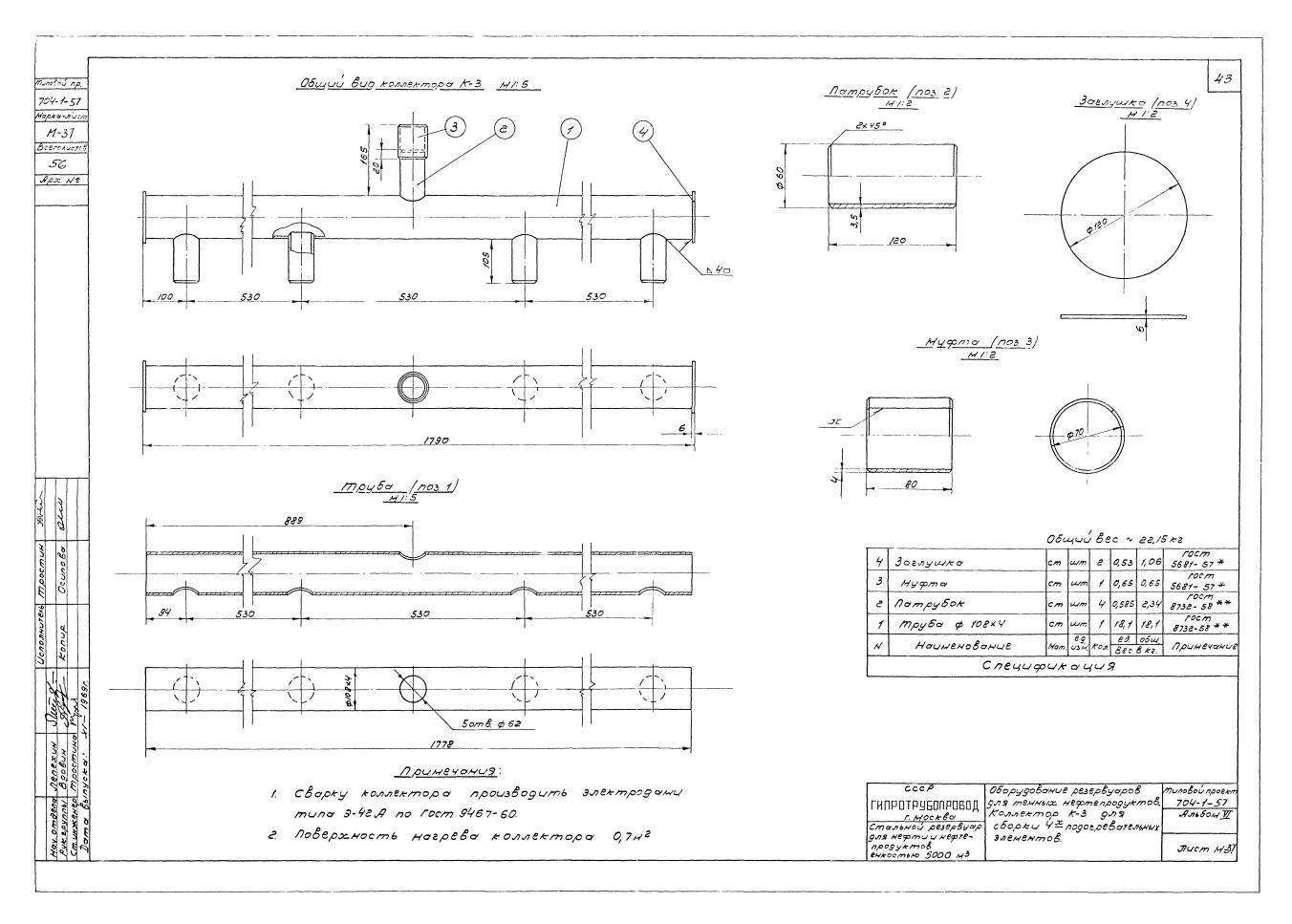
2. Расположение опор смотри лист М-20+22.

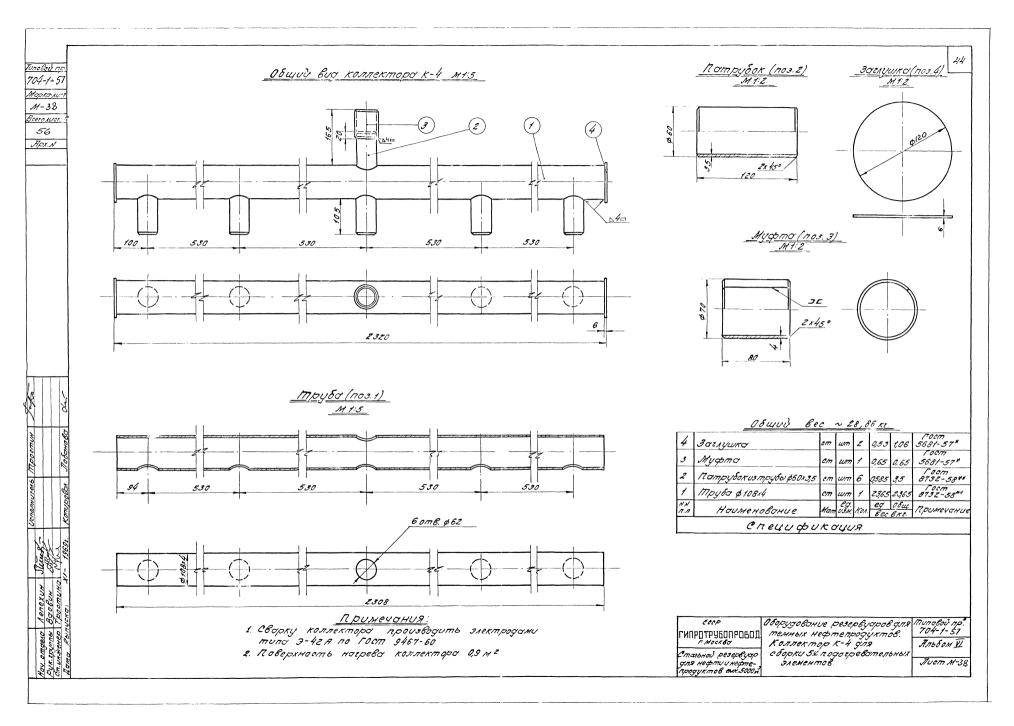
06μιμα βec ≈ 3 83κ2

	ουιμου	000 3	3,0	ع مر	; 		
5	<i>шайба 16</i>	cm	um	1	0.0113	0.0113	20cm 11371 - 68
4	гайка M16	cm	um	1	0.0335	0.0335	70cm 5915 - 62
3	Пята	cm	um	1	1,06	1.06	20cm 103-57 *
2	Хомут Сзасоп, ≈ 258 мм	cm	wm	1	0,54	0,54	20cm 2590-57
1	Стойка	cm	шт	1	2.18	2.18	20cm 8732-58**
NN	Наименование	Мат.	ед. изм.		eg. Bec	общ. 8 кг	Примечание
Спецификация							

