

**МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНСТРОЙ РОССИИ)**

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Утвержден Министерством строительства Российской Федерации (Постановление от 17.03.97 г. № 18-21) по согласованию с Департаментом капитального строительства нефтяной компании "Роснефть" (от 15.10.96 г. № 18-89)

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты нефтедобывающей промышленности" разработан ГП "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" Минстроя России и АО "Гипровостокнефть" нефтяной компании "Роснефть".

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты нефтедобывающей промышленности" вводится в действие с 1 апреля 1997 года.

Разъяснения и консультации по вопросам применения настоящего Справочника осуществляют ГП "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" Минстроя России (125057, г. Москва, Ленинградский проспект, 63; тел. (095) 157-39-42) и АО "Гипровостокнефть" (443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 93, тел.: 39-13-22; 32-01-01; телефакс 32-55-97).

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Справочник базовых цен на проектные работы для строительства (далее именуемый "Справочник") рекомендуется для определения базовых цен с целью последующего формирования договорных цен на разработку проектной документации для строительства объектов нефтедобывающей промышленности.

1.2. Базовые цены в Справочнике установлены в зависимости от натуральных показателей проектируемых объектов:

мощности, протяженности и др. (далее именуемые "основными показателями проектируемых объектов") без учета налога на добавленную стоимость.

1.3. Справочник предназначен для применения организациями различных организационно-правовых форм, имеющими лицензию на выполнение соответствующих проектных работ для строительства и обладающими согласно законодательству Российской Федерации статусом юридического лица.

1.4. Цены в Справочнике учитывают все затраты, включаемые в состав себестоимости в соответствии с "Методическими рекомендациями по составу и учету затрат, включаемых в себестоимость проектной и изыскательской продукции (работ, услуг) для строительства и формирования финансовых результатов", утвержденными Госстроем России 6 апреля 1994 года, и прибыль (кроме затрат на служебные командировки).

1.5. В Справочнике приведены цены на индивидуальное проектирование нового строительства объектов.

1.6. Цены установлены применительно к порядку разработки, согласования, утверждения и составу проектной документации на строительство объектов проектирования, регламентированными в установленном порядке.

1.7. Базовыми ценами Справочника не учтены:

- разработка указанных в задании на проектирование проектных решений в нескольких вариантах;
- разработка рабочих чертежей на специальные вспомогательные сооружения, приспособления, устройства и установки для производства строительно-монтажных работ;
- разработка решений по монументально-декоративному оформлению зданий, сооружений;
- внесение изменений в проектную документацию (за исключением исправления ошибок, допущенных проектной организацией);
- разработка детализованных чертежей металлических конструкций и технологических трубопроводов заводского изготовления;
- обследования и обмерные работы на объектах, подлежащих реконструкции, расширению и техническому перевооружению;
- разработка конструкторской документации по оборудованию индивидуального изготовления, кроме составления исходных требований, необходимых для разработки

технического задания на выполнение этой документации;

- демонстрационные макеты;
- авторский надзор;
- научно-исследовательские и опытно-экспериментальные работы (в том числе разработка технологических регламентов на проектирование);
- разработка технологических регламентов по эксплуатации объектов;
- маркетинговые услуги;
- инжиниринговые услуги, не относящиеся к проектным работам;
- затраты на служебные командировки;
- разработка проектов производства строительно-монтажных работ (ППР);
- проектирование временных зданий и сооружений для нужд строительных организаций;
- разработка автоматизированных систем управления предприятием (АСУП) и автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУТП).

Кроме работ, перечисленных в пункте 1.7, базовыми ценами Справочника не учтены:

- внеплощадочные инженерные сети, коммуникации, сооружения и устройства (электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения, канализации, транспорта, связи и др.);
- котельные;
- переходы линейных трубопроводов (подземных, балочных, подвесных и др.) через водные преграды.

2. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ, УСТАНОВЛЕННЫХ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ НАТУРАЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЪЕКТОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

2.1. Базовая цена проекта и рабочей документации (***Ц***) определяется по формуле:

$$Ц = (a + v X) \times Ki,$$

где ***Ц*** - базовая цена проектных работ;

a, ***v*** - постоянные величины для определенного интервала основного показателя проектируемого объекта, приведенные в Справочнике, в тыс. руб.;

X - основной показатель проектируемого объекта;

Ki - повышающий коэффициент, отражающий инфляционные процессы на момент определения цены.

