

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НЕФТЕПРОДУКТАМИ
(Госкомнефтепродукт СССР)**

**СБОРНИК
ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ
ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА**

**РАЗДЕЛ 50
ПРЕДПРИЯТИЯ ТРАНСПОРТА,
ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
И АВТОЗАПРАВочНЫЕ СТАНЦИИ
(с изменениями и дополнениями)**

МОСКВА 1990

ВНИМАНИЮ ЧИТАТЕЛЕЙ!

**В конце настоящего Сборника помещены изменения
к соответствующим пунктам и таблицам.**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ НЕФТЕПРОДУКТАМИ
(Госкомнефтепродукт СССР)**

**СБОРНИК
ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ
ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА**

**РАЗДЕЛ 50
ПРЕДПРИЯТИЯ ТРАНСПОРТА,
ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
И АВТОЗАПРАВОЧНЫЕ СТАНЦИИ**

*Утвержден
Государственным комитетом СССР по обеспечению нефтепродуктами
(распоряжение от 10.04.87 № 05-10/196)
по согласованию с Госстроем СССР
(письмо АЧ-725-6/5 от 16.02.87)*

УДК 725.38

РАЗДЕЛ 50. Предприятия транспорта, хранения нефтепродуктов
и автозаправочные станции

РАЗРАБОТАН Государственным проектным и научно-
исследовательским институтом транспорта
и хранения нефтепродуктов Госкомнефте-
продукта СССР (ГипроНИИнефтетранс)

Редактор

В.Л.ТОМАРЕВ

Вводится в действие с 1 апреля 1987г.

УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ЦЕН

1. В настоящем разделе Сборника приведены цены на проектирование объектов транспорта, хранения нефтепродуктов и автозаправочных станций.

2. Ценами раздела, помимо перечисленного в Общих Указаниях, не учтена стоимость:

рекультивации земель;
рыбоохранных мероприятий;
причальных сооружений и берегоукреплений;
рассеивающих выпусков сточных вод;
узлов связи;

трансформаторных подстанций напряжением 6/10 (10/6) кВ, а также напряжением 6-20/0,4 кВ мощностью свыше 2х630 кВА (внутриплощадочные трансформаторные подстанции напряжением 6-20/0,4 мощностью до 2х630 кВА ценами учтены);

распределительных и секционирующих пунктов напряжением 6-20 кВ;

линейной сетевой автоматики систем электроснабжения;

диспетчерских пунктов и средств диспетчерского и технологического управления электроснабжением;

электрических расчетов по выбору средств компенсации реактивной мощности;

дизельных электростанций мощностью свыше 100 кВА (дизельные электростанции мощностью до 2х100 кВА ценами учтены);

телемеханизации и промышленного телевидения.

Стоимость указанных работ определяется дополнительно по соответствующим разделам Сборника цен.

3. Стоимость работ по выбору площадки (трассы) на стадии "проект" и "рабочий проект" определяется по ценам на разработку проекта по соответствующим таблицам с применением коэффициента 0,15.

4. Стоимость разработки проектно-сметной документации с применением узлового метода проектирования подготовки, организации и управления строительством определяется по ценам соответствующих таблиц раздела с применением коэффициента 1,05.

5. Для каждого интервала основного показателя объектов стоимость разработки проекта и рабочего проекта принимается не менее стоимости для наибольшего значения основного показателя предыдущего интервала.

6. При пользовании настоящим разделом следует руководствоваться также Общими указаниями по применению Сборника цен на проектные работы для строительства.

Г Л А В А I

ТРАНСПОРТ НЕФТЕПРОДУКТОВ

I.1. В настоящей главе приведены цены на проектирование линейной части и сооружений магистральных нефтепродуктопроводов.

I.2. Стоимость проектирования линейной части магистральных нефтепродуктопроводов определена для проектирования ее в одну нитку, а отводов от магистральных нефтепродуктопроводов — в две нитки (протяженность отводов принята по длине трассы).

I.3. Цены на проектирование магистральных нефтепродуктопроводов и отводов установлены для трубопроводов с рабочим давлением до 100 кгс/см² (9,8 МПа).

I.4. В главе не предусмотрена перекачка застывающих нефтепродуктов.

I.5. Стоимость проектирования магистральных нефтепродуктопроводов и отводов вдоль трассы существующего или ранее запроектированного трубопровода определяется по ценам соответствующей таблицы с коэффициентом до 1,1.

