

Издание официальное

**МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР**  
**(Миннефтепром СССР)**

**СБОРНИК**  
**ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ**  
**ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА**

**РАЗДЕЛ 2**  
**НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ**

*Утвержден*  
*Министерством нефтяной промышленности СССР*  
*(приказ от 14.04.87 № 254)*  
*по согласованию с Госстроем СССР*  
*(письмо АЧ-763-6/5 от 17.02.87)*

Раздел 2 "Нефтяная промышленность" разработан :

Государственным институтом по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности ("Гипровостокнефть")

Государственным ордена Трудового Красного Знамени институтом по проектированию магистральных трубопроводов ("Гипротрубопровод")

Всесоюзным научно-исследовательским и проектным институтом по переработке газа (" ВНИПИгазпереработка ")

Редакторы - инж. В.В.Попков (Гипровостокнефть)  
инж. М.С.Кудасевич(Гипротрубопровод)  
инж. А.И.Попов (ВНИПИгазпереработка)

Вводится в действие с I апреля 1987 г. взамен раздела 7 "Нефтедобывающая промышленность" Сборника цен на проектные и изыскательские работы для строительства с изменениями и дополнениями к нему.

## УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ЦЕН

1. В настоящем разделе Сборника приведены цены на разработку проектов, рабочих проектов и рабочей документации для строительства объектов нефтяной промышленности.

2. При пользовании настоящим разделом Сборника необходимо руководствоваться также "Общими указаниями по применению Сборника цен на проектные работы для строительства".

3) Цены не раз не учитываются, ~~за~~  
разработку метра, если со стороны  
разрешен. На все водочное.

4.

---

## ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

## ГЛАВА I

## НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

1. В настоящей главе Сборника приведены цены на разработку проектно-сметной документации для строительства объектов обустройства нефтяных месторождений.

2. Стоимость разработки проектно-сметной документации на обустройство нефтяного месторождения определяется суммированием цен на проектирование систем и отдельных объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, поддержания пластового давления, термических методов воздействия на пласт, баз производственного обслуживания, входящих в состав обустройства нефтяного месторождения.

3. Ценами на разработку проектно-сметной документации для строительства объектов обустройства нефтяного месторождения учтено проектирование объектов подсобно-вспомогательного и административно-бытового назначения, внутриплощадочных сетей, коммуникаций, сооружений и устройств (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.), расположенных в пределах производственной площадки проектируемых объектов.

*редакция* 4. Ценами настоящей главы не учтено проектирование внеплощадочных инженерных сетей, коммуникаций, сооружений и устройств (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.), включая электроподстанции 35 кВ и выше, линии электропередачи 10 и 6 кВ и телемеханики по месторождению, водозаборы, водопр-

водные очистные сооружения, котельные, вне зависимости от места их расположения.

5. Ценами учтено проектирование объектов и сооружений для работы с неагрессивными средами.

При проектировании объектов и сооружений для работы с агрессивными средами (содержащими сероводород, угольную кислоту, высокоминерализованные пластовые воды и т.п.) к ценам таблиц 2-2, 2-3, 2-4 применяется коэффициент 1,2.

6. При разработке проектно-сметной документации для районов, затопляемых паводковыми водами, сильно залесенной или заболоченной территории и безводных пустынь к ценам таблиц 2-2, 2-4, 2-5 применяется коэффициент 1,15.

7. При проектировании на нефтяном месторождении при многопластовых продуктивных залежах нескольких систем сбора и транспорта нефти и нефтяного газа, систем заводнения продуктивных пластовых и систем закачки в пласт различных агентов (газа, пара и т.п.) с различными давлениями к ценам таблиц 2-2, 2-4, 2-5 применяется коэффициент 1,1 на каждую систему, кроме первой.

~~Рисунок~~ 8. Стоимость выбора площадок (трасс) для строительства, определяется по ценам настоящей главы с применением коэффициента 0,02 (~~0,05~~) к стоимости разработки рабочего проекта (проекта).

9. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,2.

10. При проектировании объектов обустройства морских нефтяных месторождений к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,25.

НЕФТЯНЫЕ И ГАЗОВЫЕ СКВАЖИНЫ

Таблица 2-1

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочего проекта, руб.							
			одноколонная конструкция (кондуктор, эксплуатацион- ная колонна)		двух и трех- колонная конст- рукция скважин (одна-две техни- ческие колонны, эксплуатацион- ная колонна)		четырёх- и пяти- колонная конст- рукция скважин (три- четыре техниче- ские колонны, экс- плуатационная колонна)		шести и более колонная (пять и более технических колонн, эксплуата- ционная колонна)	
			а	в	а	в	а	в	а	в
1	Нефтяные и газо- вые скважины глубиной : от 1000 - 2500 до 2500	I м	1849	0,36	2446	0,61	3771	1,03	5384	1,36
2	св.2500 до 4000	то же	1949	0,32	2696	0,51	4571	0,71	6184	1,04
3	св.4000 до 5000	"	2109	0,28	3056	0,4	4651	0,69	6664	0,92

## Примечания:

1. В настоящей таблице приведены цены на разработку рабочих проектов на строительство разведочных скважин на новых, подготавливаемых к эксплуатации, площадях.

2. Ценами таблицы не учтено проектирование:

постоянных внеплощадочных сетей и сооружений, необходимых для бурения скважин (ВЛ и подстанций, водоводов, линий связи, глинопроводов, теплосетей и котельных) ;

морских (стационарных или передвижных) платформ и эстакад для бурения скважин;

намывных или насыпных оснований для объектов, расположенных на болотах, озерах, в поймах рек или шельфах морей.

3. Стоимость разработки рабочих проектов эксплуатационных нефтяных и газовых скважин и нагнетательных скважин определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 0,9.

4. Стоимость проектирования наклонно-направленных скважин и эксплуатационных скважин, предназначенных для одновременно-раздельной добычи нефти и воды, определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 1,1.

5. Стоимость проектирования наклонно-направленных скважин кустового бурения при количестве в кусте до 6 скважин, определяется по ценам табл. 2-1 как за одну скважину с коэффициентом 1,2. При количестве скважин в кусте свыше 6 к ценам табл. 2-1 применяется коэффициент 1,35.

6. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих одинаковые виды энергии, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, стоимость проектирования определяется по ценам табл. 2-1 как за одну скважину с коэффициентом 1,1.

7. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих разные виды энергии, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, цена на разработку проекта на первую скважину принимается за единицу, а на последующие скважины с коэффициентом 0,7.

8. В случае проектирования скважин для добычи воды, необходимой при бурении нефтяных, газовых или других скважин, стоимость проектирования их определяется по ценам табл. 2-I с коэффициентом 0,8.

9. Стоимость проектирования нефтяных и газовых скважин, расположенных на морских шельфах или в море, при глубине моря до 200 м, определяется по ценам табл. 2-I с коэффициентом 1,25.

10. При применении типовых схем расположения бурового оборудования, привышечных сооружений и фундаментов к ценам табл. 2-I применяется коэффициент 0,94.

11. При разработке рабочего проекта на базе данных технологических регламентов на участок, площадь или месторождение, к ценам табл. 2-I применяется коэффициент 0,95.



Относительная стоимость разработки  
проектно-сметной документации в  
процентах от цены на разработку  
рабочего проекта

( к таблице 2-I)

Наименование проектно-сметной документации	Процент от цены на разработку рабочего проекта
Геологическая часть	10
Технологическая часть	<del>53</del> 44
Строительно-монтажная часть	8
Технико-экономические показатели	5
Мероприятия по восстановлению (рекультивации) земельного участка	9
Организация строительства	6
Научная организация труда и управления производством	3
Сметная документация	<del>6</del> 15

## ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА

Таблица 2-2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромысла) с числом скважин:					
	<i>от</i> св. 5 до 20	I скважина	2900	878,1		
2	св. 20 " 50	то же	10306	507,8		
3	" 50 " 80	"	13571	442,5		
4	" 80 " 175	"	21099	348,4	0,37	I, II
5	" 175 " 500	"	50709	179,2		
6	" 500 " 800	"	57659	165,3		
7	" 800 " 1200	"	59979	162,4		
8	<del>св. 1200 до 1600</del>	"	<del>73059</del>	<del>151,5</del>		
	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительностью, тыс. м <sup>3</sup> /сут:					
	<i>до 0,5</i>	I тыс. м <sup>3</sup> /сут	34403	6674		
9 IO	св. 0,5 до 5,0	то же	34753	5974	0,32	I, IO
10 II	св. 5,0 до 10,0	"	41553	4614		
	Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды производительностью, тыс. м <sup>3</sup> /сут:					
	<i>до 0,5</i>	I тыс. м <sup>3</sup> /сут	12354	2712		
11 IZ	св. 0,5 до 5,0	"	12502	2416	0,30	I, IO