Уровень цен, содержащихся в таблицах, установлен по состоянию на 01.01.95 г.

2.2. Если проектируемый объект имеет значение основного показателя меньше минимального или больше максимального показателя, приведенных в таблице цен Справочника, базовая цена разработки проектной документации определяется путем экстраполяции. При этом величина поправки к цене принимается с коэффициентом 0,6.

2.3. Базовая цена разработки проектной документации на строительство объектов в сложных геолого-климатических условиях (вечномерзлые, просадочные грунты, карстовые и оползневые явления, расположение площадки строительства над горными выработками, в подтапливаемых районах, в районах с залесенной или заболоченной территорией, в безводных пустынях, в районах с сейсмичностью 7-9 баллов) определяется по ценам Справочника с применением следующих коэффициентов:

для проекта - 1,1;

для рабочего проекта и рабочей документации - 1,3.

При наличии двух и более усложняющих факторов коэффициенты применяются за каждый фактор.

2.4. Базовая цена проектирования объектов для работы с агрессивными средами определяется по ценам с применением коэффициента 1,2. При содержании $H_2S > 6\%$ во флюиде коэффициент может быть повышающий по согласованию с заказчиком.

2.5. Базовая цена разработки укрытий объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды для строительства в холодных климатических условиях определяется дополнительно по ценам проектирования соответствующих сооружений с применением коэффициента 0,4.

2.6. При проектировании на многопластовом нефтяном месторождении нескольких отдельных систем сбора, транспорта нефти и газа, систем заводнения к ценам таблиц применяется коэффициент 1,2 на каждую систему, кроме первой.

2.7. Базовая цена проектирования объектов, требующих изоляции трубопроводов или оборудования, определяется с применением коэффициента 1,1.

2.8. Базовая цена разработки проектной 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.

2.9. Базовая цена разработки проектной документации на реконструкцию и техническое перевооружение зданий и сооружений определяется по ценам Справочника с применением коэффициента до 2,0, устанавливаемого проектной организацией и соответствии с трудоемкостью проектных работ по согласованию с заказчиком.

СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

Таблица 1

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	в	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Нефтяные и газовые скважины с одноколонной конструкцией, глубиной, м						
1.1	до 2500	1 м	1849,0	0,360	-	-	100
1.2	св. 2500 до 4000	"-	1949,0	0,320	-	-	100
1.3	св. 4000	"-	2109,0	0,280	-	-	100
2.	Нефтяные и газовые скважины с двух- и трехколонной конструкцией глубиной, м						
2.1	до 2500	1 м	2420,7	0,603	-	-	100
2.2	св. 2500 до 4000	"-	2668,1	0,504	-	-	100
2.3	св. 4000	"-	3105,4	0,396	-	-	100
3.	Нефтяные и газовые скважины с четырех- и пятиколонной конструкцией глубиной, м						
3.1	до 2500	1 м	3733,2	1,020	-	-	100
3.2	св. 2500 до 4000	"-	4528,2	0,702	-	-	100
3.3	св. 4000	"-	4604,5	0,683	-	-	100
4.	Нефтяные и газовые скважины с шести и более колонной конструкцией глубиной, м						
4.1	до 2500	1 м	5222,7	1,320	-	-	100
4.2	св. 2500 до 4000	"-	6122,1	1,029	-	-	100
4.3	св. 4000	"-	6597,4	0,911	-	-	100
5.	Наблюдательные скважины с одноколонной конструкцией глубиной, м						
5.1	до 10	1 скважина	-	652,8	17	83	92
5.2	до 30	"-	-	900,0	17	83	92
6.	Наблюдательные скважины с двухколонной конструкцией глубиной до 140 м	1 скважина	-	1416,0	17	83	92

Примечания:

1. 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.

2. Базовая цена проектирования наклонно-направленных скважин и эксплуатационных скважин, предназначенных для одновременно-раздельной добычи нефти и воды, определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 1,1.

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

4. При разработке рабочих проектов на группу скважин, имеющих одинаковые виды энергии, комплекты основного и вспомогательного оборудования, конструктивные узлы вышки и привышечных сооружений, базовая цена их проектирования определяется по ценам таблицы 1 как за одну скважину с коэффициентом 1,1.