I.6. При проектировании нефтепродуктопроводов для перекачки авиационных топлив в аэропорты к ценам применяются коэффициенты:

к ценам Таблицы 50-I	-	1,05
- " -	50-3 пункт I	- 1,20
- " -	50-3 пункт 2	- 1,25
- " -	50-4 пункт I	- 1,15

I.7. Ценами таблиц I и 2 не учтено проектирование:
подземных переходов трубопроводов через железные и автомобильные дороги;

тоннелей для прокладки нефтепродуктопроводов в горной местности;

висячих мостовых переходов через различные препятствия;
аварийно-восстановительных пунктов;

баз производственного обслуживания;
сооружения для обеспечения проезда вдоль трассы и подъезда к ней (дороги, мосты, водопропускные трубы, насыпи и т.д.);
устройств телемеханики, необходимых для функционирования АСУ ТП.

I.9. При прохождении нефтепродуктопровода частично в барханных, грядовых и ячеистых песках пустынь, в горной местности и других сложных природных условиях, перечисленных в п. 3.3 Общих указаний, повышающие коэффициенты в соответствии с пунктом 3.3 Общих указаний применяются к стоимости проектирования участка линейной части нефтепродуктопровода, проходящего в указанных условиях.

I.10. Ценами на головные перекачивающие станции учтено проектирование резервуарных парков. При проектировании резервуарных парков на промежуточных перекачивающих станциях их стоимость определяется дополнительно по таблице 50-10.

I.11. Ценами таблиц 3 и 4 не учтено проектирование:
устройств телемеханики, необходимых для функционирования АСУ ТП;
центральной диспетчерской службы.

Таблица 50-1

Линейная часть магистральных нефтепродуктопроводов

№	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
	2	3	4	5	6	7
	Линейная часть магистральных нефтепродуктопроводов, протяженность:	км				
	от 50 до 200	"	5,683	0,1769	0,483	1,307
	свыше 200 до 800	"	13,132	0,1397	0,483	1,307
	свыше 800 до 1100	"	51,294	0,0920	0,483	1,307
	свыше 1100 до 1300	"	72,014	0,0731	0,483	1,307

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Данная таблица предусматривает проектирование только линейной части и не учитывает других сооружений магистрального нефтепродуктопровода, которые ценятся дополнительно по соответствующим таблицам.

2. При одновременном проектировании нефтепродуктопровода в две и более ниток по всей длине трубопровода, стоимость проектирования второй и последующих ниток определяется дополнительно по ценам таблицы с коэффициентом 0,4.

3. При проектировании второй и последующих ниток не по всей длине основного нефтепродуктопровода (лупингов), их стоимость определяется дополнительно по ценам таблицы с коэффициентом 0,4, исходя из общей длины этих ниток (лупингов).

ОТВОДЫ ОТ МАГИСТРАЛЬНОГО НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДА

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации Тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта к1	рабочего проекта к2
1	2	3	4	5	6	7
I.	Отвод от магистрального нефтепродуктопровода, протяженность:	км				
	от 1 до 60	"	4,966	0,3031	0,37	1,24
	свыше 60 до 120	"	12,123	0,1839	0,43	1,28
	свыше 120 до 200	"	15,438	0,1562	0,46	1,29

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. При проектировании отвода в одну нитку к ценам таблицы применяется коэффициент 0,7.

2. При проектировании отвода в три и более ниток стоимость проектирования третьей и последующих ниток определяется дополнительно по ценам таблицы с коэффициентом 0,4 на каждую дополнительную нитку свыше двух.

3. Для отводов от действующего нефтепродуктопровода к ценам таблицы применяется коэффициент 1,1.

4. При проектировании нескольких отводов в составе магистрального нефтепродуктопровода стоимость каждого отвода определяется отдельно.

Перекачивающие станции

№ п/п	Наименование объекта проектиро- вания	Основной показа- тель объекта	Постоянные величины стоимости разработ- ки рабочей докумен- тации, тыс.руб.		Отношение к стои- мости разработки рабочей документа- ции		
			а	в	проекта К ₁	рабочего проекта К ₂	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Головная перекачи- вающая станция, объем перекачки:	млн. тонн в год	от 2 до 5	160,58	13,04	0,18	1,09
			свыше 5 до 7	189,52	7,26	0,17	1,08
	2. Промежуточная пере- качивающая станция, объем перекачки:	- " -	от 2 до 5	92,72	3,33	0,2	1,1
			свыше 5 до 8	102,27	1,42	0,2	1,1

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. При проектировании в составе одного магистрального нефте-продуктопровода нескольких перекачивающих станций цена каждой станции принимается полностью.

2. При проектировании перекачивающих станций на действующих нефтепродуктопроводах к ценам применяется коэффициент 1,1.