## II

Продолжение таблицы 2-2

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости работ разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>I</sub>	рабочего проекта K <sub>2</sub>
12-14	св. 5,0 до 10,0 Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м <sup>3</sup> : ?	I тыс.м <sup>3</sup> /сут	18257	1265		
13-15	до 10 от 1 до 10.	I тыс.м <sup>3</sup>	5134	901,9		
14-16	св.10 до 20	то же	6055	809,8		
15-17	" 20 " 30	"	8629	681,1		
16-18	" 30 " 40	"	13975	502,9	0,12	1,06
17-19	" 40 " 50	"	17499	414,8		
18-20	" 50 " 100	"	29429	176,2		
19-21	" 100 до 500	"	40615	64,34		
	Сепарационные установки производительностью, тыс.м <sup>3</sup> /сут:					
Мчал. 22	до 0,5	I тыс.м <sup>3</sup> /сут	1919	1197,4		
20-23	св.0,5 до 5,0	то же	2140	755,4	0,19	1,09
21-24	" 5,0 " 10,0	"	4026	378,2		
22-25	св.10,0 ?	"	6165	164,3		
	Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин :					
23-26	св.5 до 20	I скважина	10026	958,4		
24-27	св.20 " 50	то же	16324	643,5		
25-28	" 50 " 80	"	27114	427,7	0,30	1,11
26-29	" 80 " 175	"	48338	162,4		
27-30	" 175 " 500	"	60469	93,08		
28-31	св.500 до 800	"	75319	63,38		

№ ПП	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки работ по документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления производительностью, тыс. нм <sup>3</sup> /сутки:					
29-32	до 500 от 50 до 500	I тыс. нм <sup>3</sup> /сут	15808	31,51		
30-33	св. 500 до 2000	то же	17943	27,24		
31-34	" 2000 " 5000	"	47943	12,24		
32-35	" 5000 " 8000	"	79043	6,02	0,27	I, I2
33-36	" 8000 " 10000	"	101603	3,2		
34-37	" 10000 " 12000	"	115903	1,77		
35-38	" 12000 до 14000.	"	128743	0,7		
	Узел учета нефти производительностью, тыс. м <sup>3</sup> /сут:					
39	до 0,5	I тыс. м <sup>3</sup> /сут	1430	566		
36-40	св. 0,5 до 5,0	то же	1477	472	0,23	I, 05
37-41	" 5,0 " 10,0	"	1672	393		
38-42	" 10,0 " 20,0	"	3292	251		
39-43	св. 20,0 до 30,0.	"	6552	88		
	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, м <sup>3</sup> /сут:					
40-44	до 100 от 10 до 100	I м <sup>3</sup> /сут	11281	103,83		
41-45	св. 100 до 200	то же	15286	63,78	0,11	I, 05
42-46	" 200 до 300	"	21756	31,43		
43-47	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	I лабора- тория	10782	-	0,28	I, 06

Примечания:

1. Ценами п.п. I + 8 учтено проектирование :  
 обустройства устьев скважин ;  
 выкидных линий ;  
 групповых замерных установок ;  
 нефтегазосборных сетей ;  
 опорных пунктов бригад ;  
 генерального плана нефтяного месторождения ;  
 диспетчерского управления.

2. Ценами п.п. I + 8 не учтено проектирование нефте - и газопроводов для транспорта нефти и газа от установок I ступени сепарации до ЦПС , а также электрической защиты от коррозии колонн скважин.

3. Ценами п.п. 9 + I4 учтено проектирование :  
 насосной станции с сепараторами I ступени и буферной емкостью ;  
 аварийных емкостей ( резервуаров ) ;  
 установок по закачке метанола и ингибитора коррозии ;  
 воздушной компрессорной ;  
 операторной и блока обогрева вахтенного персонала ;  
 сооружений водоснабжения и канализации ( в т.ч. насосной производственно-дождевых стоков , водозаборных сооружений из артскважины с насосной станцией II подъема ) .

4. Ценами п.п. 9+ II учтено также проектирование установки предварительного сброса пластовой воды и сооружений по обработке пластовой воды.

5. Ценами п.п. 9 + I4 не учтено проектирование :  
 факельных систем ;  
 узлов учета нефти ;  
 стационарных систем пожаротушения ( при наличии на ДНС аварийных резервуаров объемом 5000<sub>м3</sub> ) .

6. Ценами п.п. 15 + 20 не учтено проектирование нефтенасосных внутриварковой перекачки.

7. Ценами п.п. 25 + 30 учтено проектирование :

обустройства устьев скважин ;

разводящих газопроводов по скважинам ;

групповых распределительных гребенок ;

высоконапорных газопроводов от компрессорной станции ;

объектов и сооружений по охране окружающей природной

*сферы.*  
среды.

8. При наличии двух и более сортов нефти или раздельного сбора безводной и обводненной нефти к ценам п.п. I + 25 применяется коэффициент 1,05.

9. При наличии тяжелых , застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам п.п. I + 25 применяется коэффициент 1,3.

10. Стоимость проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п.п. 26 + 31 ; при этом в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке ( кусте) с газовыми скважинами к ценам п.п. 26 + 31 применяется коэффициент 0,3.

11. Ценами п.п. 39 + 43 учтено проектирование узлов товарного учета нефти. При проектировании узлов оперативного учета нефти к ценам п.п. 39 + 43 применяется коэффициент 0,7.

12. Ценами п.п. 44 + 46 учтено проектирование сооружений по приготовлению соляных растворов для использования их при ремонте скважин. В случае применения многокомпонентных растворов и эмульсий , изготовленных на углеводородной основе с добавлением определенных утяжелителей, к ценам п.п. 44 + 46 применяется коэффициент 1,4.

13. Стоимость проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам табл. 2-1 с коэффициентом 0,03, к стоимости разработки рабочего проекта строительства скважин. При этом при проектировании электрохимзащиты колонн группы скважин, имеющих одинаковые технические характеристики, стоимость проектирования первой скважины определяется с коэффициентом 1,0, а каждой последующей с коэффициентом 0,5.

14. Стоимость проектирования нефтепроводов определяется по ценам табл. 2-7 настоящего раздела, газопроводов - по ценам соответствующего раздела.

15. При проектировании резервуарных парков с подземными емкостями к ценам применяется коэффициент 1,2.

## ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ

Таблица 2-3

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проект-та К <sub>1</sub>	рабоче-го проекта К <sub>2</sub>
	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС), без стабилизации нефти производительностью по товарной нефти, млн.т/год :					
I	св. 1,0 до 3,0	I млн.т/год	118598	40358		
2	св. 3,0 " 6,0	то же	193325	15449	0,33	1,09
3	" 6,0 " 9,0	"	232595	8904		
4	св. 9,0 до 12,0	"	241532	7911		
	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС), со стабилизацией нефти производительностью по товарной нефти, млн.т/год :					
5	св. 1,0 до 3,0	I млн.т/год	256627	34299		
6	св. 3,0 " 6,0	то же	299902	19874	0,29	1,08
7	" 6,0 " 9,0	"	352150	11166		
8	св. 9,0 до 12,0	"	381076	7952		
	Установка комплексной подготовки нефти (УКПН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год :					
9	св. 1,0 до 3,0	I млн.т/год	187093	42251		



№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>1</sub>	работы K <sub>2</sub>
I0	св.3,0 до 6,0	то же	246976	22290	0,28	I,07
II	" 6,0 " 9,0	"	293902	14469		
I2	св.9,0 до 12,0	"	349972	8239		
	Установка подготовки нефти ( УПН ) производительностью по товарной нефти , млн.т/год :					
I3	св. I,0 до 3,0	I млн.т/год	6I073	44292		
I4	св.3,0 " 6,0	то же	I4473I	I6406	0,33	I,07
I5	" 6,0 " 9,0	"	I7746I	I095I		
I6	св. 9,0 до 12,0	"	2I0284	7304		
	Установка предварительного сброса пластовой воды ( УПС ) производительностью по жидкости, млн.т/год :					
I7	св. I,0 до 3,0	I млн.т/год	37I56	7039		
I8	св.3,0 " 6,0	то же	37207	7022	0,29	I,07
I9	св. 6,0 до 10,0	"	5496I	4063		
	Газокомпрессорная станция ( КС ) производительностью , тыс.нм3/сут :					
20	до 300 от. 100 до 300	I тыс.нм3/сут	I7580	40, I0		
2I	св. 300 до 500	то же	22536	23,58	0, I6	I,08
22	св. 500 до 850	"	2633I	I5,99		

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации		
			а	в	проек-та K <sub>I</sub>	рабо-чего проекта K <sub>2</sub>	
23	Установка подготовки нефтяного газа произ- водительностью , тыс.нм <sup>3</sup> /сут :	до 300 от 100 до 300 св. 300 до 500 св. 500 до 1000	I тыс.нм <sup>3</sup> /сут то же "	2095I	II,25	0,28	I,09
24				2I557	9,23		
25				24267	3,8I		
26	Установка для улав- ливания нефтяных газов, сбрасываемых в атмосферу , произ- водительностью , тыс.нм <sup>3</sup> /час :	до 5,0 от 1,0 до 5,0 св. 5,0 до 10,0 св. 10,0 до 12,0	I тыс.нм <sup>3</sup> /час то же "	13870	2167	0,27	I,09
27				I66I5	I6I8		
28				26365	643		
29	Факельная система , длина факельных трубопроводов, м :	до 500 от 250 до 500 св. 500 до 1000 св. 1000 до 1500 св. 1500 до 2000 св. 2000 до 2500	I м то же " " "	9054	6,15	0,29	I,10
30				95I4	5,23		
31				II934	2,8I		
32				I2654	2,33		
33				I5674	0,82		

## Примечания :

В настоящей таблице приведены цены на разработку проекта , рабочего проекта и рабочей документации на строительство центральных пунктов сбора и подготовки нефти , газа и воды ( ЦПС ) и отдельных объектов подготовки нефти и нефтяного газа.