5. 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 рабочего проекта на первую скважину принимается за единицу, а на последующие скважины - с коэффициентом 0,7.

6. В случае проектирования скважин для добычи воды, необходимой при бурении нефтяных, газовых или других скважин, базовая цена проектирования их определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 0,8.

7. Базовая цена проектирования нефтяных и газовых скважин, расположенных на морских шельфах или в море, при глубине моря до 200 м, определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом 1,25.

8. При применении типовых схем расположения бурового оборудования, привышечных сооружений и фундаментов к ценам таблицы 1 применяется коэффициент 0,94.

9. При разработке рабочего проекта на базе данных технологических регламентов на участок, площадь или месторождение к ценам таблицы 1 применяется коэффициент 0,95.

ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА ПРОДУКЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН

Таблица 2

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	в	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Сбор и транспорт продукции эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (промысла) с числом скважин						
1.1	от 2 до 4	1 скважина	3864,9	1703,4	29	71	81
1.2	от 5 до 20	"-	4373,1	1263,6	29	71	81
1.3	от 21 до 50	"-	14716,9	725,1	29	71	81
1.4	от 51 до 80	"-	19270,8	628,4	29	71	81
1.5	от 81 до 175	"-	29812,9	492,3	29	71	81
1.6	от 176 до 500	"-	67550,4	253,4	29	71	81
1.7	от 501 до 800	"-	79407,3	231,1	29	71	81
1.8	от 801 до 1200	"-	83430,8	225,9	29	71	81
1.9	свыше 1200	"-	101625,1	210,7	29	71	81
2.	Скважина эксплуатационная нефтяная (обустройство)	1 скважина	694,0	-	28	72	80
3.	Скважина нагнетательная поглощающая	1 скважина	189,3	-	13	87	96

	(обустройство)						
4	Куст скважин с числом эксплуатационных и нагнетательных скважин						
4.1	до 4	1 куст скважин	7377,6	-	28	72	80
4.2	от 5 до 8	"-	12528,0	-	28	72	80
4.3	от 9 до 12	"-	16147,9	-	28	72	80
4.4	от 13 до 18	"-	24360,0	-	28	72	80
4.5	от 19 до 24	"-	31180,8	-	28	72	80
5.	Выкидной трубопровод диаметром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины при подземной прокладке	1 км	2783,9	794,3	24	76	85
6.	Выкидной трубопровод диаметром до 100 мм вкл. от эксплуатационной нефтяной скважины при прокладке надземно на тумбах	1 км	4176,4	1191,4	24	76	85
7.	Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин при подземной прокладке, диаметром, мм						
7.1	до 300	1 км	2783,9	794,3	23	77	85
7.2	св. 300	"-	7216,1	122,0	23	77	85
8.	Трубопровод системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин при прокладке надземно на тумбах, диаметром, мм						
8.1	до 300	1 км	4176,4	1191,4	23	77	85
8.2	св. 300	"-	10815,7	192,5	23	77	85
9.	Замерная установка	1 установка	2778,0	-	28	72	81
10.	Опорный пункт бригады	1 пункт	33616,8	-	17	83	92
11.	Сепарационная установка (установка дегазации пластовых вод) производительностью, тыс. м ³ /сут.						
11.1	до 0,5	1 тыс.м ³ /сутки	2302,8	1436,9	17	83	92
11.2	св. 0,5 до 5	"-	2567,0	906,5	17	83	92
11.3	св. 5 до 10	"-	4831,2	453,8	17	83	92
11.4	свыше 10	"-	7398,0	197,2	17	83	92
12.	Установка для ввода реагента в трубопровод	1 установка	11177,5	-	24	76	85
13.	Установка путевого подогрева нефти (печь огневого подогрева жидкости)						