ссср Гипротрубопровод		Munobou 1 7027
г. Москва Стальной резсівуар для	дуктов.	90660m VI
перти и нефтепродук- тов емк. 5000м3	Стойка С-5 к подогрева- тельным элементам.	Nucm M- 35



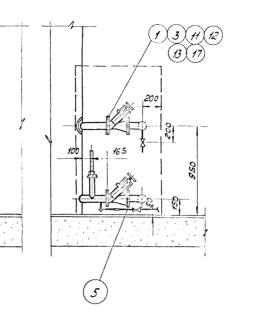




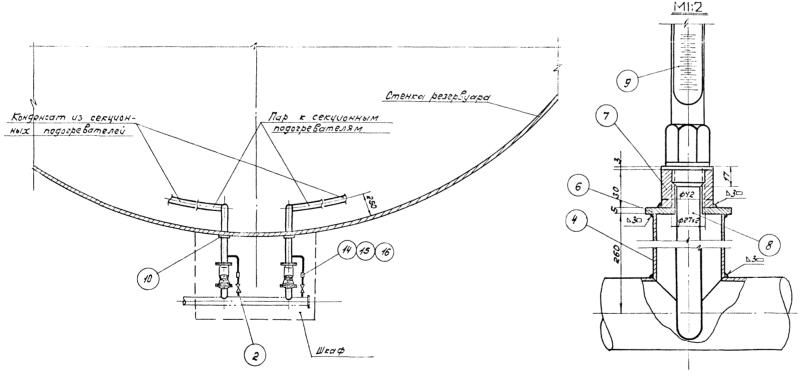




- 1. Диаметры паропровода и конденсатопровода устанавливают. ся при привязке проекта
- 2. Сварку производить электродами типа Э-42А по гостячет-60.
- 3. Шкаф к паровому узлу подогревателей ом. лист М. 42.
- ч. Место установки шкафа на резервуаре см. лист М-20.
- 5. Термометры установить на каждом конденсатопроводе 90 вентиля.



MI:25



Продувка конденсатопровода

17	Прокладочный материал	Marpo.	MS	0,5	_		roct 481-58
16	Κομπρεαύκα 25	cm.	Шm.	2	0,082	0,164	1007 8568-59
15	Муфта короткая 25	yyz.	шm.	2	0,152	0,304	roct 8954-59
14	CZON 25	cm.	шm.	2	0,176	0,352	FOCT 8969~59
13	<i>Ψαύδα 16</i>	cm.	Шm,	32	0,011	0,352	FOCT 11371- 68
12	Γαύκα Μ16	cm.	шт.	32	0,034	1,088	roct 5915-62
11	50Mm M16 × 70	en.	IJm.	32	0,148	4,736	roct 7798-62 *
10	Воротник для трубы Ф 60, Дн = 120; бен = 62; б = 5	cm.	шт.	4	0,33	1,32	1007 5681-57 *
9	Термометр ANº4-20-160-320	_	шm.	2			Учтено проектом
8	Оправа защитная А 200-320 для термометра А № 4-20-160-320	-	шm.	2			автомати.
7	Бобышка с резьбой М27х2		шm.	2	0,6	1,2	FOCT 2590-57
6	Заглушка Эн = 70; dbn = 28; 8=5	cm.	цm.	ړ	0,18	0,32	roct 5681-57 *
5	Μργδα φ 32 x 3,5	cm,	n.M.	1	وہ ہے	2,43	roct 8734-58**
y	Μρύδα φ 60 x 3,5	cm.	п.м	2	4,88	9,76	roct 8734-58**
3	Фланец 50-16	cm.	шm.	8	2,61	20,88	FOCT 1255- 6 7
Z	Вентиль запорный муфтовый 156 гбр, 25-16	cS.	шm.	3	1,1	3,3	
1	Вентиль запорный фланцевый 15c 58 нж., 50-16	co.	<i>Шп</i> .	4	14,6	58,4	
N n/n	Наименование	Мат.	Eg. usm.	tos	Eg. Bec	084. 8 E.M.	Примечание