1. Ценами п.п. I+I6 учтено проектирование :

установки подготовки нефти ;

концевой ступени сепарации ;

сооружений внешнего транспорта нефти ;

компрессорной воздуха ;

установки предварительного сброса пластовой воды ;

сооружений по обработке пластовых вод ;

очистных сооружений производственно-дождевых и бытовых

сточных вод ;

сооружений производственно-противопожарного и хозяйственного водоснабжения ;

водозаборных сооружений из скважин ;

дизельной электростанции.

2. Ценами п.п. I+8 учтено также проектирование газокompрессорной станции и пождепо, ценами п.п. 5 + I2- проектирование склада ШФЛУ с насосной внешнего транспорта.

3. Ценами п.п. I + I6 не учтено проектирование установок подготовки газа, резервуарных парков и факельных систем.

4. Ценами табл. 2-3 учтено проектирование промышленных газокompрессорных станций с винтовыми компрессорами с электроприводом мощностью до 400 кВт. При проектировании промышленных газокompрессорных станций с компрессорами других типов или с большей единичной мощностью цены на разработку проектно-сметной документации принимаются по аналогии с газлифтными компрес

сорными станциями или применительно к компрессорным станциям ( ценам ) магистральных газопроводов ( газоперерабатывающих заводов ) .

5. Ценами п.п. 20 ÷ 22 не учтено проектирование факельных систем.

6. Ценами п.п. 23 + 25 учтено проектирование установок осушки нефтяного газа абсорбционным способом с помощью жидких поглотителей ( гликолей ) с последующей регенерацией поглотителя от абсорбированной из газа воды.

7. Ценами п.п. 29 + 33 учтено проектирование :

факелов низкого и высокого давления ;

площадок факельных сепараторов и конденсатосборников ;

факельных трубопроводов надземной прокладки.

8. При проектировании факельных систем с одним факелом к ценам п.п. 29 + 33 применяется коэффициент 0,9.

9. При проектировании факельных трубопроводов подземной прокладки к ценам п.п. 29 + 33 применяется коэффициент 0,95.

## ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ

Таблица 2-4

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проект К <sub>I</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин :					
I	<i>см</i> св. 2 до 10	I скважина	1968	1446,3		
2	№10 " 50	то же	14115	231,6		
3	" 50 " 80	"	14360	226,7		
4	" 80 " 175	"	14600	223,7	0,14	1,06
5	" 175 " 300	"	20830	188,1		
6	св.300 <i>до 360</i>	"	24100	177,2		
	Кустовая насосная станция для закачки пресной воды производительностью, м <sup>3</sup> /час :					
7	до 180— <i>см 83 до 180</i>	I м <sup>3</sup> /час	2835	4,57		
8	св. 180 до 360	то же	3069	3,27		
9	" 360 " 540	"	3213	2,87		
10	" 540 " 720	"	3586	2,18	0,30	1,14
11	" 720 " 900	"	3658	2,08		
12	" 900 " 1000	"	3928	1,78		
13	" 1000 " 1500	"	4028	1,68		
14	св. 1500 <i>до 1800</i>	"	4463	1,39		

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>I</sub>	рабочего проекта K <sub>2</sub>
	Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производимостью, м3/сут :					
I5	до 0,5 м <sup>3</sup> до 0,5	I м3/сут	I26I	I488		
I6	св. 0,5 до 2,5	то же	I273	I464		
I7	" 2,5 " 5,0	"	3577	542,4	0,3I	I, I4
I8	" 5,0 " 10,0	"	5I26	232,6		
I9	св. 10,0 до 160	"	6255	II9,7		
	Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин:					
20	св. 2 до 10	I скважина	5684	I493,9		
2I	% 10 " 50	то же	I20I0	86I,3	0,29	I,09
22	" 50 " 80	"	3I960	462,3		
23	св. 80 до 100	"	32752	452,4		

Примечания :

1. Ценами таблицы учтено проектирование :  
обустройства устьев нагнетательных скважин ;  
водораспределительных и газораспределительных пунктов ;  
высоконапорных водоводов и газопроводов высокого  
давления от компрессорных станций до нагнетательных скважин.
2. Ценами таблицы не учтено проектирование водозаборов ,  
водопроводных очистных сооружений и низконапорных водоводов.
3. Ценами п.п. 20 + 23 не учтено проектирование газо-  
компрессорных станций , установок по очистке и осушке газа ,  
насосных станций с технологическими резервуарами для перио-  
дической закачки в пласт воды.
4. Стоимость проектирования нефтяных насосных станций,  
предназначенных для закачки минерализованных вод ( пластовая  
морская и др. ) , определяется по ценам таблицы с коэффициен-  
том 1,2 .

ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ПЛАСТ

Таблица 2-5

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные вели- чины стоимости разработки рабо- чей документации, руб.		Отношение к стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации	
			а	в	проек- та К <sub>1</sub>	рабоче- го проек- та К <sub>2</sub>
	Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давле- ния с числом нагнета- тельных скважин:					
I	св. 2 до 10 <i>от</i>	I скважина	5188	263,34		
2	св. 10 " 50	то же	5475	234,64		
3	" 50 " 80	"	11167	120,8	0,27	I,06
4	" 80 " 175	"	12431	105		
5	св. 175 <i>до 200</i>	"	25080	32,72		
	Специальная тепловая станция-парогенератор- ная установка, P <sub>раб</sub> =16 МПа производи- тельностью, т/час:					
6	до 20 <i>от 9 до 20</i>	I т/час	7736	1150,4		
7	св. 20 до 50	то же	21398	467,3		
8	" 50 " 120	"	32733	240,6	0,16	I,04
9	" 120 " 240	"	35829	214,8		
10	" 240 " 360	"	65997	89,1		
II	св. 360 <i>до 500</i>	"	73485	68,3		
	Специальная тепловая станция - водогрейная установка P <sub>раб</sub> = 16 МПа производительностью Гкал/час:					
12	10	I станция	24750	-	0,23	I,05
13	50	то же	30541	-	0,23	I,05



№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
I4	Система внутривластового горения с числом скважин :					
I5	<sup>0м</sup> св. 2 до 10	I скважина	6182	298		
I6	<sup>0м</sup> св. 10 " 50	то же	6390	277,2	0,31	1,06
I7	" 50 " 80	"	8270	239,6		
I7	св. 80 <i>до 100</i>	"	13974	168,3		
I8	Установка внутривластового горения производительностью, тыс.м3/час :					
I8	до 20 <i>от 5 до 20</i>	I тыс.м3/час	17763	1396,9		
I9	св. 20 до 100	то же	35049	532,6		
20	св. 100 <i>до 120</i>	"	37329	509,8	0,29	1,06

## Примечания :

1. Ценами п.п. I + 5 учтено проектирование :

обустройства устьев нагнетательных скважин ;

пунктов учета и регулирования теплоносителя , водораспределительных пунктов ;

распределительных паропроводов и водоводов горячей воды высокого давления , воздухопроводов и водоводов высоконапорных.

2. Ценами п.п. 6+ 13, 18+ 20 учтено проектирование отопительных котельных.

3. Ценами таблицы не учтено проектирование :

очистных сооружений по подготовке воды на нужды парогенераторной и промывки фильтров ;

очистных сооружений хозяйственных и производственных сточных вод ;

сброса сточных вод в поглощающие скважины.

4. Стоимость проектирования специальных тепловых станций-парогенераторных установок , предназначенных для работы на высокоминерализованной воде , определяется по ценам таблицы с коэффициентом 1,05.