	теплопроизводительность, Гкал/час						
13.1	до 10	1 установка	5584,4	-	18	82	92
13.2	свыше 10	"-	10043,0	-	18	82	92
14.	Дренажная емкость	1 емкость	4095,0	-	23	77	85
15.	Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, м ³ /сутки						
15.1	до 100	1-м ³ /сутки	12521,9	115,3	10	90	95
15.2	св. 100 до 200		16967,5	70,8	10	90	95
15.3	свыше 200		24149,2	34,9	10	90	95
16.	Пункт налива нефти и нефтепродуктов в автоцистерны с количеством стояков, шт						
16.1	2	1 пункт	148122,0	-	14	86	94
16.2	4	"-	198900,0	-	14	86	94
16.3	6	"-	219024,0	-	14	86	94
17.	Переходы трубопроводов через автомобильные и железные дороги	1 переход	8030,0	-	31	69	75
18.	Защитные обвалования по площадкам кустов скважин и по трассам трубопроводов с объемом перемещаемого грунта, м ³						
18.1	до 100	1 обвалование	3541,1	-	29	71	79
18.2	св. 100 до 200	"-	3920,0	-	29	71	79
18.3	св. 200 до 400	"-	4340,0	-	29	71	79
18.4	св. 400 до 800	"-	4620,0	-	29	71	79
18.5	свыше 800	"-	5880,0	-	29	71	79
19.	Кабельные линии телемеханики и линии контроля и управления при прокладке в земле по территории месторождения с количеством кабелей, шт						
19.1	2	1 км	3250,0	286,0	23	77	85
19.2	4	"-	3250,0	390,0	23	77	35
19.3	6	"-	3250,0	416,0	23	77	85
19.4	8	"-	3250,0	455,0	23	77	85
20.	Дожимная нефтенасосная станция производительностью по жидкости, млн.т/год						
20.1	до 0,5	1 млн.т/год	47372,9	10400,2	26	74	85
20.2	св. 0,5 до 1	"-	47520,6	9183,8	26	74	85
20.3	свыше 1	"-	69395,4	4808,5	26	74	85
21.	Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительность по						

21.1	жидкости, млн.т/год до 0,5	1 млн.т/год	80447,7	15604,8	27	73	83
21.2	св. 0,5 до 1	"-	80930,4	13836,3	27	73	83
21.3	свыше 1	"-	96239,8	10686,4	27	73	83
22	Дожимная нефтенасосная станция (без объектов инженерного обеспечения) производительностью по жидкости, млн.т/год						
22.1	до 0,5	1 млн.т/год	19366,2	7304,2	26	74	84
22.2	св. 0,5 до 1	"-	21608,6	3806,3	26	74	84
22.3	свыше 1	"-	28605,6	1983,9	26	74	84
23	Узел учета газа	1 узел	5358,6	-	27	73	81
24	Узел учета нефти производительностью по жидкости, тыс.м ³ /сутки						
24.1	до 0,5	1 тыс.м ³ сутки	1781,8	705,2	20	80	86
24.2	св. 0,5 до 5	"-	1840,5	588,1	20	80	86
24.3	св. 5 до 10	"-	2352,5	487,7	20	80	86
24.4	св. 10 до 20	"-	4121,8	311,7	20	80	86
24.5	свыше 20	"-	8137,6	109,3	20	80	86
25	Пруверная установка для поверки счетчиков производительностью, м ³ /час						
25.1	до 500	1 установка	5040,0	-	17	83	92
25.2	свыше 500	"-	6360,0	-	17	83	92
26	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м ³						
26.1	до 10	1 тыс.м ³	5873,3	1031,8	13	87	95
26.2	св. 10 до 20	"-	6920,8	925,6	13	87	95
26.3	св. 20 до 30	"-	9845,7	777,1	13	87	95
26.4	св. 30 до 40	"-	15933,6	572,3	13	87	95
26.5	св. 40 до 50	"-	19916,6	471,6	13	87	95
26.6	св. 50 до 100	"-	33471,3	200,2	13	87	95
26.7	свыше 100	"-	41473,0	120,1	13	87	95
27	Насосная станция для внутрипарковой перекачки нефти производительностью, м ³ /час						
27.1	от 150 до 2000	1 м ³ /час	5639,7	3,3	11	89	100
28	Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин						
28.1	от 1 до 4	1 скважина	10927,9	1911,9	26	74	85
28.2	от 5 до 20	"-	13605,2	1300,6	26	74	85
28.3	от 21 до 50	"-	21883,5	867,4	26	74	85
28.4	от 51 до 80	"-	36549,7	573,9	26	74	85
28.5	от 81 до 175	"-	64929,6	216,9	26	74	85
28.6	от 176 до 500	"-	81123,8	123,8	26	74	85
28.7	свыше 500	"-	100824,3	84,3	26	74	85
29	Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт						

	газа высокого давления производительностью, тыс.нм ³ /сутки							
29.1	до 500	тыс.нм ³ /сутки	20977,2	41,8	25	75	88	
29.2	св. 500 до 2000	"-	23796,5	36,1	25	75	88	
29.3	св. 2000 до 5000	"-	63793,0	16,1	25	75	88	
29.4	св. 5000 до 8000	"-	104846,3	7,9	25	75	88	
29.5	св. 8000 до 10000	"-	134449,9	4,2	25	75	88	
29.6	св. 10000 до 12000	"-	153482,9	2,3	25	75	88	

Примечания.