Спецификация

	_ [[[]
	Гипротрубапровад
1	

Стальной резервуар для нефти и нефтепродук-тов емк. 5000 м3

Оборудование резервуща для темных нефтепродуктов Узел ввода теплоносителя

Τυποδού προεκπ 704-1-57 Anboom VI

Aucm M-39

Tynoboù nooek

704-1-57

Mapra-Suct

M-30

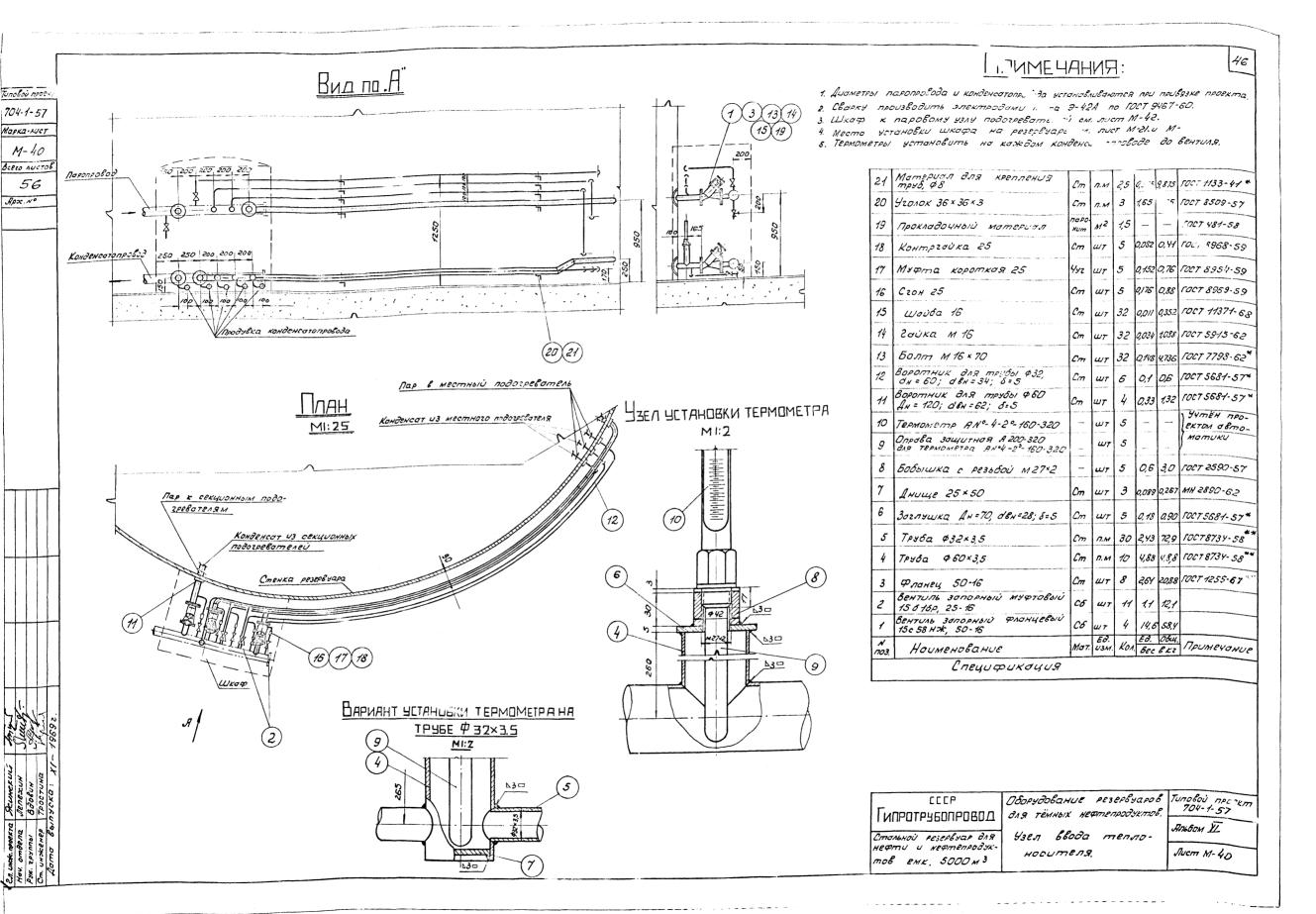
Всеголистов

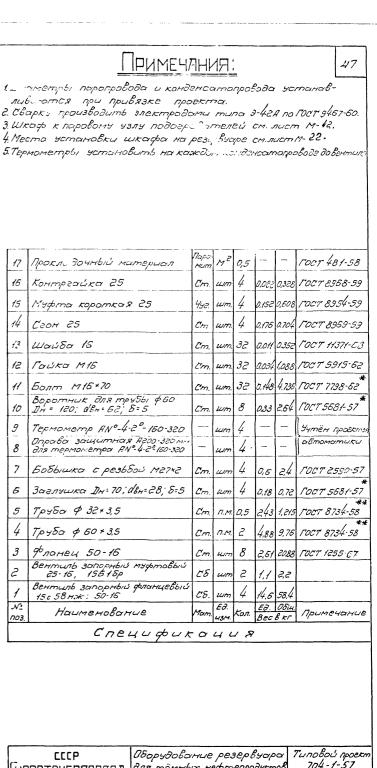
56

Apr Nº

Паропровод

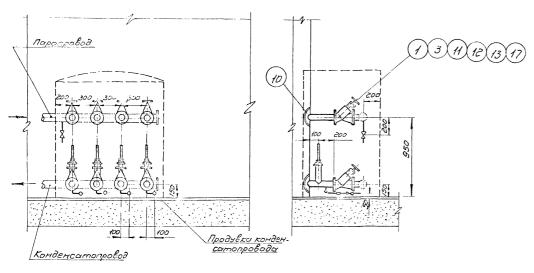
Конденсатопровод





ливи отся при привязке проекта. 2. Сварк з производить электродоми типа э-42А по гост 9467-60. 3. Шкодь к паровому чэлу подоере этелей см. лист М-42. 4. Место установки шкафа на рез. Вчаре см.листм-22. 5. Термометры чстыновить на каждин инденсатогроводе довентил Прокли Зочный материал Κομπρεσώκα 25 Mydma Kopomkas 25 CEOH 25 Wais80 16 POUKO M16 Болт M16 × 70 Воротник для трч5ы ф60 Пн = 120; d8н=62; 8=5 Termomemp AN°-4-2°-150-320 Оправа защитная Ягоо-320 мм. для термометра ЯN°-4-2°-160-320 50861WKG C PE36800 M2742 30274WKQ DH=70; d8H=28; 8=5 TP480 \$ 32 x 3,5 Τρήδα φ 60 × 3,5 96 ланец 50-16 Βεμπιλό 3000ρμού μυφποβού 25-16, 15618ρ Вентиль запорный фланцевый 15 с 58 нж ; 50-16 Наименование

Tunoboù npoerm 704-1-57 CCCP для тёмных нефтепродуктов ипротрубопровод ANDSOM VI Стольной резервуар Вля нефти и нефтепро дуктов ёмк. 5000 м3 Узел ввода теплоносителя JUCM M-41



Τυποδού περε:

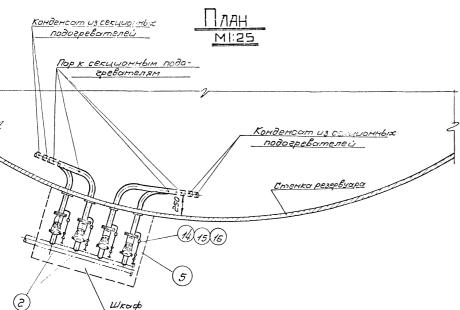
704-1-57

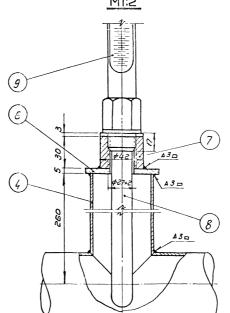
Mapka - nucr

M-41

Всего лист

56 APXLIEN. NO





16

15

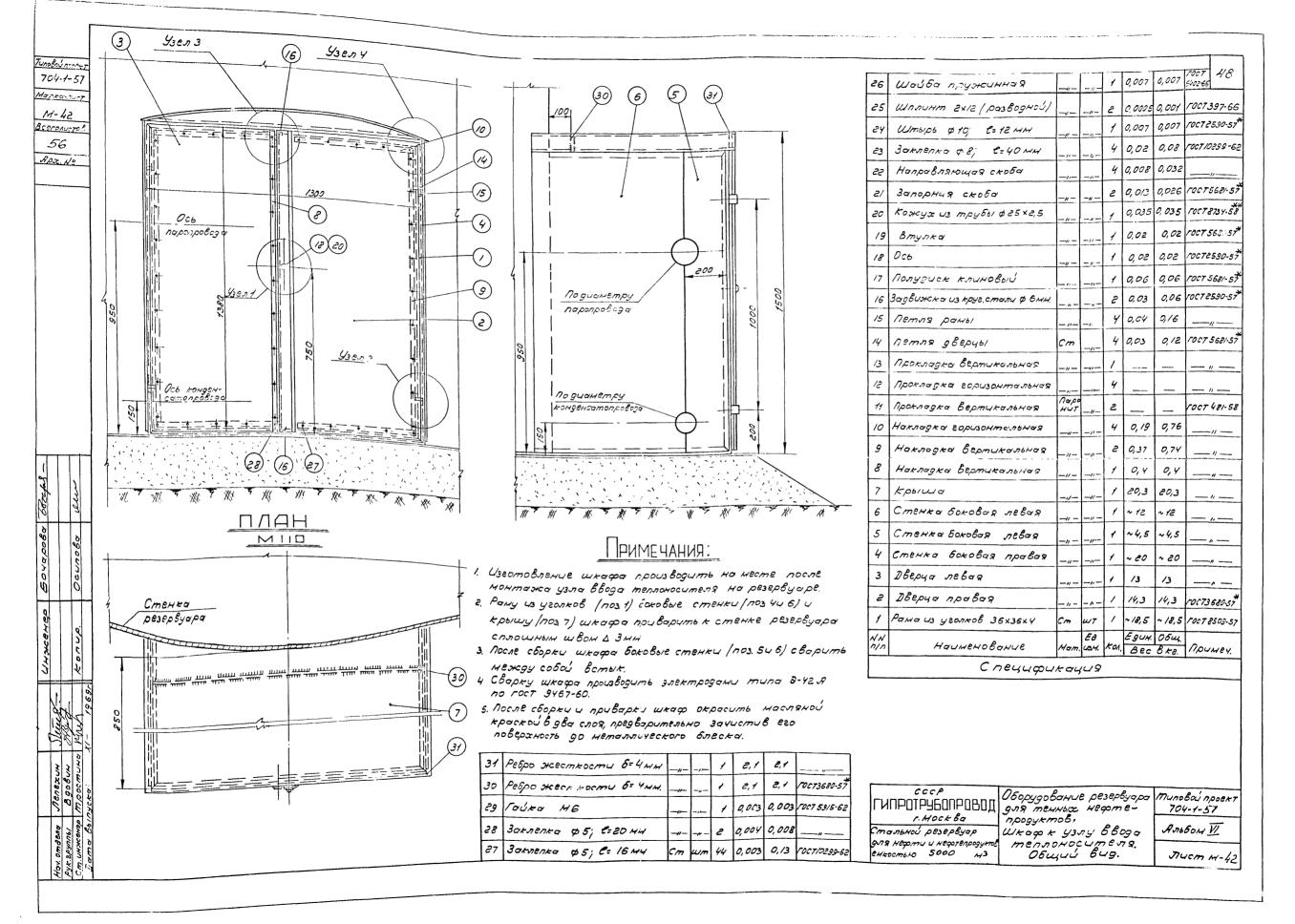
14

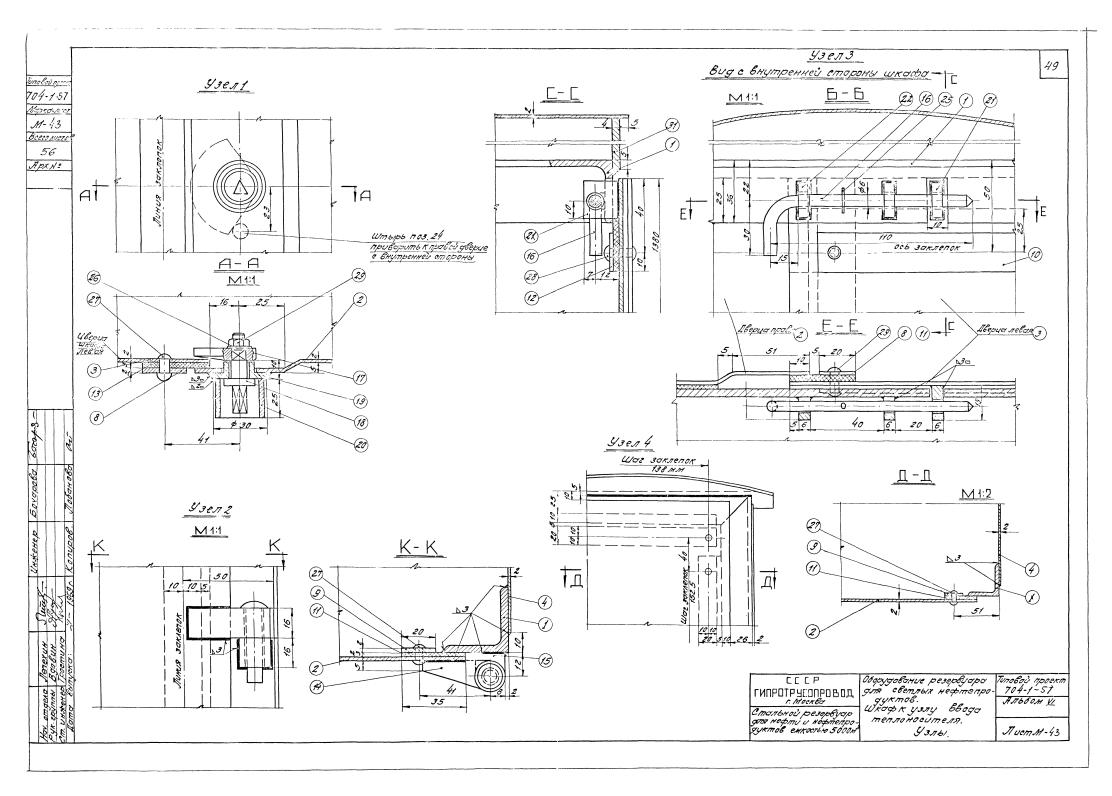
13

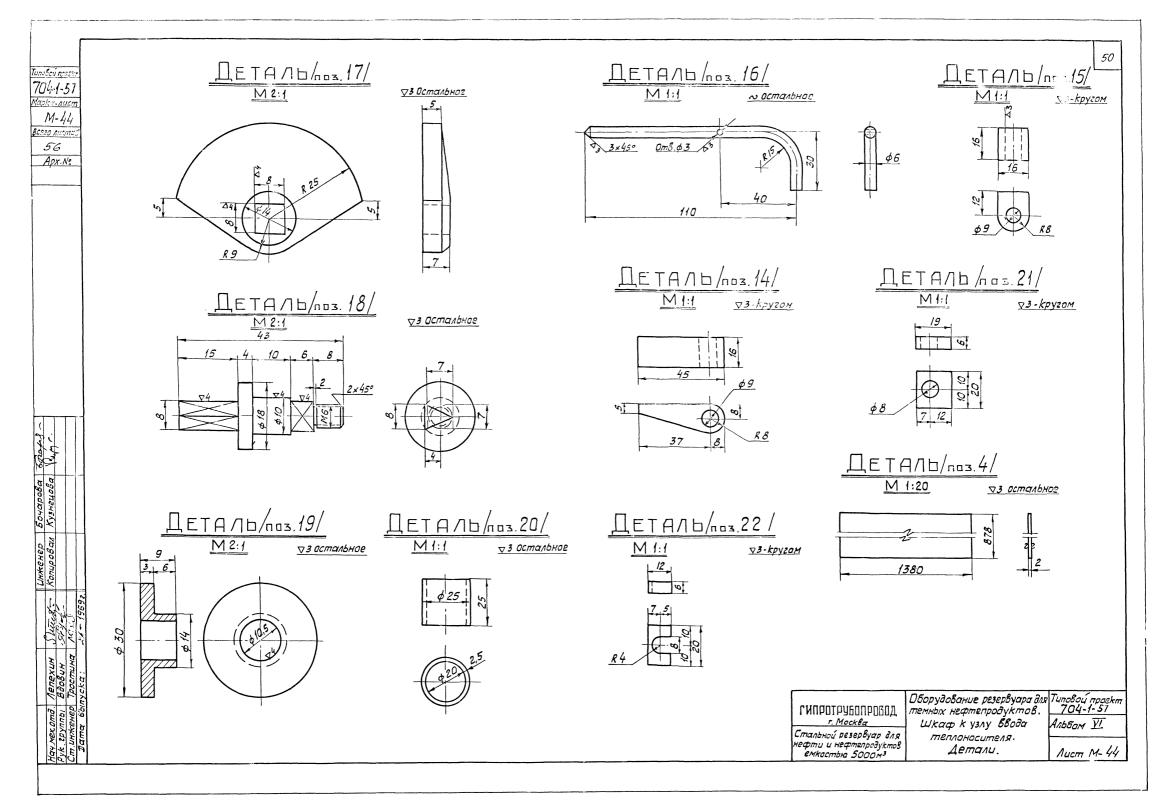
9

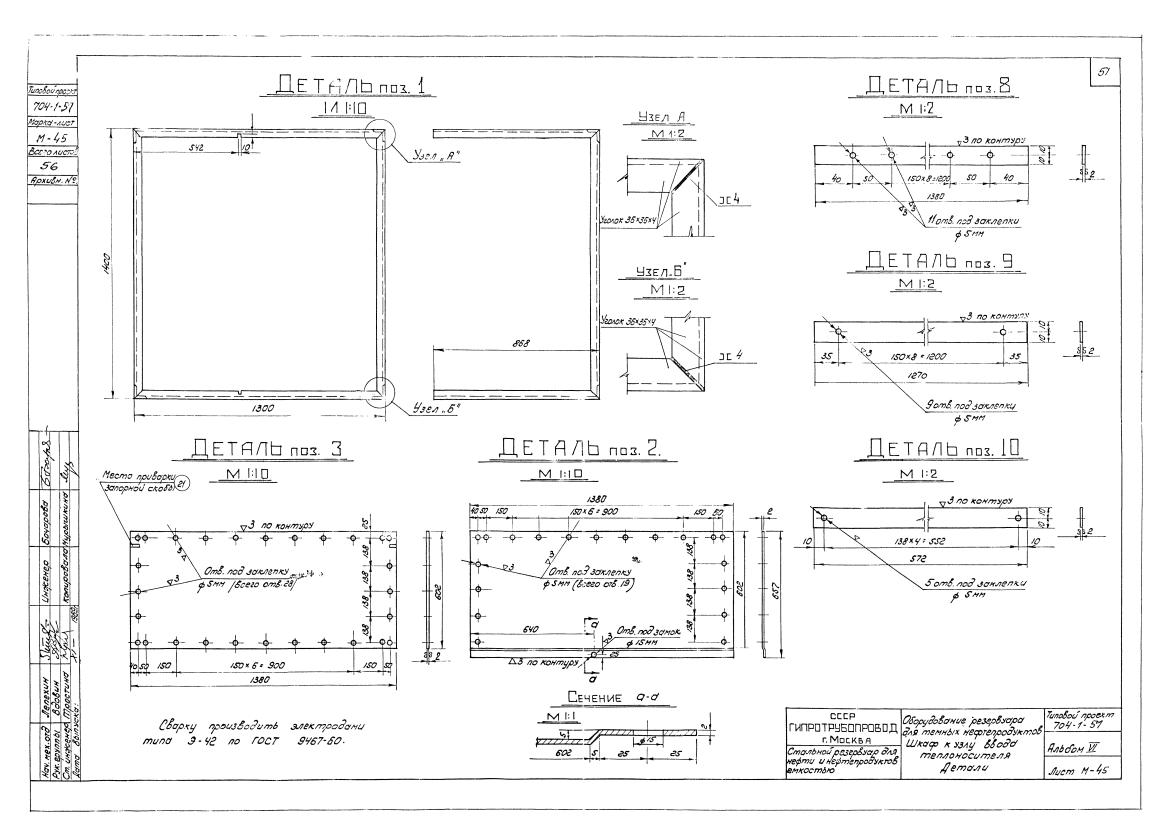
5

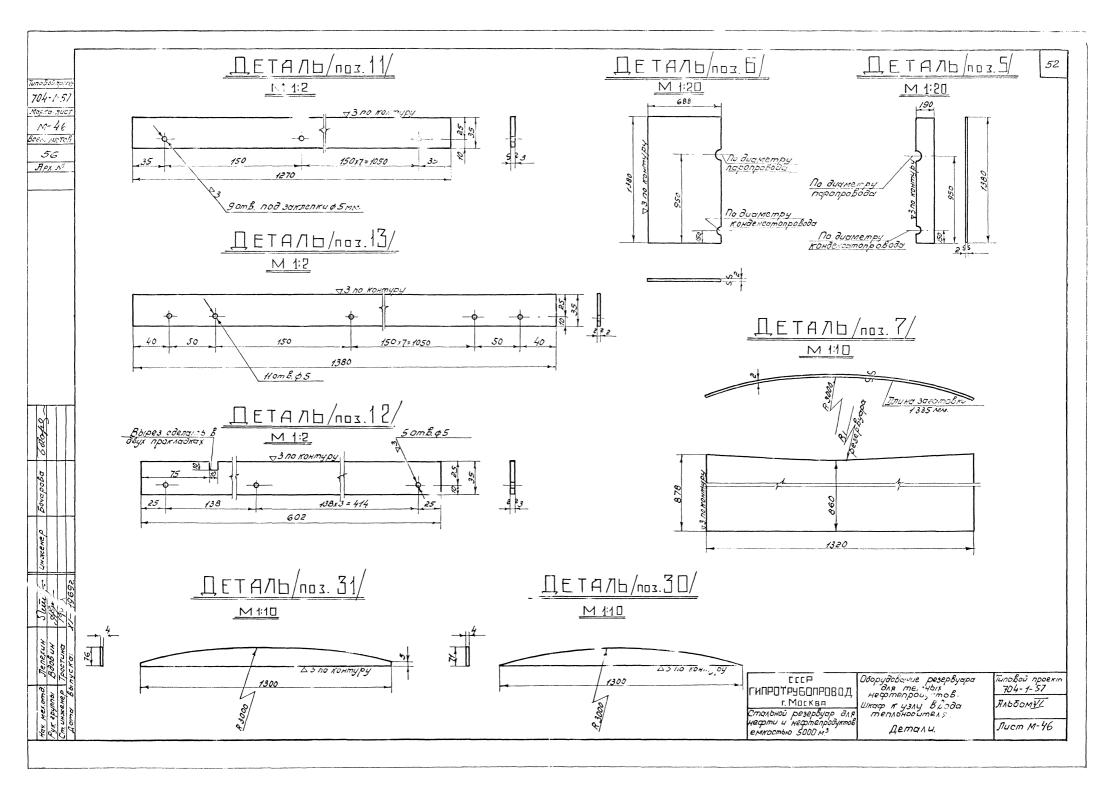
MI:2

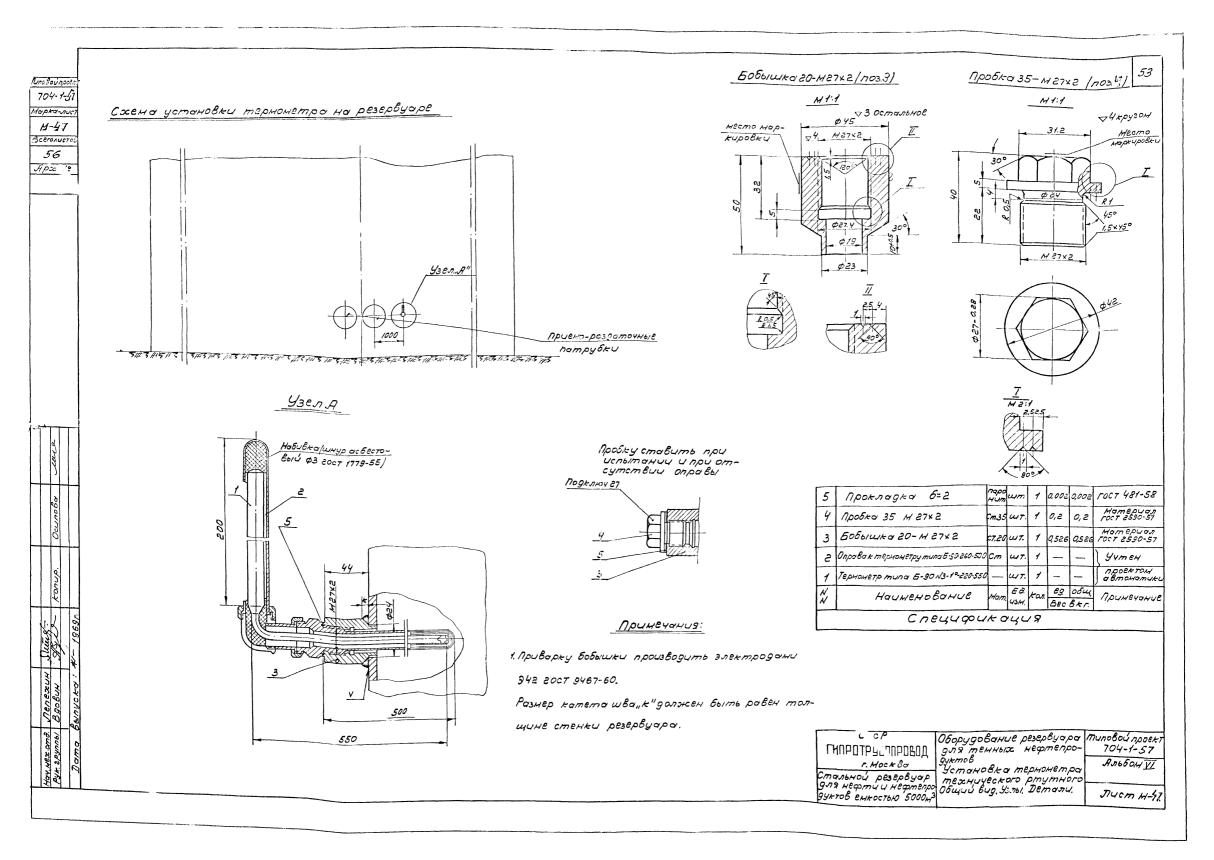