Пункты налива нефтепродуктов

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К ₁	рабочего проекта К ₂
1	2	3	4	5	6	7
1.	Пункт налива нефтепродуктов автомобильный, объем налива:	млн.т в год				
		от 0,1 до 0,8	65,566	122,073	0,231	1,116
	свыше 0,8 до 1,0	" -	135,816	34,260	0,208	1,104
	2.	Пункт налива нефтепродуктов железнодорожный, объем налива:	" -			
от 1 до 2			128,08	64,24	0,17	1,08
свыше 2 до 5		" -	171,87	42,35	0,14	1,07

ПРИМЕЧАНИЕ.

Ценами пункта 2 таблицы не предусмотрен налив нефтепродуктов в автоцистерны.

Подземные переходы трубопровода через железные и автомобильные дороги

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	: рабочего : проекта : K_2
1	2	3	4	5	6	7
	Подземный переход трубопровода через железнодорожные и автомобильные дороги, протяженностью защитного футляра (кожуха): от 20 до 60	пог.м	0,495	0,001	0,8	1,51

ПРИМЕЧАНИЕ:

При наличии нескольких подземных переходов на трассе стоимость каждого перехода определяется отдельно.

Базы нефтепродуктов

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1.	База нефтепродуктов железнодорожная, емкость:	тыс.м ³				
	от 1 до 5	"	62,097	6,361	0,213	1,107
	свыше 5 до 20	"	77,035	3,373	0,178	1,089
	свыше 20 до 50	"	93,093	2,571	0,138	1,069
	свыше 50 до 80	"	135,958	1,713	0,119	1,060
2.	База нефтепродуктов водная, емкостью:	"				
	от 1 до 10	"	62,657	4,726	0,18	1,11
	свыше 10 до 20	"	75,366	3,455	0,15	1,09
	свыше 20 до 50	"	95,649	2,441	0,12	1,07
	свыше 50 до 80	"	145,327	1,447	0,11	1,06

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При проектировании заглубленных (полузаглубленных) резервуаров к ценам применяется коэффициент 1,2.

Приемные пункты по сбору отработанных
нефтепродуктов

№ п/п	Наименование объекта проектирова- ния	Основной показа- тель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации тыс.руб.		Отношение к стоимос- ти разработки рабо- чей документации	
			а	в	проекта K ₁	рабочего проекта K ₂
I	2	3	4	: 5	6	7
I.	Приемный пункт по сбору отработанных нефтепродуктов, грузооборот:					
	от 2 до 5	тыс. тонн	23,74	2,632	0,325	1,163
	свыше 5 до 15	в год	35,94	0,192	0,290	1,145

Г Л А В А 3
АВТОЗАПРАВочНЫЕ СТАНЦИИ

табл. 50-8

№ ш	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объ-екта	Постоянные величины стоимо-сти разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоим-ности разработки рабочей докумен-тации	
			а	в	проекта К1	рабочего проекта К2
1	2	3	4	5	6	7
I.	Автомобильная стан-ция: общего пользования, пропускная способность от 100 до 170	автосто- ящих в час	13,03	0,0421	0,26	1,12
	2. Для обслуживания легковых автомобилей, принадлежащих граж- данам (с пунктом тех- нического обслужива- ния и мойкой), про- пускная способность: от 100 до 170	—	23,669	0,0402	0,31	1,14
	3. С подключением к неф- тепродуктопроводу, пропускная способность: от 135 до 170	—	18,38	0,0553	0,22	1,1

ПРИМЕЧАНИЯ:

I. При проектировании АЗС мощностью, измеряемой количеством заправок автомобилей в сутки, применяются цены:
для 250 заправок в сутки - 100 автомобилей в час;

для 500 заправок в сутки - 135 автомобилей в час;
для 750 и 1000 заправок в сутки - 170 автомобилей в час.

2. Стоимость проектирования автозаправочных станций для автомобилей, принадлежащих гражданам, без пунктов технического обслуживания и мойки, определяется по пункту I таблицы.