1. При наличии двух и более сортов нефти и отдельного сбора безводной и обводненной нефти к ценам пп. 1-9, 11, 20-22 применяется коэффициент 1,05.

2. Базовая цена проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п. 28. При этом в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке (кусте) с газовыми скважинами к ценам п. 28 применяется коэффициент 0,3.

3. Ценами п. 24 учтено проектирование узлов товарного учета нефти. При проектировании узлов оперативного учета нефти к ценам п. 24 применяется коэффициент 0,7.

4. Ценами п. 15 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. 15 применяется коэффициент 1,4.

5. Базовая цена проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам на разработку рабочего проекта строительства скважин, приведенных в таблице 1, с применением следующих коэффициентов:

- для стадии П - 0,01;
- для стадии РД - 0,025;
- для стадии РП - 0,03.

При этом при проектировании электрохимзащиты колонн группы скважин, имеющих одинаковые технические характеристики, стоимость проектирования электрохимической защиты первой скважины определяется с коэффициентом 1,0, а каждой последующей с коэффициентом 0,5.

6. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-9, 11, 20-22 применяется коэффициент 1,3.

7. К ценам п.26 применяются коэффициенты:

- 1,2 - при проектировании резервуарных парков с подземными емкостями;
- до 1,5 - при проектировании резервуарных парков с плавающими крышами.

ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ

Таблица 3

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	в	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) производительностью по						

1.1	товарной нефти, млн.т/год до 1	1 млн.т/год	155959,7	62029,1	27	73	82
1.2	св. 1 до 3	-"	161886,2	55088,6	27	73	82
1.3	св. 3 до 6	-"	263888,6	21087,9	27	73	82
1.4	св. 6 до 9	-"	317492,2	12154,0	27	73	82
1.5	свыше 9	-"	329691,2	10798,5	27	73	82
2.	Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС) со стабилизацией нефти производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
2.1	до 1	1 млн.т/ год	310367,9	78144,1	24	76	84
2.2	св. 1 до 3	-"	338747,6	45274,7	24	76	84
2.3	св. 3 до 6	-"	395870,7	26233,7	24	76	84
2.4	св. 6 до 9	-"	464838,0	14739,1	24	76	84
2.5	свыше 9	-"	503020,3	10496,6	24	76	84
3	Установка подготовки нефти (УПН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
3.1	до 1	1 млн.т/год	59430,4	91352,3	27	73	81
3.2	св. 1 до 3	-"	83975,4	60901,5	27	73	81
3.3	св. 3 до 6	-"	198426,2	22492,6	27	73	81
3.4	св. 6 до 9	-"	242766,6	14981,0	27	73	81
15	свыше 9	-"	287668,5	9991,9	27	73	81
4	Установка подготовки нефти (частично без объектов инженерного обеспечения) производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
4.1	до 1	1 млн.т/год	21129,5	31083,9	27	73	83
4.2	св. 1 до 3	-"	28565,7	20722,6	27	73	83
4.3	св. 3 до 6	-"	67565,3	7661,4	27	73	83
4.4	св. 6 до 9	-"	82665,8	5096,4	27	73	83
4.5	свыше 9	-"	96935,7	3397,6	27	73	83
5	Установка комплексной подготовки нефти (УКПН со стабилизацией нефти) производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
5.1	до 1	1 млн.т/год	249568,6	56101,1	24	76	84
5.2	св. 1 до 3	-"	244904,8	55306,2	24	76	84
5.3	св. 3 до 6	-"	323291,5	29177,6	24	76	84
5.4	св. 6 до 9	-"	384717,7	18939,9	24	76	84
5.5	свыше 9	-"	458113,3	10784,9	24	76	84
6	Установка стабилизации нефти (УСН) производительностью по товарной нефти, млн.т/год						
6.1	до 1	1 млн.т/год	60791,0	28425,1	24	76	86
6.2	св. 1 до 3	-"	71673,5	16185,9	24	76	86
6.3	св. 3 до 6	-"	94399,1	8519,7	24	76	86
6.4	св. 6 до 9	-"	112079,6	5517,7	24	76	86
6.5	свыше 9	-"	133461,8	3141,9	24	76	86
7	Установка предварительного сброса пластовой воды (УПС) производительностью по						