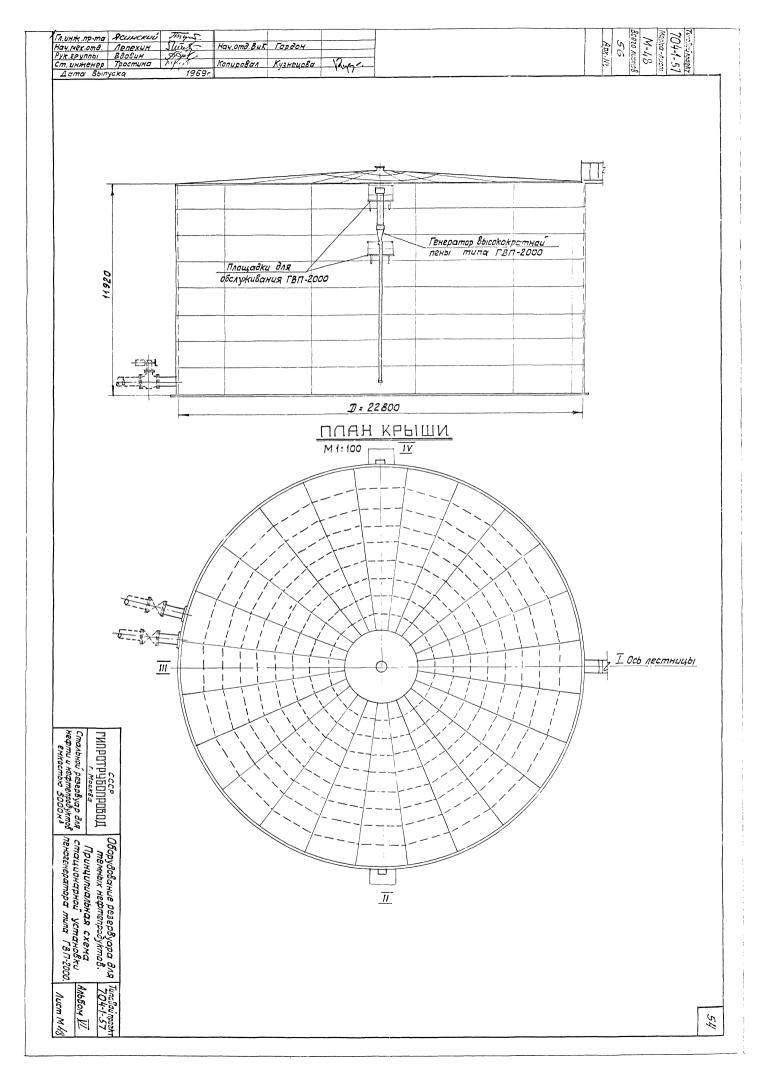


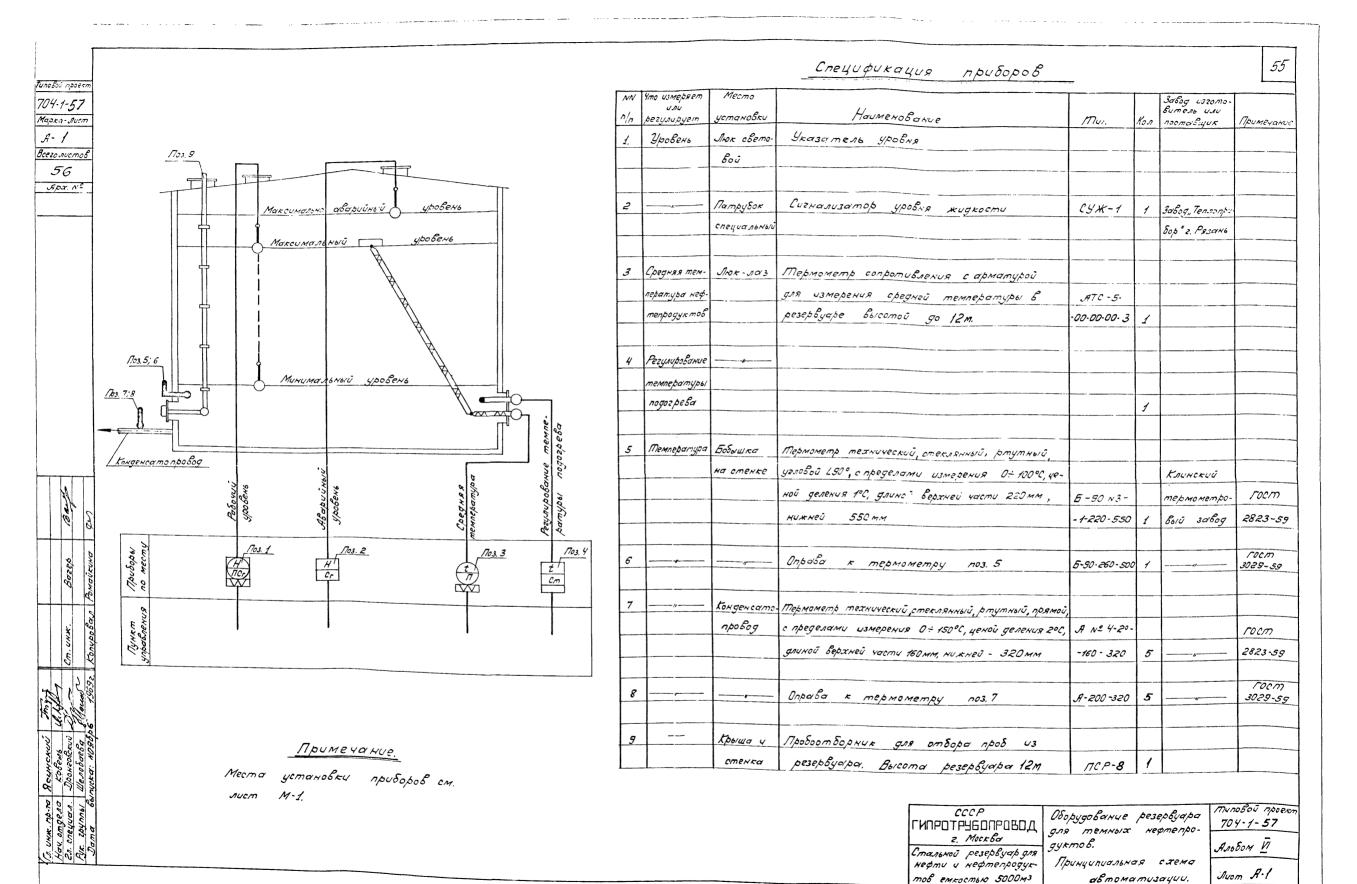


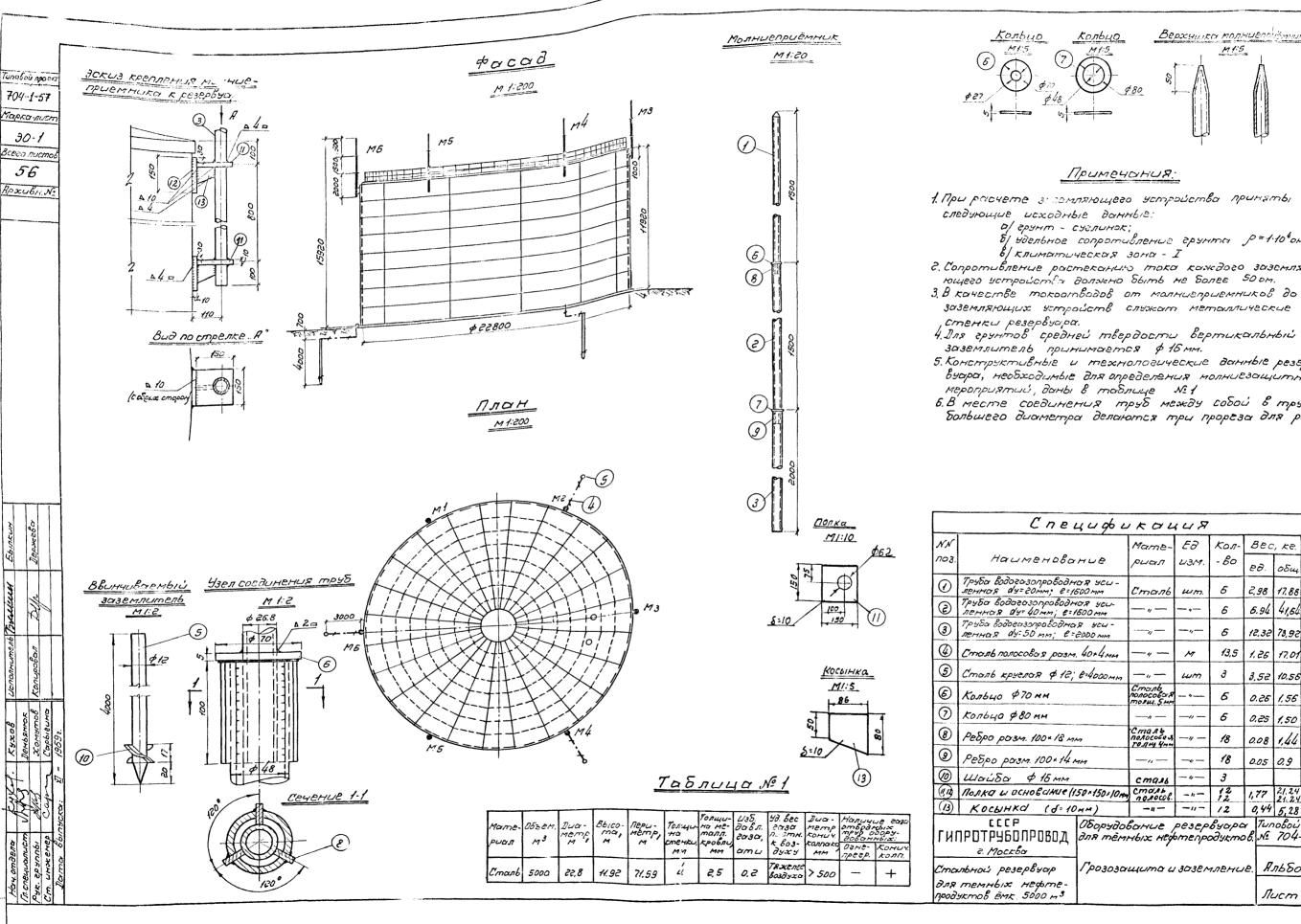


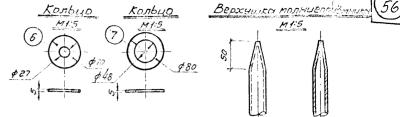












1. При расчете зоземляющего четройства приняты

б/ идельное сопротивление грунта P=1.10 отст;

2. Сопротивление растеканию тока каждого заземля-

3. В качестве токоотводов от малниеприемников до заземляющих истройств слижат металлические