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ

Таблица 2-6

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин :					
<i>Цели</i>	<del>до 200</del>	I скважина	42773	108,01		
1 2	св. 200 до 400	то же	47861	82,57		
2 3	св. 400 " 800	"	71621	23,17	0,18	1,08
3 4	" 800 " 1200	"	76693	16,83		
4 5	св. 1200 до 1400	"	85249	9,7		
	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) с фондом действующих нефтяных и нагнетательных скважин :					
5 6	до 200 св. 50 до 200	I скважина	6587	94,9		
6 7	св. 200 до 300	то же	10563	75,02		
7 8	" 300 " 400	"	16251	56,06	0,20	1,09
8 9	св. 400 до 500	"	37315	3,4		
	База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении :					
9 10	6	I база	42966	-		

## Продолжение таблицы 2-6

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	работы К <sub>2</sub>
10 11	I2	то же	6033I	-	0,20	I, I0
11 12	20	"	62798	-		
	База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники ( БПО УТГ и СТ ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта :					
12 13	до 200 <i>от 1 до до дел</i>	единица транспорта	28777	389,07		
13 14	св. 200 до 400	то же	69I69	I87, II	0, I2	I, 06
14 15	" 400 " 500	"	I00453	I08,9		
15 16	св. 500 <i>до 600</i>	"	I0I938	I05,93		
	Трубная база бурильных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год :					
16 17	30	I база	53480	-		
17 18	60	то же	64592	-	0,20	I, I0
18 19	90	"	83237	-		
	Трубная база обсадных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год :					
19 20	50	I база	52737	-		
20 21	I00	то же	63503	-	0,20	I, I0
21 22	I50	"	83236	-		

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>I</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Трубная база насосно-компрессорных труб с числом обрабатываемых труб, тыс. шт/год :					
22-23	30	I база	65637	-		
23-24	90	то же	7020I	-	0,2I	I,09
24-25	150	"	7614I	-		
	База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВМК) с числом монтируемых буровых в год :					
25-26	50	I база	40392	-		
26-27	100	то же	51I94	-	0,24	I,II
27-28	200	"	6I657	-		
28-29	300	"	6224I	-		
	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин ( БПО УПП и КРС ) с числом ремонтов в год :					
29-30	до 200 <i>от 50 до 200</i>	I ремонт/год	2360I	159,63		
30-31	св.200 до 500	то же	467I9	44,04	0,14	I,06
31-32	" 500 " 1000	"	63329	10,82		
32-33	св.1000 <i>до 1500</i>	"	68009	6,14		

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>1</sub>	рабочего проекта K <sub>2</sub>
33-34	База производственного обслуживания управления "Энергонефть" с количеством условных ремонтов в год : до-6 от 1 до 6	I тыс.ре- монтов в год	27878	3309		
34-35	св. 6 до 15	то же	35894	1973	0,10	1,05
35-36	" 15 " 20	"	48119	1158		
36-37	св. 20 до 30	"	56429	742,5		
37-38	Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий:	I база	54825	-		
38-39		то же	59824	-	0,26	1,12
39-40		"	65778	-		

## Примечания:

1. Ценами таблицы не учтено проектирование котельных.
2. Ценами п.п. 6+ 9 не учтено проектирование растворо-  
солевого узла и сооружений пожаротушения.
3. Стоимость разработки генплана баз , размещаемых  
в промзоне, определяется по ценам табл. 2-6 с применением  
коэффициента I,2.

Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации  
в процентах от цены

( к табл. 2-2 , 2-3 , 2-4 , 2-5, 2-6 )

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
табл. 2-2	ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА																					
Ч.Б.	Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромысла)	П	5,8	4,3	5,5	2,6	-	0,5	0,5	-	48,0	11,4	6,2	0,8	1,9	0,3	0,3	1,4	-	-	2,5	8,0
		рп	1,7	3,6	6,0	2,9	-	1,6	1,6	-	47,4	11,4	6,9	0,8	2,7	0,3	0,1	0,5	-	-	0,9	8,2
		РД	-	3,6	6,5	3,0	-	1,6	1,8	-	48,2	11,0	7,0	0,9	3,0	0,4	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 9-11	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластиковой воды	П	4,7	1,8	7,8	20,4	2,4	2,4	3,5	-	24,5	10,2	7,5	0,8	0,9	-	-	1,1	-	-	3,0	9,0
		рп	1,6	2,6	11,0	12,0	3,1	3,6	5,0	-	26,2	10,2	8,5	1,0	1,1	-	-	0,5	2,0	1,5	1,5	8,6
		РД	-	2,9	12,7	9,5	3,5	4,3	5,3	-	26,5	10,2	9,1	1,2	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	8,5
п.п. 12-14	Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластиковой воды	П	4,9	1,9	8,0	10,6	2,1	2,2	3,2	-	33,6	10,4	8,2	0,8	1,0	-	-	1,1	-	-	3,0	9,0
		рп	1,7	2,7	12,0	8,0	3,2	3,6	4,0	-	29,7	10,4	8,6	1,1	1,2	-	-	0,4	2,0	1,5	1,4	8,5
		РД	-	2,9	13,9	6,8	3,3	4,1	4,4	-	29,5	10,7	9,0	1,1	1,2	-	-	-	3,0	2,0	-	8,1
п.п. 15-21	Резервуарные парки для нефти	П	4,2	4,9	6,0	4,4	3,2	-	3,9	-	40,5	10,5	5,9	0,7	2,1	-	-	1,6	-	-	2,4	9,7
		рп	1,7	3,9	14,0	4,8	2,8	-	4,4	-	38,2	9,4	5,1	1,2	1,3	-	-	0,3	2,0	1,5	0,9	8,5
		РД	-	3,9	16,0	4,9	2,8	-	4,4	-	38,0	9,4	5,0	1,3	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0

(к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6)

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стандия проекирования	Техникоэкономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроснабжение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 22-25	Сепарационные установки	П	3,7	1,9	6,8	3,0	-	-	3,9	-	55,2	8,6	4,7	-	1,0	-	-	-	-	-	2,0	9,2
		РП	0,9	1,8	9,1	4,0	-	-	4,5	-	48,6	10,0	6,6	-	1,2	-	-	-	-	-	0,6	8,2
		РД	-	1,8	10,0	4,0	-	-	4,6	-	48,0	10,0	7,3	-	1,3	-	-	-	2,0	1,5	-	8,0
п.п. 26-31	Система компрессорной газлифтной эксплуатации нефтяных скважин	П	5,8	4,0	5,0	4,0	2,5	2,0	3,0	-	41,2	10,5	7,0	1,5	1,5	-	-	1,0	-	-	3,0	8,0
		РП	3,0	4,0	5,0	4,0	3,0	2,0	3,0	-	44,1	10,0	7,0	1,5	1,5	-	-	0,5	-	-	0,9	8,0
		РД	-	4,0	5,0	4,0	3,0	2,0	3,0	-	45,0	10,0	8,0	2,0	1,0	-	-	-	2,0	1,5	-	8,0
п.п. 32-38	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки газа в пласт:	П	4,0	3,0	8,5	3,0	2,5	2,5	2,5	-	39,0	10,0	9,5	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,5	3,0	9,0	4,0	3,0	4,0	3,0	-	36,5	9,0	10,0	1,5	1,0	-	-	0,5	-	-	1,5	8,0
		РД	-	4,5	11,0	4,0	3,0	4,0	3,0	-	34,5	8,5	12,0	1,5	1,0	-	-	-	0,5	2,0	1,5	8,0
	с газомоторным приводом	П	4,0	3,0	8,0	4,0	2,5	2,5	2,5	3,0	40,0	9,0	6,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,5	3,0	9,0	4,0	3,0	4,0	3,0	3,0	35,5	9,0	8,0	1,5	1,0	-	-	0,5	-	-	1,5	8,0
		РД	-	4,5	11,0	4,0	3,0	4,0	3,0	3,0	35,0	9,0	8,0	1,5	1,0	-	-	-	0,5	2,0	1,5	8,0



( к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6 )

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопроводы и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электросвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 39-43	Узлы учета нефти	П	3,8	1,8	7,0	2,8	2,4	2,4	2,8	-	47,3	13,9	3,8	-	-	-	-	1,5	-	-	2,5	8,0
		РП	1,0	1,9	8,6	2,9	2,9	2,9	3,3	-	46,2	13,0	4,4	-	-	-	-	0,5	2,0	1,5	0,8	8,1
		РД	-	2,0	9,7	3,2	3,4	3,4	3,7	-	44,0	13,0	4,6	-	-	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.п. 44-46	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин	П	4,0	3,5	12,0	4,0	4,0	5,0	2,0	-	35,0	7,0	8,0	1,5	2,0	-	-	-	-	-	4,0	8,0
		РП	2,0	3,0	14,0	4,0	2,0	5,5	2,0	-	35,0	8,0	8,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	2,0	8,0
		РД	-	3,5	15,0	5,0	3,0	6,0	3,0	-	30,0	10,0	8,0	1,5	2,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
п.47	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	П	3,1	3,3	22,3	1,0	6,0	12,2	2,0	-	25,6	3,3	6,8	1,2	-	-	-	-	-	-	6,0	7,2
		РП	1,2	2,2	22,2	-	6,0	11,6	2,0	-	23,6	6,9	9,1	2,0	-	-	-	-	2,0	1,5	2,2	7,5
		РД	-	2,6	22,2	-	6,0	11,4	2,0	-	22,8	7,0	10,5	2,5	-	-	-	-	3,0	2,0	-	8,0
табл. 2-3	ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ																					
табл. 1-4	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды без стабилизации нефти ( ЦПС )	П	6,1	2,6	7,6	18,3	2,8	7,9	3,2	-	24,0	8,1	6,2	1,3	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,7
		РП	2,4	2,9	11,0	13,2	2,9	7,2	5,0	-	24,0	8,0	6,6	1,0	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,9
		РД	-	3,1	12,8	12,1	3,0	6,4	5,6	-	24,0	8,0	6,6	1,0	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	11,3
п.п. 5-8	Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды со стабилизацией нефти ( ЦПС )	П	6,0	2,6	7,8	18,4	2,8	7,8	3,0	-	24,0	8,2	6,2	1,4	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,6
		РП	2,2	2,7	12,3	13,1	3,0	7,2	4,7	-	24,0	8,0	6,6	1,1	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,2
		РД	-	3,0	13,0	12,2	3,0	6,4	5,2	-	24,1	8,0	7,2	1,1	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	10,7