	жидкости, млн.т/год						
7.1	до 1	1 млн.т/год	49681,4	9504,5	25	75	83
7.2	св. 1 до 3	"-	49826,2	9439,3	25	75	83
7.3	св. 3 до 6	"-	50671,4	9374,4	25	75	83
7.4	свыше 6	"-	73372,9	5424,1	25	75	83
8	Газокомпрессорная станция (КС) производительностью, тыс.нм ³ /сутки						
8.1	до 300	1 тыс.нм ³ /сутки	21025,7	47,9	16	84	93
8.2	св. 300 до 500	"-	26953,0	28,2	16	84	93
8.3	свыше 500	"-	31491,9	19,1	16	84	93
9	Установка подготовки нефтяного газа производительностью, тыс.нм ³ /сутки						
9.1	до 300	1 тыс.нм ³ /сутки	28137,2	15,1	25	75	85
9.2	св. 300 до 500	"-	28951,0	12,4	25	75	85
9.3	свыше 500	"-	32600,6	5,1	25	75	85
10	Установка для улавливания нефтяных газов, выбрасываемых из технологического оборудования производительностью, тыс.нм ³ /сутки						
10.1	до 5	1 тыс.нм ³ /сутки	18447,1	2882,1	25	75	86
10.2	св. 5 до 10	"-	22098,0	2151,9	25	75	86
10.3	свыше 10	"-	31065,5	855,2	25	75	86
11	Лаборатория для анализа проб продукции скважин	1 лаборатория	13801,0	-	22	78	83
12	Факельная система с трубопроводами длиной, м						
12.1	до 200	1 м	11679,7	7,9	23	77	85
12.2	св. 200 до 500	"-	15394,9	3,6	23	77	85
12.3	св. 500	"-	20219,5	1,1	23	77	85
13	Узел сброса конденсата	1 узел	16440,0	-	17	83	92
14	Малогабаритная установка получения автомобильного топлива производительностью по сырой нефти, млн.т/год						
14.1	до 10	1 установка	144690,0	-	23	77	85
14.2	св. 10 до 40	"-	188097,0	-	23	77	85
14.3	свыше 40	"-	217035,0	-	23	77	85
15	Полигон для обработки нефтезагрязненных почв с объемом обработки до 1000 м ³	1 полигон	115982,4	-	25	75	85
16	Установка переработки донного шлама объемом до 500 м ³	1 установка	122072,8	-	25	75	85
17	Установка плавления снежных масс, загрязненных нефтепродуктами объемом до 500м ³	1 установка	132135,2	-	25	75	85

18	Насосная станция внешнего транспорта нефти производительностью, млн.т/год до 1	1 млн.т /год	25395,3	52,6	20	80	90
----	--	--------------	---------	------	----	----	----

Примечания.

1. При проектировании факельных систем с одним факелом к ценам п. 12 применяется коэффициент 0,9.

2. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-5 применяется коэффициент 1,3.

ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ

Таблица 4

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	в	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин	1 скважина					
1.1	от 2 до 4		3316,7	1780,5	14	86	93
1.2	от 5 до 10	"-	2282,9	1677,7	14	86	93
1.3	от 11 до 50	"-	16387,5	268,9	14	86	93
1.4	от 51 до 80	"-	16657,6	263,0	14	86	93
1.5	от 81 до 175	"-	16936,0	259,5	14	86	93
1.6	от 176 до 300	"-	24162,8	218,2	14	86	93
1.7	свыше 300	"-	27956,0	205,6	14	86	93
2	Кустовая насосная станция (КНС) в капитальном исполнении для закачки пресной воды в пласты производительностью, м ³ /час	1 м ³ /час					
2.1	до 180		3777,3	6,2	26	74	88
2.2	св. 180 до 360	"-	4090,2	4,5	26	74	88
2.3	св. 360 до 540	"-	4300,5	3,9	26	74	88
2.4	св. 540 до 720	"-	4841,1	2,9	26	74	88
2.5	св. 720 до 900	"-	4938,3	2,8	26	74	88
2.6	св. 900 до 1000	"-	5302,8	2,4	26	74	88
2.7	св. 1000 до 1500	"-	5437,8	2,3	26	74	88
2.8	свыше 1500	"-	6010,1	1,9	26	74	88
3	Водораспределительный пункт системы заводнения пластов	1 пункт	2017,8	-	12	88	97
4	Высоконапорный трубопровод диаметром до 250 мм вкл. системы заводнения пластов при подземной прокладке	1 км	2150,7	1151,2	30	70	77