Г Л А В А 4

РЕГЕНЕРАЦИЯ ОТРАБОТАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Таблица 50-9

Пункт регенерации отработанных нефтепродуктов

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объема объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К1	рабочего проекта К2
1	2	3	4	5	6	7
I.	Пункт регенерации отработанных нефтепродуктов, грузооборот от 1,2 до 4,8	тыс. тонн в год	29,888	9,688	0,307	1,136

Г Л А В А 5

ОТДЕЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ ВНЕ КОМПЛЕКСА СТРОЙКИ

Таблица 50-10

Отдельные сооружения вне комплекса стройки

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объ-екта	Постоянные величины стоимо-сти разра-ботки рабочей документации, : тыс. руб.		Отношение к стои-мости разраб-тки рабочей до-кументации	
			а	в	проекта К1	рабочего проекта К2
1	2	3	4	5	6	7
1.	Станция полуавтомати-ческого налива свет-лых нефтепродуктов, с количеством спаренных наливных устройств от 2 до 5.	шт	12,918	2,176	0,31	1,14
2.	Молниезащита резервуар-ных парков емкостью: от 1 до 30 свыше 30 до 50 свыше 50 до 60	тыс.м3 " "	0,754 1,14 1,45	0,062 0,049 0,043	0,06 0,06 0,06	1,06 1,06 1,06
3.	Резервуарный парк светлых нефтепродук-тов с наземными ре-зервуарами емкостью: от 5 до 10 свыше 10 до 50 свыше 50 до 80 свыше 80 до 150 свыше 150 до 226	тыс.м3 " " " "	0,561 2,216 4,283 5,661 13,116	0,295 0,129 0,088 0,071 0,021	0,544 0,271 0,231 0,228 0,224	1,305 1,152 1,129 1,127 1,125

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К1	рабочего проекта К2
1	2	3	4	5	6	7
4.	Резервуарный парк для масел и темных нефтепродуктов с наземными резервуарами емкостью:	тыс. м ³				
	от 1 до 3	"	0,122	0,0007	0,48	1,26
	свыше 3 до 6	"	0,526	0,0005	0,48	1,26
	свыше 6 до 15	"	2,083	0,0003	0,48	1,26
5.	Внутриплощадочные технологические трубопроводы нефтебаз емкостью резервуарного парка:	тыс. м ³				
	от 1 до 10	"	6,694	0,373	0,042	1,017
	свыше 10 до 80	"	9,102	0,132	0,042	1,017
6.	Железнодорожные сливно-наливные устройства нефтебаз и железнодорожных пунктов налива (односторонние) протяженностью сливно-наливного фронта:	м				
	от 12 до 84	"	1,587	0,021	0,102	1,043
7.	Железнодорожные сливно-наливные устройства нефтебаз и железнодорожных пунктов налива (двусторонние) протяженностью сливно-наливного фронта:	м				
	от 48 до 180	"	0,547	0,052	0,14	1,06
	свыше 180 до 360	"	7,225	0,015	0,14	1,06

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки документации	
			а	в	проекта К1	рабочего проекта К2
1	2	3	4	5	6	7
8.	Насосные нефтебаз для перекачки нефтепродуктов, производительностью от 600 до 2400	м ³ /час	3,514	0,0028	0,08	1,04
9.	Электрохимическая защита от коррозии линейной части магистральных нефтепродуктопроводов, площадь защищаемой поверхности: от 80 до 330	тыс. м ²	0,453	0,0092	0,29	1,18
	свыше 330 до 1330	"	0,745	0,0083	0,29	1,18
	свыше 1330 до 2170	"	6,709	0,0038	0,29	1,18
10.	Электрохимическая защита от коррозии отводов от нефтепродуктопроводов, нефтебаз, перекачивающих станций и прочих площадок, площадь защищаемой поверхности: от 4,8 до 15,6	тыс. м ²	0,333	0,050	0,22	1,11
	свыше 15,6 до 24	"	0,546	0,036	0,22	1,11

ОТНОСИТЕЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
В ПРОЦЕНТАХ ОТ ЦЕНЫ