( к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6 )

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Ген-план	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопроводы и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 9-12	Установки комплексной подготовки нефти (УКПН)	П	6,7	2,5	8,3	18,7	2,7	7,5	3,0	-	24,2	7,6	6,1	1,1	0,7	-	-	0,5	-	-	3,0	7,4
		РП	2,6	2,9	11,5	13,0	2,9	6,6	4,9	-	24,2	8,1	6,7	1,1	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,5
		РД	-	3,1	13,5	11,8	2,9	5,7	5,2	-	24,2	8,4	7,2	1,1	1,2	-	-	-	3,0	2,0	-	10,5
п.п. 13-16	Установки подготовки нефти (УПН)	П	6,2	2,8	7,8	19,0	2,8	7,2	3,5	-	24,3	7,5	6,2	1,3	0,7	-	-	0,5	-	-	3,2	7,0
		РП	2,5	3,1	11,1	13,3	3,0	6,4	5,2	-	24,3	8,0	6,5	1,0	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	1,2	9,6
		РД	-	3,4	13,5	12,0	3,0	5,7	5,5	-	24,0	8,4	6,6	1,1	1,1	-	-	-	3,0	2,0	-	10,7
п.п. 17-19	Установки предварительного сора пластовой воды (УПС)	П	6,0	2,7	7,6	19,0	2,2	5,8	1,7	-	27,6	8,5	6,2	1,4	0,8	-	-	0,5	-	-	2,5	7,5
		РП	2,8	3,0	12,0	15,1	2,5	4,7	2,0	-	26,4	8,5	6,5	1,1	1,2	-	-	0,2	2,0	1,5	1,1	9,4
		РД	-	3,7	12,0	14,0	2,9	4,2	2,2	-	26,4	9,5	7,4	1,1	1,3	-	-	-	3,0	2,0	-	10,1
п.п. 20-22	Газокомпрессорные станции (КС)	П	7,5	2,7	8,8	3,2	1,5	3,0	1,8	-	42,0	11,8	4,8	1,2	1,2	-	-	0,5	-	-	2,5	7,5
		РП	2,8	3,5	9,5	4,7	1,9	5,8	1,4	-	36,3	9,0	11,0	0,7	1,1	-	-	0,2	2,0	1,5	0,4	8,8
		РД	-	3,9	10,0	5,2	2,0	6,7	1,4	-	33,5	8,7	12,7	0,7	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,2
п.п. 23-25	Установки подготовки нефтяного газа (осушка от влаги)	П	3,5	1,9	7,1	2,0	1,3	4,1	0,5	-	51,7	10,8	4,2	1,0	1,0	-	-	0,5	-	-	2,6	7,8
		РП	1,5	3,6	12,1	2,0	1,0	4,0	0,9	-	44,9	11,0	6,7	0,6	0,8	-	-	0,2	2,0	1,5	1,0	8,2
		РД	-	3,6	14,3	0,9	0,9	3,6	1,2	-	40,2	11,7	8,1	0,6	0,6	-	-	-	3,0	2,0	-	9,3

( к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6 )

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Эл. освещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 26-28	Установки для улавливания нефтяных газов, срабатываемых в атмосферу	П	7,2	3,2	8,8	5,4	1,7	5,3	2,6	-	35,5	8,2	7,5	1,3	1,6	-	-	0,5	-	-	3,2	8,0
		РП	2,6	3,2	10,4	5,4	1,8	5,4	1,4	-	33,7	8,8	12,0	0,7	1,3	-	-	0,2	2,0	1,5	1,1	8,5
		РД	-	3,3	11,0	5,8	1,9	5,8	1,4	-	33,6	9,0	13,0	0,7	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	8,5
п.п. 29-33	Факельные системы ЦПС, ДПС, КС	П	6,0	1,8	9,3	-	-	-	0,7	-	52,0	10,5	6,2	-	1,0	-	-	0,5	-	-	4,1	7,9
		РП	2,0	2,2	12,6	-	-	-	1,0	-	51,8	8,0	5,0	-	1,0	-	-	0,2	2,0	1,5	1,9	10,8
		РД	-	2,9	14,0	-	-	-	1,0	-	51,8	7,1	4,6	-	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	12,6
табл. 2-4	ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ																					
п.п. 1-6	Системы заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений	П	4,5	3,0	5,0	-	2,0	2,0	-	-	53,0	9,5	5,0	-	3,0	-	-	2,0	-	-	4,0	7,0
		РП	2,0	3,0	5,0	-	2,0	2,0	-	-	55,0	8,0	5,0	-	3,0	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		РД	-	3,0	4,0	-	2,0	2,0	-	-	58,0	8,0	5,0	-	4,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
п.п. 7-14	Кустовые насосные станции в блочно-комплектном исполнении	П	3,0	3,0	7,0	2,0	3,0	2,0	-	-	46,0	10,0	7,0	2,0	3,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		РП	2,0	3,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	36,5	12,0	12,0	1,0	1,5	-	-	1,0	2,0	1,5	1,5	10,0
		РД	-	3,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	36,0	14,0	14,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	10,0
п.п. 15-19	Сооружения по приготовлению и дозированию бактерицидов, растворов щелочей, кислот, ПАВ и полимеров	П	4,0	3,0	15,0	2,0	3,0	3,0	2,0	-	41,0	6,0	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		РП	2,0	3,0	14,0	2,0	2,0	2,0	3,0	-	37,5	10,0	8,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		РД	-	3,0	14,0	2,0	2,0	3,0	5,0	-	36,0	10,0	9,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0

(к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6)

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Ген-план	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и элект. обрудование	Связь и сигнализация	Антикоррозионная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 20-23	Системы закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворов	П	5,0	4,0	12,0	2,0	2,0	2,0	-	-	46,0	10,0	5,0	-	2,0	-	-	2,0	-	-	5,0	8,0
		РП	3,0	5,0	10,0	2,0	2,0	2,0	-	-	42,0	10,0	5,0	-	3,0	-	-	2,0	-	-	5,0	8,0
		РД	-	5,0	10,0	2,0	2,0	3,0	-	-	42,0	12,0	5,0	-	5,0	-	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0
Табл. 2-5 ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ																						
п.п. 1-5	Системы закачки в продуктивный пласт пара или горячей воды высокого давления	П	5,0	4,0	12,0	-	2,0	2,0	-	-	42,0	8,0	10,0	-	-	-	-	2,0	-	-	3,0	10,0
		РП	2,0	4,0	12,0	-	2,0	2,0	-	-	47,0	8,0	8,0	-	-	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		РД	-	4,0	12,0	-	3,0	3,0	-	-	47,0	9,0	8,0	-	-	-	-	-	-	3,0	2,0	-
п.п. 6-11	Специальные тепловые станции-парогенераторные установки	П	3,0	4,0	14,0	5,0	3,0	3,0	-	3,0	30,0	10,0	10,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,0	4,0	14,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	29,5	11,0	11,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РД	-	4,0	16,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	28,0	12,0	12,0	1,0	1,0	-	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0
п.п. 12-13	Специальные тепловые станции-водогрейные установки	П	3,0	4,0	14,0	5,0	3,0	3,0	-	3,0	30,0	10,0	10,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,0	4,0	14,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	29,5	11,0	11,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РД	-	4,0	16,0	4,0	3,0	3,0	-	3,0	27,0	12,0		1,0	-	-	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0
п.п. 14-17	Системы внутрипластового горения	П	5,5	4,0	12,0	-	2,0	2,0	2,0	-	42,5	9,0	6,0	-	1,0	-	-	2,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,0	4,0	11,0	-	2,0	2,0	3,0	-	44,0	9,0	6,0	-	2,0	-	-	1,5	2,0	1,5	1,0	9,0
		РД	-	4,0	11,0	-	2,0	3,0	3,0	-	44,0	9,0	7,0	-	3,0	-	-	-	3,0	2,0	-	-

( к табл. 2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6 )