5	протяженностью, км Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов, щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производительностью, м ³ /сутки						
5.1	до 6,5	1 м ³ /сутки	1714,9	2023,4	27	73	87
5.2	св. 0,5 до 2,5	-"	1744,0	2005,7	27	73	87
5.3	св. 2,5 до 5	-"	4900,5	743,1	27	73	87
5.4	св. 5 до 10	-"	7022,7	318,7	27	73	87
5.5	свыше 10	-"	8569,4	164,0	27	73	87
6	Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин						
6.1	до 10	1 скважина	7616,5	2001,8	25	75	85
6.2	от 11 до 50	-"	15973,3	1145,5	25	75	85
6.3	от 51 до 80	-"	42506,8	614,9	25	75	85
6.4	свыше 80	-"	43560,2	601,7	25	75	85

Примечания.

1. Базовая цена проектирования насосных станций, предназначенных для закачки минерализованных вод (пластовая, морская и др.) определяются по ценам таблицы с коэффициентом 1.2.

ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ

Таблица 5

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			<i>a</i>	<i>в</i>	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления с числом нагнетательных скважин						
1.1	до 10	1 скважина	6697,7	340,0	22	78	84
1.2	от 11 до 50	-"	7040,9	301,7	22	78	84
1.3	от 51 до 80	-"	14360,8	155,8	22	78	84
1.4	от 81 до 175	-"	15934,1	134,5	22	78	84
1.5	свыше 175	-"	32127,5	41,9	22	78	84
2	Специальная тепловая						

	станция парогенераторная P _{раб.} = 16 МПа производительностью, т/час						
2.1	до 20	1 т/час	9120,7	1356,3	15	85	90
2.2	св. 20 до 50	"-	25228,2	550,9	15	85	90
2.3	св. 50 до 120	"-	38339,5	283,7	15	85	90
2.4	св. 120 до 240	"-	41955,8	251,5	15	85	90
2.5	св. 240 до 360	"-	77282,5	104,3	15	85	90
2.6	свыше 360	"-	86050,9	80,0	15	85	90
3	Специальная тепловая станция - водогрейная установка P _{раб.} = 16 МПа производительностью, Гкал/час						
3.1	до 10	1 станция	31135,5	-	21	79	86
3.2	св. 10 до 50	"-	38206,8	-	21	79	86
4	Система внутрислоевого горения с числом скважин						
4.1	до 10	1 скважина	8345,7	402,3	25	75	82
4.2	от 11 до 50	"-	8568,9	371,7	25	75	82
4.3	от 51 до 80	"-	11015,6	319,1	25	75	82
4.4	свыше 80	"-	18613,4	224,2	25	75	82
5	Установка внутрислоевого горения производительностью, тыс.нм ³ /час						
5.1	до 20	тыс.нм ³ /час	23518,2	1849,5	25	75	83
5.2	св. 20 до 100	"-	45914,2	697,7	25	75	83
5.3	свыше 100	"-	48901,0	667,8	25	75	83

Примечания.

1. Базовая цена проектирования специальных тепловых станций - парогенераторных установок, предназначенных для работ на высокоминерализованной воде, определяется по ценам таблицы с коэффициентом 1,05.