5. Конструктивные и технологические данные резервчара, необходимые для определения молниезащитных MEPONPURMULI, DAHLI & MOSALLE Nº 1

в.В месте соединения труб между собой в трубе большего диаметра деланотся три прореза для ребер,

<i>n</i>							
Спецификация							
NN		Mame-	E∂	Kon-	Bec	;, £e.	MOUME-
поз.	Наименование	puan	4319.	- 80			407118
Ø	Пруба водогозопроводная чси ленная dy=20mm; e=1600mm	Сталь	WM.	6			<i>FOCT</i> 3262-62
@	Труба водогозопроводная уси- ленная бу: 40мм; е:1600мм			6	6.94	41,64	
3	Пруба водоеизопроводная уси- ленная dy-50 nm; в-2000 nm	,-	-,,-	6	12,32	73,92	_,_
(4)	Столь полосово я разм. 40+4мм	,,_	M	13,5	1.26	17.01	103-57
3	Сталь круглая ф 12; в:4000м.	-"-	wm	3	3.5e	10.56	1007 2590:57
6	Кольцо Ф70 мм	Cranb nonocolar monus 5 mm		6	0.25	1,56	
0	Кольцо \$80 мм		,-	6	0.25	1.50	
8	Ребро розм. 100×18 мм	CMAAb NONOCOGES, TONY YAM		18	0.08	1,44	
9	Ребро разм. 100 × 14 мм	-,,-	-¢-	18	0.05	0.9	
0	<i>Μαύδα Φ 15 mm</i>	cmass		3			1007 11371-68
(1,12)	MONKO W OCHOGOMUE (150+150+16	nonocos.	-11-	12	1,77	21.24	103-57
(13)	KOCWHKO (6=10mm)	-11-	-,,-	12		5,28	
СССР [ИПРПТРУБППРПВПД] аля тёмных нефтепродуктов. № 704-1-57 г. Москва							
Стальной резервнар Грозозащита и заземление. Альбом 🗹							
для темных нефте- продуктов ёмк. 5000 m3 Пист 30-1							