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Ген-план	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и эл. оборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл. хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 18-20	Установка внутри-промышленного горения	П	5,0	4,0	8,0	3,0	3,0	3,0	10,0	-	24,0	10,0	15,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	9,0
		РП	2,5	4,5	12,0	2,0	2,0	3,0	9,0	-	22,5	11,0	15,0	1,0	1,0	-	-	1,0	2,0	1,5	1,0	9,0
		РД	-	5,0	14,0	2,0	2,0	3,0	9,0	-	21,0	12,0	16,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	-	9,0
Табл. 2-6 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ																						
п.п. 1-5	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ)	П	3,5	3,3	8,5	7,5	2,0	10,0	1,7	-	35,6	6,5	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	2,6	8,0
		РП	1,6	2,8	18,0	7,3	2,2	12,0	1,7	-	25,0	6,5	6,8	1,1	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		РД	-	2,7	20,0	6,0	2,2	14,0	1,7	-	23,3	6,4	6,6	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 6-9	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла)	П	4,5	3,0	10,0	5,0	2,0	10,0	2,0	-	34,0	10,0	6,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	3,0	7,5
		РП	3,0	2,0	15,8	5,0	2,0	10,0	2,0	-	29,2	9,0	6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		РД	-	2,5	20,0	5,0	2,0	12,0	1,5	-	25,0	9,0	6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 11-13 10-12	База производственного обслуживания управления буровых работ (БПО УБР)	П	6,0	4,0	12,0	8,0	2,0	8,0	1,0	-	32,0	6,0	7,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		РП	1,0	3,0	16,9	7,0	2,0	12,0	2,0	-	26,0	6,0	7,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		РД	-	3,0	20,0	7,0	2,5	14,0	2,0	-	22,0	6,0	6,5	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 14-17 13-16	База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТГ и СТ)	П	3,6	3,3	8,4	7,5	2,0	10,7	1,8	-	32,4	6,5	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	9,0
		РП	1,4	2,7	15,3	7,0	2,0	13,0	1,7	-	26,5	6,0	6,8	1,1	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		РД	-	2,7	20,0	7,0	2,2	14,0	1,5	-	23,0	6,0	6,5	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 18-20 17-19	Трубная база буровых труб	П	6,0	4,0	11,0	8,0	2,0	7,0	2,0	-	31,0	7,0	7,0	2,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5	8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5	8,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0

(к табл.2-2, 2-3, 2-4, 2-5, 2-6)

№ табл. и пунктов	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Технико-экономическая часть	Генплан	Архитектурно-строительная часть	Наружные сети водоснабжения и канализации	Внутренние водопровод и канализация	Отопление и вентиляция	Тепловые сети и сооружения	Газоснабжение	Технологическая часть	Автоматизация технологических процессов	Электроосвещение и электрооборудование	Связь и сигнализация	Антикоррозийная защита (эл.хим. защита)	Производственные базы	Дороги	Рекультивация земельного участка	Ведомость потребности в материалах	Ведомость объемов СМР	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
п.п. 21-23 20-22	Трубная база обсадных труб	П	6,0	4,0	10,0	8,0	2,2	8,0	1,0	-	33,0	6,0	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	8,0
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5	8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5	8,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 24-26 23-25	Трубная база насосно-компрессорных труб	П	6,0	3,0	12,5	8,0	2,0	8,0	2,0	-	30,0	8,0	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5	8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	8,0
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	13,0	2,0	-	20,3	6,5	8,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 27-29 26-29	База производственного обслуживания вышконтальной конторы (БЮ ВМК)	П	6,0	4,0	12,0	8,0	2,0	8,0	1,0	-	32,0	6,0	7,0	1,5	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	6,5
		РП	1,0	3,0	20,0	8,0	2,0	12,0	2,0	-	21,0	6,5	8,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		РД	-	3,0	20,0	8,0	2,2	12,0	2,0	-	20,3	6,5	9,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 30-33	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин (БЮ УПНП и КРС)	П	4,0	3,0	12,0	6,0	3,0	6,0	2,5	-	35,5	7,0	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		РП	1,0	3,0	18,5	6,0	3,0	10,0	2,0	-	26,0	6,5	7,0	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		РД	-	2,5	20,0	6,0	2,5	12,0	2,0	-	25,5	6,5	6,0	1,0	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 34-37	База производственного обслуживания управления "Энерго-нефть"	П	4,0	3,0	12,0	6,0	3,0	6,0	3,0	-	35,0	7,0	7,0	1,0	1,0	-	-	1,0	-	-	4,0	7,0
		РП	1,0	3,0	18,5	5,0	3,0	10,0	2,0	-	24,0	7,0	7,0	1,5	1,0	-	-	-	3,0	2,0	2,0	8,0
		РД	-	3,0	20,0	5,0	2,0	12,0	2,0	-	23,0	7,0	7,5	2,0	1,5	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0
п.п. 38-40	Промыслово-геофизическая база	П	3,6	3,3	8,4	7,5	1,0	10,0	1,6	-	35,5	6,6	7,7	1,1	1,0	-	-	1,0	-	-	2,4	9,2
		РП	1,4	2,9	18,0	7,0	2,0	14,0	1,6	-	22,6	6,7	6,8	1,0	1,0	-	-	-	3,0	2,0	1,0	9,0
		РД	-	2,8	20,0	6,7	2,2	15,0	1,7	-	21,4	6,7	6,4	1,1	1,0	-	-	-	3,5	2,5	-	9,0

Примечания: 1. Стоимость разработки раздела рабочего проекта (проекта) "Научная организация труда Управлением предприятием" учтена в стоимости "Технологической части" (в размере 5% от ее стоимости на стадии рабочий проект и 10% - на стадии проект) и стоимости граф 7 + 11 и 13+15 таблицы (в размере 2% от их стоимости на стадии рабочий проект и 5% - на стадии проект).

2. Стоимость разработки раздела рабочего проекта (проекта) "Охрана окружающей среды" учтена в стоимости всех видов проектных работ в размере до 5% от их стоимости на стадии рабочий проект и до 10% - на стадии проект (с учетом стоимости "Рекультивация земельного участка").

## ГЛАВА 2

## Магистральный транспорт нефти

1. В настоящей главе приведены цены на разработку проектно-сметной документации линейной части и сооружений, входящих в состав магистральных нефтепроводов с рабочим давлением до 100 кгс/см<sup>2</sup> ( 9,8 МПа ).

2. В цены на проектирование линейной части магистральных нефтепроводов и ответвлений от них не входит стоимость проектирования :

подводных переходов трубопроводом через водные преграды в две и более ниток ;

подвесных и балочных переходов трубопроводом через препятствия ;

вдольтрассовых проездов ;

высоковольтных линий электропередач ( ВЛ ) для электро-снабжения линейных потребителей ( вдольтрассовых и от местных источников ) ;

магистральной технологической связи ;

аварийно-восстановительных пунктов ;

усадеб линейных ремонтеров, домов обогрева и пунктов наблюдения за крупными подводными переходами ;

вертодромов и посадочных вертолетных площадок ;

баз производственного обслуживания ( ЦПО, БПО и др. )

и *и врезки через насосы и автоклавы и др.*  
 3. В цены на проектирование перекачивающих насосных станций не *учитыв.* входит стоимость проектирования высоковольтных *линий. - ?*  
 линий электропередач ( ВЛ ) для электроснабжения перекачивающих станций и котельных. *учитыв. и*

4. Стоимость проектирования сооружений, не входящих в цены проектирования настоящей главы, определяется по соответствующим разделам Сборника.

5. При проектировании магистрального нефтепровода с ответвлениями, стоимость проектирования нефтепровода и ответвлений определяются раздельно.

6. Выбор трассы ( площадки ) для строительства сооружений магистрального нефтепровода ценами настоящей главы не учтен. Стоимость выбора трассы ( площадки ) определяется с коэффициентами 0,05 для стадии " проект " и 0,02 для стадии " рабочий проект " от соответствующей стоимости объекта.

7. Стоимость проектирования перекачивающих станций и других объектов магистрального нефтепровода определяется раздельно по каждой площадке.

8. Ценами настоящей главы разработка проекта рекультивации земель не учтена.

9. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент 1,2.



Таблица 2-7

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Линейная часть магистральных нефтепроводов протяженностью, км					
1	от 8 до 250	1 км	5,62	0,095	0,27	1,135
2	св. 250 до 500	то же	7,62	0,087	"	"
3	" 500 " 1000	"	19,62	0,063	"	"
4	" 1000 " 1500	"	28,62	0,054	"	"
5	" 1500 " 2000	"	30,12	0,053	"	"

## Примечания:

1. В случаях, когда нефтепровод состоит из участков различных диаметров, стоимость проектирования их определяется исходя из диаметра преобладающей длины.

2. При прохождении нефтепровода в горной местности или через барханные, грядовые или ячеистые пески пустынь к стоимости проектирования на каждый км трассы добавляется:

а) в горной местности - 0,21 тыс.руб., включая стоимость проектирования " полок ";

б) в песках пустынь - 0,05 тыс.руб.