2. При наличии тяжелых, застывающих и высокопарафинистых нефтей к ценам пп. 1-5 применяется коэффициент 1,3.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Основной показатель объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной документации тыс. руб.		Стадии проектирования (проект, рабочая документация, рабочий проект) в процентах от цены (%%)		
			а	в	П	РД	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1	База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин						
1.1	до 200	1 скважина	51355,3	130,7	17	83	93
1.2	от 201 до 400	"-	57672,5	99,5	17	83	93
1.3	от 401 до 800	"-	86303,3	27,9	17	83	93
1.4	от 801 до 1200	"-	92438,4	20,3	17	83	93
1.5	свыше 1200	"-	102905,7	11,6	17	83	93

2	База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин						
2.1	до 200	1 скважина	8102,0	116,7	19	81	92
2.2	от 201 до 300	"-	13072,5	92,3	19	81	92
2.3	от 301 до 400	"-	20148,7	68,5	19	81	92
2.4	свыше 400	"-	45897,4	4,2	19	81	92
3	База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения (БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении						
3.1	до 6	1 база	53020,0	-	19	81	93
3.2	от 7 до 12	"-	74086,5	-	19	81	93
3.3	от 13 до 20	"-	77115,9	-	19	81	93
4	База производственного обслуживания технологического транспорта и спецтехники (БПО, УТТ и СТ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта						
4.1	до 200	единица	32805,8	443,5	20	80	96
4.2	от 201 до 400	транспорта	78852,7	213,3	20	80	96
4.3	от 401 до 500	"-	114516,4	124,1	20	80	96
4.4	свыше 500	"-	116209,3	120,7	20	80	96
5	Трубная база бурильных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
5.1	до 30	1 база	65780,4	-	19	81	93
5.2	св. 30 до 60	"-	79448,2	-	19	81	93
5.3	св. 60 до 90	"-	102381,5	-	19	81	93
6	Трубная база. обсадных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
6.1	до 50	1 база	64866,5	-	19	81	93
6.2	св. 50 до 100	"-	78108,7	-	19	81	93
6.3	св. 100 до 150	"-	102380,3	-	19	81	93
7	Трубная база на сосно-компрессорных труб с числом обрабатываемых труб, тыс.шт/год						
7.1	до 30	1 база	82046,3	-	20	80	92
7.2	св. 30 до 90	"-	87751,3	-	20	80	92
7.3	св. 90 до 150	"-	95176,3	-	20	80	92
8	База антикоррозийного покрытия труб с годовым объемом покрытия труб тыс.т/год						
8.1	до 50	1 база	355021,8	-	23	77	93
8.2	св. 50 до 100	"-	469096,0	-	23	77	93
8.3	св. 100 до 500	"-	585878,0	-	23	77	93
8.4	свыше 500	"-	682269,0	-	23	77	93
9	База производственного обслуживания					-	

	вышкомонтажной конторы (БПО ВМК) с числом монтируемых буровых в год						
9.1	до 50	1 база	51701,8	-	21	79	92
9.2	от 51 до 100	"-	65016,4	-	21	79	92
9.3	от 101 до 200	"-	78304,4	-	21	79	92
9.4	от 201 до 300	"-	79046,1	-	21	79	92
10	База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин (БПО УПН и КРС) с числом ремонтов в год						
10.1	до 200	1 ремонт/год	27377,2	185,2	14	86	94
10.2	от 201 до 500	"-	54194,0	51,1	14	86	94
10.3	от 501 до 1000	"-	73461,6	12,6	14	86	94
10.4	свыше 1000	"-	78990,4	7,1	14	86	94
11	База производственного обслуживания управления "Энергонефть" с количеством условных ремонтов в год						
11.1	до 6	1 тыс.ремонтов /год	31056,1	3686,2	10	90	96
11.2	от 7 до 15	"-	39985,9	2197,9	10	90	96
11.3	от 16 до 20	"-	53604,6	1299,0	10	90	96
11.4	свыше 20	"-	62861,9	827,1	10	90	96
12	Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий						
12.1	до 6	1 база	71272,5	-	23	77	91
12.2	от 7 до 12	"-	77771,2	-	23	77	91
12.3	от 13 до 24	"-	85511,4	-	23	77	91

Содержание

1 Основные положения

2 Порядок определения базовых цен на проектные работы

3 Базовые цены на проектные работы

Таблица 1 Строительство нефтяных и газовых скважин

Таблица 2 Объекты сбора и транспорта продукции нефтяных скважин

Таблица 3 Объекты подготовки нефти, газа и воды

Таблица 4 Объекты поддержания пластового давления

Таблица 5 Объекты термических методов воздействия на пласт

Таблица 6 Производственные базы