Наименование объекта проекти- рования	Стадия проекти- рования	Технико- экономиче- ские пока- затели	Техно- логи- ческая часть	Автоматизация КМД и телеме- ханизация	Связь и сиг- нализа- ция	Архитек- турно- строи- тельная часть	Электро- снабжение Электро- оборудо- вание	Водо- снабжение и канализация	Тепло- и газо- снабжение и венти- ляция	Генплан и транс- порт	Линей- ные соор- ужения	Электро- химзащита от коррозии	НОТ ра- бочих и служащих Управле- ние пред- приятием	Охрана окружаю- щей при- родной среды	Проект органи- зации строи- тельст- ва	Сметная докумен- тация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1. Линейная часть магистраль- но- го нефтепро- дуктопровода	п	8,7	21,2	2,2	0,1	2,8	1,7	0,5	0,6	2,8	39,1	3,8	0,6	-	9,3	6,6
	рп	3,2	15,4	1,4	0,9	3,5	8,9	0,5	0,5	2,2	43,5	5,6	0,5	-	3,4	10,5
	р	-	16,1	1,5	1,2	4,3	11,6	0,6	0,6	1,9	43,1	5,9	0,4	-	-	12,8
2. Отвод от магист- рального нефте- продуктопровода	п	8,6	24,8	1,9	0,9	2,8	0,9	0,5	0,5	0,2	38,2	3,5	0,6	-	11,0	5,6
	рп	3,1	19,0	1,1	0,8	4,6	7,4	0,4	0,4	1,3	41,8	5,0	0,7	-	4,0	10,4
	р	-	20,0	1,2	0,9	5,7	9,5	0,5	0,5	1,6	41,6	5,3	0,6	-	-	12,6
3. Головная пере- качивающая станция	п	3,0	11,0	9,3	1,3	13,2	10,6	14,4	5,9	4,5	-	1,3	0,9	15,0	5,9	3,7
	рп	0,5	10,8	11,6	1,5	17,8	11,5	13,4	7,1	5,5	-	0,6	1,3	9,9	1,0	7,5
	р	-	10,8	11,8	1,6	17,6	12,0	13,3	7,3	5,5	-	0,5	1,3	10,3	-	8,0
4. Промежуточная перекачивающая станция	п	2,7	11,4	9,4	1,2	12,3	12,3	12,9	6,6	4,4	-	1,3	0,9	14,6	6,0	4,0
	рп	0,5	10,0	11,1	1,6	18,4	13,6	11,4	8,0	5,6	-	0,5	1,3	9,7	1,1	7,2
	р	-	9,9	11,4	1,7	18,4	14,2	11,3	8,2	5,7	-	0,4	1,2	10,0	-	7,6
5. Пункт налива неф- тепродуктов же- лезнодорожный	п	3,0	11,9	7,2	1,5	12,7	14,4	11,7	6,0	6,2	-	0,7	0,9	15,2	5,4	3,2
	рп	0,5	10,2	14,9	1,3	21,2	7,7	10,7	8,9	5,2	-	0,6	1,2	9,6	0,9	7,1
	р	-	14,2	15,9	0,7	21,8	10,5	7,3	4,3	5,8	-	0,4	1,3	9,9	-	7,9
6. Пункт налива нефтепродуктов автомобильный	п	2,8	11,6	7,5	1,5	13,9	11,6	13,7	6,2	6,1	-	1,3	0,9	14,2	5,3	3,4
	рп	0,6	11,6	14,2	0,7	20,0	10,5	9,9	5,0	6,7	-	0,6	1,1	10,3	1,1	7,7
	р	-	11,1	15,6	0,8	20,1	10,9	9,6	4,9	6,7	-	-	1,2	10,8	0,5	7,8
7. Подземный пере- ход трубопрово- да через желез- ные и автомо- бильные дороги	п	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	70,0	2,0	-	-	15,0	8,0
	рп	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	78,8	1,9	-	-	4,8	9,5
	р	-	-	-	-	-	-	-	-	5,0	83,0	2,0	-	-	-	10,0

Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономические показатели	Технологическая часть	Автоматизация, КИП и телемеханизация	Связь и сигнализация	Архитектурно-строительная часть	Электро-снабжение Электрооборудование	Водо-снабжение и канализация	Тепло- и газо-снабжение и вентиляция	Генплан и транспорт	Линейные сооружения	Электро-химзащита от коррозии	НОТ рабочих и служащих Управление предприятием	Охрана окружающей природной среды	Проект организации строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
8. База нефтепродуктов железнодорожная	п	2,0	9,3	7,6	1,4	13,0	9,2	13,6	6,2	5,7	-	1,7	0,9	20,7	4,6	3,3
	рп	0,5	10,2	14,5	1,3	20,3	7,4	9,9	8,7	5,1	-	0,6	1,2	12,4	0,9	7,0
	р	-	10,0	15,2	1,3	20,5	7,6	9,4	9,0	5,1	-	0,5	1,3	12,7	-	7,4
9. База нефтепродуктов водная	п	3,4	9,3	7,7	1,2	13,3	11,7	10,4	6,8	5,5	-	1,7	0,9	19,7	4,9	3,5
	рп	0,5	10,0	14,7	1,0	20,6	7,9	10,0	8,8	5,0	-	0,6	1,3	11,4	0,8	7,4
	р	-	10,3	15,4	1,0	20,5	7,8	9,7	9,1	5,0	-	0,5	1,3	11,8	-	7,6
10. Приемный пункт по сбору отработанных нефтепродуктов	п	4,2	-	10,5	1,0	22,5	3,8	28,9	7,5	2,0	-	-	0,9	13,4	0,6	4,7
	рп	-	-	11,6	1,7	20,1	8,1	17,1	9,0	7,4	-	2,0	1,1	15,0	1,0	5,9
	р	-	-	12,5	1,7	24,8	6,7	22,2	5,0	2,5	-	2,0	1,1	16,4	-	5,1
11. Автозаправочная станция общего пользования	п	3,1	12,0	4,1	0,3	14,9	8,2	8,2	2,0	32,0	-	0,4	1,1	2,0	5,3	6,4
	рп	0,7	7,7	7,1	1,1	24,2	7,1	12,3	3,5	14,9	-	0,6	1,3	7,4	1,2	10,9
	р	-	7,4	7,7	1,2	25,7	7,3	12,9	3,7	12,5	-	0,5	1,2	8,2	-	11,7
12. Автозаправочная станция для обслуживания легковых автомобилей, принадлежащих гражданам (с пунктом технического обслуживания и мойкой)	п	1,5	13,1	1,3	0,2	11,9	7,2	10,2	0,7	19,9	-	0,4	0,9	22,5	5,1	5,1
	рп	0,4	7,3	4,4	0,8	20,5	6,7	10,1	3,9	10,1	-	0,7	1,0	23,2	1,4	9,5
	р	-	6,7	4,8	0,9	21,6	6,9	9,6	4,2	8,2	-	0,7	1,0	25,1	-	10,3
13. Автозаправочная станция с подключением к нефтепродуктопроводу	п	2,6	17,4	4,2	0,4	16,3	8,5	7,0	1,8	27,9	-	0,4	1,1	1,7	4,6	6,1
	рп	0,5	15,0	6,4	1,0	24,6	7,4	10,1	3,2	11,8	-	0,6	1,3	6,3	1,0	10,8
	р	-	15,1	6,8	1,0	25,7	7,6	10,5	3,4	9,8	-	0,6	1,2	6,8	-	11,5

Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономические показатели	Технологическая часть	Автоматизация КИП и телемеханизация	Связь и сигнализация	Архитектурно-строительная часть	Электро-снабжение электрооборудование	Водо-снабжение и каналы	Тепло- и газо-снабжение и вентиляция	Генплан и транспорт	Линейные сооружения	Электро-химзащита от коррозии	ПОТ рабочих и служащих (Управление приемом)	Охрана окружающей среды	Проект организации строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
14.Пункт регенерации отработанных нефтепродуктов	п	2,2	9,0	8,1	1,4	14,5	9,7	15,8	7,0	6,0	-	1,2	0,9	15,2	5,0	4,0
	рп	0,7	10,0	12,5	1,0	19,9	12,2	11,0	6,8	5,6	-	0,6	1,2	10,5	1,7	6,3
	р	-	10,7	13,9	1,1	19,6	13,3	9,8	6,6	5,3	-	0,7	1,2	10,9	-	6,9
15.Станция полуавтоматического налива светлых нефтепродуктов	п	3,4	24,7	3,8	2,9	19,0	5,1	16,8	3,9	10,2	-	-	1,2	-	4,3	4,7
	рп	1,0	26,9	10,6	2,3	25,0	4,7	3,4	3,6	12,7	-	-	0,4	-	1,1	8,3
	р	-	27,7	11,8	2,4	24,7	4,9	1,7	3,6	12,8	-	-	1,4	-	-	9,0
16.Молниезащита резервуарных парков	п	-	-	-	-	24,0	36,0	-	-	-	-	-	-	-	32,0	8,0
	рп	-	-	-	-	23,9	65,4	-	-	-	-	-	-	-	1,8	8,9
	р	-	-	-	-	23,9	67,2	-	-	-	-	-	-	-	-	8,9
17.Резервуарный парк светлых нефтепродуктов с наземными резервуарами	п	3,5	28,8	2,7	1,2	16,5	7,0	6,3	11,3	6,4	-	-	1,2	-	11,1	4,0
	рп	0,7	25,7	22,1	0,1	23,3	5,7	1,3	3,9	5,6	-	-	1,5	-	2,1	8,0
	р	-	25,1	24,1	-	24,5	5,6	1,1	3,5	6,7	-	-	1,4	-	-	8,0
18.Резервуарные парки для масел и темных нефтепродуктов с наземными резервуарами	п	3,7	27,5	2,8	1,3	17,2	7,1	6,6	10,7	6,8	-	-	1,2	-	11,1	4,8
	рп	1,4	24,0	18,7	0,2	23,5	5,4	1,8	4,7	7,0	-	-	1,5	-	3,8	8,0
	р	-	25,4	24,3	-	23,1	5,8	1,0	3,9	7,1	-	-	1,4	-	-	8,0
19.Воздухопроводные технологические трубопроводы нефтебаз	п	-	55,5	19,0	-	15,3	-	-	-	-	-	-	1,0	-	5,2	4,0
	рп	-	31,0	17,4	-	25,0	5,3	0,7	3,3	7,8	-	-	1,4	-	0,2	7,9
	р	-	30,8	18,0	-	24,6	5,3	0,7	3,4	7,9	-	-	1,3	-	-	8,0

Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономические показатели	Технологическая часть	Автоматизация, КИП и телемеханизация	Связь и сигнализация	Архитектурно-строительная часть	Электро-снабжение Электрооборудование	Водо-снабжение и каналы защита	Тепло-и газо-снабжение и вентиляция	Генплан и транспорт	Линейные сооружения	Электро-хим-защита от коррозии	НОТ рабочих и служащ. Управление предприятием	Охрана окружающей природной среды	Проект организации строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
20. Железнодорожные сливо-наливные устройства нефтебаз и железнодорожных пунктов налива (односторонние)	п	-	32,5	13,0	2,0	20,4	6,0	5,0	7,0	5,0	-	-	0,5	-	5,0	3,6
	рп	-	26,1	18,3	3,1	23,6	5,5	1,1	3,4	7,0	-	-	1,4	-	0,5	10,0
	р	-	26,0	18,0	3,0	24,1	7,0	1,0	4,0	7,0	-	-	1,4	-	-	8,5
21. Железнодорожные сливо-наливные устройства нефтебаз и железнодорожных пунктов налива (двусторонние)	п	-	32,4	13,0	2,0	20,3	6,0	5,0	7,0	5,0	-	-	0,6	-	5,0	3,7
	рп	-	26,3	17,4	2,1	23,4	5,6	1,1	3,4	6,7	-	-	1,3	-	0,7	12,0
	р	-	25,9	17,9	3,0	24,0	7,0	1,0	4,0	6,9	-	-	1,3	-	-	9,0
22. Насосные нефтебазы для перекачки нефтепродуктов	п	-	33,0	6,8	0,8	23,2	9,3	8,2	8,6	-	-	-	0,5	-	3,6	6,0
	рп	-	31,5	16,1	0,7	23,6	5,4	1,0	4,1	5,7	-	-	1,3	-	0,4	10,2
	р	-	31,4	16,6	0,7	23,5	5,4	0,7	4,0	5,4	-	-	1,3	-	-	11,0
23. Электрохимическая защита от коррозии линейной части магистральных нефтепродуктопроводов	п	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0	-	-	4,0	6,0
	рп	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85,0	-	-	5,0	10,0
	р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0	-	-	-	10,0
24. Электрохимическая защита от коррозии ствладов от нефтепродуктопроводов, нефтебаз, перекачивающих станций и прочих площадок	п	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0	-	-	4,0	6,0
	рп	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85,0	-	-	5,0	10,0
	р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0	-	-	-	10,0

РАЗДЕЛ 50

ПРЕДПРИЯТИЯ ТРАНСПОРТА, ХРАНЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ
И АВТОЗАПРАВочНЫЕ СТАНЦИИ

ИЗМЕНЕНИЯ

утверждены Госкомнефтепродуктов РСФСР

(письмо от 01.08.88 № 13-3-29-2)

по согласованию с Госстроем СССР

(письмо от 05.07.88 № АЧ-2608-6/5)

I. Указания по применению цен:

п.2 дополнить абзацем следующего содержания:

"разработка материалов для получения разрешения на специальное водопользование. Получение условий на специальное водопользование с необходимыми для этого расчетами учтено стоимостью выбора площадки (трассы) для строительства".

2. Глава I. Транспорт нефтепродуктов:

п.1.7 дополнить абзацами следующего содержания:

"высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения линейных потребителей (вдоль трассовых и от местных источников);

магистральной технологической связи;

подводных переходов трубопроводом через водные преграды;

балочных (на опорах) переходов трубопроводов через препятствия";

табл.50-3 изложить в следующей редакции:

"Таблица 50-3

Перекачивающие станции

№ пп.	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
1	Головная перекачивающая станция, объем перекачки:	млн. тонн в год				
	от 0,1 до 0,5	"	130,80	36,08	0,18	1,09
	свыше 0,5 до 2,0	"	136,23	25,21	0,18	1,09
	свыше 2 до 5	"	160,58	13,04	0,18	1,09
	свыше 5 до 7	"	189,52	7,26	0,17	1,08
2	Промежуточная перекачивающая станция, объем перекачки:	"				
	от 0,1 до 0,5	"	79,49	14,60	0,2	1,1
	свыше 0,5 до 2	"	82,59	8,39	0,2	1,1
	свыше 2 до 5	"	92,72	3,33	0,2	1,1
	свыше 5 до 8	"	102,27	1,42	0,2	1,1

Примечания:

1. При проектировании в составе одного магистрального нефтепродуктопровода нескольких перекачивающих станций цена каждой станции принимается полностью.
2. При проектировании перекачивающих станций на действующих нефтепродуктопроводах к ценам применяется коэффициент 1,1".

3. Глава 2. Хранение нефтепродуктов:
табл.50-6 изложить в следующей редакции:

"Таблица 50-6

Базы нефтепродуктов

№ пп.	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K_1	рабочего проекта K_2
1	2	3	4	5	6	7
I	База нефтепродуктов железнодорожная, вместимостью:	тыс. м ³				
	от I до 5	"	62,097	6,361	0,213	1,107
	свыше 5 до 20	"	77,35	3,373	0,178	1,089
	свыше 20 до 50	"	93,093	2,571	0,138	1,069
	свыше 50 до 80	"	135,958	1,713	0,119	1,060
	свыше 80 до 100	"	170,360	1,283	0,110	1,056
	свыше 100 до 160	"	209,910	0,888	0,100	1,050
	свыше 160 до 300	"	280,996	0,443	0,098	1,048
	свыше 300 до 500	"	356,390	0,192	0,095	1,045
2	База нефтепродуктов водная, вместимостью:	тыс. м ³				
	от I до 10	"	62,657	4,726	0,18	1,11
	свыше 10 до 20	"	75,366	3,455	0,15	1,09
	свыше 20 до 50	"	95,649	2,441	0,12	1,07
	свыше 50 до 80	"	145,327	1,447	0,11	1,06

Примечание.

При проектировании подземных (заглубленных в грунт или обсыпанных грунтом) резервуаров к ценам применяется коэффициент 1.2".

4. Глава 5. Отдельные сооружения вне комплекса строительства:
табл.50-10 дополнить поз. II и примечаниями I и 2:

I	2	3	4	5	6	7
"II.	Блокировочный трубопровод, протяженность:	км				
	до 2	"	0,57	0,675	0,30	I,28
	свыше 2 до 7	"	1,11	0,405	0,45	I,30
	свыше 7 до 20	"	2,79	0,165	0,59	I,34
	свыше 20 до 60	"	2,94	0,158	0,67	I,36

Примечания:

1. При проектировании блокировочного трубопровода в две и более ниток стоимость проектирования второй и последующих ниток определяется дополнительно по ценам таблицы с коэффициентом 0,4 на каждую дополнительную нитку свыше одной.
2. При трубопроводах для масел и темных нефтепродуктов к ценам таблицы применяется коэффициент 1,2".

Табл.50-11;

наименование гр.5 изложить в следующей редакции: "Автоматизация, КИП";

дополнить поз.25:

I		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
"25.	Блокиро-	п	-	51,0	5,0	1,5	10,5	4,0	-	-	1,0	-	4,0	-	7,0	10,0	5,0
	вочный	рп	-	52,5	5,0	1,0	15,0	5,0	-	-	2,5	-	6,0	-	4,0	3,0	6,0
	трубопро-																
	вод	п	-	54,0	5,0	1,0	15,0	5,0	-	-	3,0	-	6,0	-	5,0	-	6,0

О Г Л А В Л Е Н И Е

	Стр.
Указания по применению цен	3
Глава I. Транспорт нефтепродуктов	5
Глава 2. Хранение нефтепродуктов	12
Глава 3. Автозаправочные станции	14
Глава 4. Регенерация отработанных нефтепродуктов	16
Глава 5. Отдельные сооружения вне комплекса	17
Относительная стоимость разработки проектно- сметной документации в процентах от цены	20
Изменения.....	24

Г о с т р о й С С С Р
С Б О Р Н И К

ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

РАЗДЕЛ 50

ПРЕДПРИЯТИЯ ТРАНСПОРТА, ХРАНЕНИЯ НЕУТЕПРОДУКТОВ
И АВТОЗАПРАВочНЫЕ СТАНЦИИ

Тираж 5000 экз. Цена 67 коп. Заказ 877

Центральный институт типового проектирования
125878, ГСП, Москва, А-445, ул. Смольная, 22