3. Стоимость проектирования вторых и последующих ниток нефтепроводов принимаются с коэффициентами:

при одновременном проектировании с предыдущей ниткой - 0,8;

при разрыве сроков проектирования

а) в пустынных, полупустынных и малонаселенных районах - 1,0,

б) в гористой местности и густонаселенных районах страны - 1,10

3. *дальше!*

Таблица 2-8

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные ве- личины стоимос- ти разработки рабочей докумен- тации, тыс.руб.		Отношение к стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Головные перека- чивающие станции магистральных нефтепроводов (без резервуар- ных парков) производительностью млн.т/год :					
1.	от 8 до 23	I млн.т/год	50,898	0,116	0,33	I,16
2.	св.23 до 50	то же	51,726	0,080	"	"
3.	" 50 до 78	"	51,826	0,078	"	"

Таблица 2-9

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные ве- личины стоимос- ти разработки рабочей докумен- тации, тыс.руб.		Отношение к стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Промежуточные перекачивающие станции магист- ральных нефте- проводов произ- водительностью млн.т/год					
1.	от 8 до 23	I млн.т/год	35,227	0,497	0,33	I,16
2.	св.23 " 50	то же	44,772	0,082	"	"
3.	" 50 " 78	"	47,772	0,022	"	"

## Примечания к таблицам 2-8 и 2-9

1. Цены на проектирование головных ( начальных ) перекачивающих станций магистральных нефтепроводов распространяются на головные перекачивающие станции эксплуатационных участков нефтепроводов.

2. Стоимость проектирования резервуарных парков перекачивающих станций определяется по таблице 2-2.

3. При проектировании резервуарных парков с подземными емкостями к ценам применяется коэффициент 1,2 .

4. При проектировании для одного магистрального нефтепровода нескольких промежуточных перекачивающих станций стоимость первой принимается полностью, а каждой последующей с коэффициентом 0,7.

5. При проектировании новых перекачивающих станций на действующих нефтепроводах и перекачивающих станций на территориях примыкающих к действующим станциям стоимость их определяется с коэффициентом 1,1.

6. При проектировании перекачивающих станций для застывающих сортов нефти к ценам применяется коэффициент 1,3.

ОТДЕЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫЕ  
ВНЕ КОМПЛЕКСА

Таблица 2-10

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	работы К <sub>2</sub>
1.	Основные магистральные насосные производительностью, млн.т/год: от 8 до 78	I млн.т/год	9,93	0,039	0,22	I, II
2.	Подпорные насосные производительностью млн.т/год : от 8 до 78	I млн.т/год	1,98	0,062	0,27	I, I4

Примечания:

1. При проектировании насосных заглубленного типа к ценам применяется коэффициент 1,2.

2. При проектировании для застывающих сортов нефти к ценам применяется коэффициент 1,3.

3. Стоимость комбинированных насосных с основными и подпорными насосами в одном здании определяется суммированием цен обоих типов насосных с коэффициентом 0,6

Таблица 2-II

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработа- ки рабочей докумен- тации, тыс.руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
I	Узлы учета нефти на нефтепроводах произ- водительностью, млн. т/год: от 8 до 78	I млн. т/год	4,35	0,017	0,24	I, I2
2.	Трубопоршневые по- верочные установки для узлов учета на нефтепроводах произ- водительностью, млн. т/год: от 8 до 78	I млн. т/год	2,18	0,015	0,21	I, II

Таблица 2-12

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>1</sub>	рабочего проекта K <sub>2</sub>
1.	Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях производительностью, млн.т/год :	млн.т/год	1,88	0,0022	0,23	1,12
	от 8 до 78					
2.	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насосных станциях производительностью, млн.т/год :	млн.т/год	4,58	0,0108	0,22	1,11
	от 16 до 78					

Примечания :

1. При проектировании на магистральных нефтепроводах узлов дросселирования напора к ценам проектирования установки регуляторов давления применяется коэффициент 1,2 .

2. При проектировании станций защиты магистральных нефтепроводов от давления к стоимости проектирования ССВД добавляется стоимость разработки резервуарной емкости.

Таблица 2-13

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проек-та K <sub>1</sub>	рабо-чего проек-та K <sub>2</sub>
	Узлы приема и пуска скребка ( или разделителей ) для нефтепроводов диаметром , мм					
I	219	мм	2,54	—	0,23	I, I2
2	273	"	2,78	—	"	"
3	325	"	3,28	—	"	"
4	377	"	3,76	—	"	"
5	426	"	4,17	—	"	"
6	530	"	4,31	—	"	"
7	720	"	5,14	—	"	"
8	820	"	5,84	—	"	"
9	1020	"	6,05	—	"	"
10	1220	"	6,49	—	"	"

Примечание.

Стоимость проектирования узлов только приема или пуска скребков определяется с коэффициентом 0,5 .

Таблица 2-14

№ пп	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации, тыс.руб.		Отношение к стоимости рабочей документации	
			а	в	проекта К <sub>1</sub>	рабочего проекта К <sub>2</sub>
	Аварийно-восстанови- тельный пункт ( АВП )	пункт	10,0	-	0,23	1,12



Относительная стоимость разработки  
проектно-сметной документации в процентах от цены

№ табл.	Наименование объектов проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Технико-экономические данные строительства	Техно-логическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электротехническая защита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация строительства	НОТ Управления предприятием	Сметная документация
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
табл. 2-7	Линейная часть магистральных нефтепроводов	проект	1,5	6	18	-	32,5	2	-	4,5	-	3,5	-	5,5	16	0,5	10
		рабочий проект	3,5	1,5	14	-	49	4,0	-	2,5	-	4,5	-	7,4	3,5	0,1	10
		рабочая докум.	4,2	-	14	-	51,7	4,6	-	2,2	-	5,0	-	7,9	-	-	10,4
табл. 2-8, 2-9	Перекачивающие станции магистральных нефтепроводов	проект	9	8	18	8	-	1,5	6	7	2	11	8	4	7,5	0,5	9,5
		рабочий проект	7	2,5	12,5	11	-	2	7	12	2	15	9,5	8,4	2	0,1	9
		рабочая докум.	7	-	12	12	-	2	7,5	13	2	16	10	9,5	-	-	9
табл. 2-10	Основные магистральные насосные	проект	2	4	18	12	-	1	6	10	1	20	6	15	3	-	2
		рабочий проект	3	1	16	17	-	1	6	10	2	20	6	13	1	-	4
		рабочая докум.	4	-	14	20	-	1	6	10	2	20	6	12	-	-	5
табл. 2-10	Подпорные насосные	проект	2	4	18	12	-	1	6	10	1	20	6	15	3	-	2
		рабочий проект	3	1	16	19	-	1	6	10	2	17	6	13	1	-	5
		рабочая докум.	4	-	14	22	-	1	6	10	2	17	6	12	-	-	6
табл. 2-11	Узлы учета нефти для узлов учета на нефтепроводах	проект	5	3	25	13	-	1	1	9	1	7	-	25	5	-	5
		рабочий проект	5	1	20	22	-	1	1	8	1	5	-	28	1,5	-	6,5
		рабочая докум.	5	-	17	25	-	1	1	8	1	5	-	30	-	-	7
табл. 2-11	Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах	проект	5	3	20	20	-	2	-	5	2	8	3	22	5	-	5
		рабочий проект	5	1	13	30	-	1	-	5	1	6	3	28	-	-	7
		рабочая докум.	4	-	10	35	-	1	-	5	1	4	3	30	-	-	7
табл. 2-12	Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях	проект	5	3	25	10	-	2	-	10	2	10	-	25	5	-	3
		рабочий проект	4	1	15	35	-	1	-	8	1	8	-	20	1	-	6
		рабочая докум.	4	-	10	45	-	1	-	7	1	7	-	18	-	-	7

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
табл. 2-12	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насос- ных станциях	проект	5	3	42	10	-	I	5	5	I	5	3	10	5	-	5
		рабочий проект	4	1,0	38	10	-	I	5	5	I	10	3	15	I	-	6
		рабочая докум.	4	-	39	10	-	I	5	5	I	10	3	15	-	-	7
табл. 2-13	Узлы приема и пуска скребка ( или раздели- телей ) для нефте- проводов	проект	5	2	55	-	2	2	-	10	2	9	-	5	5	-	3
		рабочий проект	6	I	57	-	2	I	-	10	I	8	-	5	2	-	7
		рабочая докум.	6	-	60	-	2	I	-	10	I	8	-	5	-	-	7
табл. 2-14	Аварийно-вос- становительный пункт ( АВЦ )	проект	15	3	-	-	10	2	10	10	5	20	10	-	10	-	5
		рабочий проект	15	I	-	-	10	2	10	11	4	26	11	-	3	-	7
		рабочая докум.	15	-	-	-	10	3	10	12	3	29	11	-	-	-	7

## ГЛАВА 3

## ПРЕДПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

1. В настоящей главе приведены цены на разработку проектов, рабочих проектов и рабочей документации для строительства заводов, установок, зданий и сооружений по переработке попутного нефтяного газа.

2. Ценами настоящей главы учтено проектирование рекультивации нарушенных земель.

3. Стоимость разработки раздела "НОТ рабочих и служащих. Управление предприятием" учтена в комплексной цене в размере 4,1% от стоимости проекта и 0,9% от стоимости рабочего проекта.

4. При разработке проектной документации с применением узлового метода строительства и комплектно-блочного монтажа оборудования к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент до 1,5 по согласованию с заказчиком.

5. Ценами настоящей главы помимо работ, оговоренных в "Общих указаниях по применению Сборника цен на проектные работы для строительства" не учтены стоимости: установок очистки газа и конденсата от серосодержащих элементов, ртути и других примесей (кроме механических), установок газофракционирования, товарных и сырьевых парков, насосных откачки готовой продукции в магистральный продуктопровод и налива в железнодорожные цистерны, сливо-наливных эстакад, склада метанола, газоспасательных станций, главных понизительных подстанций.

6. Стоимость выбора площадки для строительства определяется по ценам настоящей главы с применением коэффициента  $0,02(0,05)$  к стоимости разработки рабочего проекта-(проекта).

## ПРЕДПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

Таблица 2-15

№ пп	Наименование объекта проек- тирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс. руб.		Отношение к стоимости разработки рабочей документации	
			а	в	проекта K <sub>1</sub>	рабочего проекта K <sub>2</sub>
1	2	3	4	5	6	7
1.	Заводы по пере- работке газа по схеме низко- температурной конденсации с турбодетандером. млрд. нм <sup>3</sup> /год : 1,0 до 2,0 - от 1,0 до 2.	млрд. нм <sup>3</sup> /год	223,097	164,139	0,23	1,08
2.	св. 2,0 от 2 до 3	то же	338,184	106,597	0,21	1,03

ОБЪЕКТЫ, ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ВНЕ КОМПЛЕКСА  
ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗА

Таблица 2-16

№ пп	Наименование объекта проек- тирования	Основной показатель объекта	Постоянные вели- чины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб.		Отношение к стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации	
			а	в	проек- та К <sub>1</sub>	рабоче- го про- екта К <sub>2</sub>
1	2	3	4	5	6	7
✓ I.	Компрессорная сырого газа с центробежными компрессорами, с дожимными центробежными компрессорами с электрическим приводом суммарной производи-тельностью, от до 4,0 млрд.нм <sup>3</sup> /год от 2 до 4,0	млрд.нм <sup>3</sup> /год	51,645	18,990	0,28	1,06
✓ 2.	То же, суммарной производи-тельностью 4,0 млрд. нм <sup>3</sup> /год и выше свыше 4,0.	то же	78,189	12,354	0,26	1,05 ✓
3.	Установка низкотемпературной конденсации произ-водительностью до 2,0 млрд. нм <sup>3</sup> /год от 1,0 до 2,0	"	24,444	17,977	0,24	1,05
✓ 4.	То же, производи-тельностью 2,0 млрд.нм <sup>3</sup> /год и выше от 2 до 3	"	37,008	11,695	0,22	1,04 ✓

## Продолжение таблицы 2-16

№ пп	Наименование объекта проек- тирования	Основной показатель объекта	Постоянные ве- личины стоимос- ти разработки рабочей докумен- тации, тыс. руб.		Отношение к стоимости раз- работки рабо- чей докумен- тации	
			а	в	проек- та K <sub>I</sub>	рабоче- го про- екта K <sub>2</sub>
5.	Факельное хозяйство для одной технологи- ческой линии произ- водительностью 1,0 млрд.нм <sup>3</sup> /год	установка	6,049	-	0,18	1,04
✓ 6.	То же, для двух и более технологи- ческих линий произ- водительностью 1,0 млрд.нм <sup>3</sup> /год каждая	то же	8,613	-	0,16	1,03
7.	Установка получения пропана производи- тельностью до 1,0 тн/час	установка	5,683	-	0,20	1,04
✓ 8.	То же, производитель- ностью до 2,0 тн/час	то же	8,088	-	0,18	1,04
9.	Установка инертного газа производитель- ностью 1,2 тыс. нм <sup>3</sup> /час	тнс.нм <sup>3</sup> /час	8,42	1,82	0,19	1,04
✓ 10.	То же, производитель- ностью 1,2 тыс. нм <sup>3</sup> /час и выше	то же	10,593	0,0088	0,17	1,03

Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены

( к табл. 2-15 ; 2-16 )

№ таб.	№ пунктов	Стадия проектирования	Технологическая часть	Монтажная часть	Механическая часть	Автоматизация	Архитектурно-строительная часть	Отопление и вентиляция	Водоснабжение и канализация	Теплоснабжение	Тепловая изоляция	Электрорудованье Электроснабжение	Связь и сигнализация	Генеральный план и транспорт	Организация строительства	Сметные расчеты	Технико-экономическая часть
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2-15	1,2	Проект	18,7	4,1	1,2	25,3	6,1	6,6	5,9	6,1	0,8	5,4	0,5	5,8	3,3	5,0	5,2
		Рабочий проект	3,3	22,9	0,5	14,5	20,4	3,6	5,1	5,3	1,0	5,0	1,1	6,2	0,6	9,5	1,0
		Рабочая документация	1,7	23,6	0,5	15,9	23,4	2,5	4,3	4,6	1,1	5,2	1,2	6,0	-	10,0	-
2-16	1,2	Проект	13,6	4,5	-	41,8	4,0	4,5	2,1	5,8	0,9	3,8	0,3	1,5	6,1	4,1	7,0
		Рабочий проект	2,4	25,1	-	33,4	15,1	1,7	1,5	4,3	1,2	3,6	0,4	1,5	0,8	8,2	0,8
		Рабочая документация	1,4	26,7	-	33,9	15,3	1,7	1,5	4,4	1,2	3,7	0,4	1,5	-	8,3	-

ст

Продолжение к табл. 2-15; 2-16

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2-16	3,4	Проект	28,3	4,5	-	34,1	4,9	1,4	2,9	8,3	1,6	2,3	0,3	0,9	3,3	3,2	4,0
		Рабочий проект	14,9	21,1	-	20,0	16,7	2,3	1,8	5,6	2,3	3,9	0,4	2,1	0,7	7,4	0,8
		Рабочая документация	8,0	23,3	-	22,4	18,5	2,5	1,4	6,2	2,5	4,3	0,4	2,3	-	8,2	-
2-16	5,6	Проект	43,6	7,0	-	17,2	7,8	0,5	-	12,0	0,7	3,5	-	1,4	0,6	5,1	0,6
		Рабочий проект	10,8	28,5	-	10,0	22,8	0,6	-	7,2	0,5	5,3	-	2,7	0,6	10,2	0,8
		Рабочая документация	10,1	28,8	-	10,3	23,5	0,6	-	7,4	0,5	5,5	-	2,8	-	10,5	-
"	7,8	Проект	35,4	5,6	-	26,8	6,2	1,7	1,8	10,5	2,6	2,9	0,5	1,1	0,5	3,8	0,6
		Рабочий проект	14,0	22,9	-	14,0	18,5	2,4	2,3	6,1	3,3	4,3	0,5	2,2	0,7	8,0	0,8
		Рабочая документация	8,6	25,1	-	15,3	20,1	2,6	2,0	6,7	3,6	4,7	0,6	2,4	-	8,3	-
"	9,10	Проект	42,7	6,9	-	16,9	7,5	2,2	1,9	12,7	-	2,3	-	1,4	0,4	4,9	0,4



## П Е Р Е Ч Е Н Ь

проектных организаций редакторов раздела 2  
" Нефтяная промышленность " Сборника цен

Наименование глав раздела	Наименование проектной организации	Почтовый адрес института-редактора
1	2	3
Глава 1. Нефте- добывающая промышлен- ность	Гипровостокнефть	443636, ГСП ,г.Куйбышев 99, ул.Красноармейская, д. 93
Глава 2. Магистраль- ный транспорт нефти	Гипротрубопровод	103012, Москва , М.Черкасский пер.1/3
Глава 3. Предприятия по переработке неф- тяного газа	ВНИПИгазпереработка	350000, г. Краснодар , ул.Красная , 118

## СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Указания по применению цен . . . . .	3
Цены на разработку проектно-сметной документации	
Глава 1. Нефтедобывающая промышленность . . . . .	4
Нефтяные и газовые скважины . . . . .	6
Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа . . . . .	10
Объекты подготовки нефти, газа и воды . . . . .	16
Объекты поддержания пластового давления . . . . .	21
Объекты термических методов воздействия на пласт . . . . .	24
Производственные базы . . . . .	27
Относительная стоимость разработки проектно- сметной документации в процентах от цены . . . . .	31
Глава 2. Магистральный транспорт нефти . . . . .	39
Линейная часть и перекачивающие станции . . . . .	41,42
Отдельные сооружения, проектируемые вне комплекса . . . . .	44
Относительная стоимость разработки проектно- сметной документации в процентах от цены . . . . .	49
Глава 3. Предприятия по переработке нефтяного газа . . . . .	51
Предприятия по переработке нефтяного газа . . . . .	52
Объекты, проектируемые вне комплекса предприятий по переработке газа . . . . .	53
Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в про- центах от цены . . . . .	55
Перечень проектных организаций редакторов раздела 2 "Нефтяная промышленность" Сборника цен . . . . .	57

Г о с с т р о й С С С Р  
С Б О Р Н И К

Ц Е Н Н А П Р О Е К Т Н Ы Е Р А Б О Т Ы Д Л Я С Т Р О И Т Е Л Ъ С Т В А

Р А З Д Е Л 2

Н Е Ф Т Я Н А Я П Р О М Ы Ш Л Е Н Н О С Т Ъ

---

Тираж 5000 экз. Цена 1р. 16 коп. Заказ 3710

---

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