*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)*

МОСКВА 1987

gost.e-ecolog.ru

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(" ВНИИгазпереработка ")

Редакторы – инж. В.В.Попков (Гипровостокнефть)
инж. М.С.Кудасевич(Гипротрубопровод)
инж. А.И.Попов (ВНИИгазпереработка)

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

I. 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) Ценами разд. не учтено, ~~под~~ ~~под~~ разработка мотора для получения разреш. на ошуводопол.

4.

# ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

## ГЛАВА I

## НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

I. 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 IQ и 6 кВ и телемеханики по месторождению, водозаборы, водопро-

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, углекислоту, высокоминерализованные пластовые воды и т.п. ) к ценам таблиц 2-2, 2-3, 2-4 применяется коэффициент I,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 I,I5.

7. При проектировании на нефтяном месторождении при многопластовых продуктивных залежей 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 I,I на каждую систему , кроме первой.

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 I,2.

I0. При проектировании объектов обустройства морских нефтяных месторождений к ценам таблиц настоящей главы применяется коэффициент I,25.

## НЕФТЯНЫЕ И ГАЗОВЫЕ СКВАЖИНЫ

Таблица 2-I

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочего проекта, руб. | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | одноколонная конструкция (кондуктор, эксплуатационная колонна ) | | двух и трехколонная конструкция скважин (одна-две технические колонны, эксплуатационная колонна) | | четырех- и пятиколонная конструкция скважин (три-четыре технические колонны, эксплуатационная колонна) | | шести и более колонная (пять и более технических колонн, эксплуатационная колонна) | |
| | | | а | в | а | в | а | в | а | в |
| I | Нефтяные и газовые скважины глубиной : от 1000 - 2500 до 2500 | I м | I849 | 0,36 | 2446 | 0,6I | 377I | I,03 | 5384 | I,36 |
| 2 | св.2500 до 4000 | то же | I949 | 0,32 | 2696 | 0,5I | 457I | 0,7I | 6I84 | I,04 |
| 3 | св.4000 до 5000 | " | 2I09 | 0,28 | 3056 | 0,4 | 465I | 0,69 | 6664 | 0,92 |

Примечания:

I. 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 нагнетальных скважин определяется по ценам табл. 2-I 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-I с коэффициентом I,I.

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

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 I,25.

I0. При применении типовых схем расположения бурового оборудования, привышечных сооружений и фундаментов к ценам табл. 2-I применяется коэффициент 0,94.

II. 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 | I0 |
| Технологическая часть | ~~53~~ 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 | ~~6~~ 15 |

## ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА

Таблица 2-2

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Сбор и транспорт нефти и газа с эксплуатационных скважин нефтяного месторождения (нефтепромысла) с числом скважин: | | 3,3431 | 1,203 | | |
| I | св.5 до 20 | I скважина | 2900 | 878,I | | |
| 2 | " 20 " 50 | то же | I0306 | 507,8 | | |
| 3 | " 50 " 80 | " | I357I | 442,5 | | |
| 4 | " 80 " I75 | " | 2I099 | 348,4 | 0,37 | I,II |
| 5 | " I75 " 500 | " | 50709 | I79,2 | | |
| 6 | " 500 " 800 | " | 57659 | I65,3 | | |
| 7 | " 800 " I200 | " | 59979 | I62,4 | | |
| 8 | св. I200 до 1600 | " | 73059 | I5I,5 | | |
| | Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды производительностью, тыс.м3/сут : | | | | | |
| 9 | до 0,5 | I тыс.м3/сут | 34403 | 6674 | | |
| I0 | св.0,5 до 5,0 | то же | 34753 | 5974 | 0,32 | I,I0 |
| II | св.5,0 до 10,0 | " | 4I553 | 46I4 | | |
| | Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды производительностью, тыс.м3/сут : | | | | | |
| I2 | до 0,5 | I тыс.м3/сут | I2354 | 27I2 | | |
| I3 | св.0,5 до 5,0 | " | I2502 | 24I6 | 0,30 | I,I0 |

Продолжение таблицы 2-2

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| 12 14 | св. 5,0 до 10,0 | I тыс.м3/сут | I8257 | I265 | | |
| | Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м3 : | | | | | |
| 13 15 | до I0 от 1 до 10 | I тыс.м3 | 5I34 | 90I,9 | | |
| 14 16 | св.I0 до 20 | то же | 6055 | 809,8 | | |
| 15 17 | " 20 " 30 | " | 8629 | 68I,I | | |
| 16 18 | " 30 " 40 | " | I3975 | 502,9 | 0,I2 | I,06 |
| 17 19 | " 40 " 50 | " | I7499 | 4I4,8 | | |
| 18 20 | " 50 " I00 | " | 29429 | I76,2 | | |
| 19 21 | " I00 до 500 | " | 406I5 | 64,34 | | |
| | Сепарационные установки производительностью , тыс.м3/сут: | | | | | |
| Новая. 22 | до 0,5 | I тыс.м3/сут | I9I9 | II97,4 | | |
| 20 23 | св.0,5 до 5,0 | то же | 2I40 | 755,4 | 0,I9 | I,09 |
| 21 24 | " 5,0 " I0,0 | " | 4026 | 378,2 | | |
| 22 25 | св.I0,0 | " | 6I65 | I64,3 | | |
| Новая. | Система компрессорной газлифтной эксплуатации скважин с числом газлифтных скважин : | | | | | |
| 23 26 | св.5 до 20 | I скважина | I0026 | 958,4 | | |
| 24 27 | св.20 " 50 | то же | I6324 | 643,5 | | |
| 25 28 | " 50 " 80 | " | 27II4 | 427,7 | 0,30 | I,II |
| 26 29 | " 80 " I75 | " | 48338 | I62,4 | | |
| 27 30 | "I75 " 500 | " | 60469 | 93,08 | | |
| 28 31 | св.500 до 800 | " | 753I9 | 63,38 | | |

Продолжение таблицы 2-2

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки в пласт газа высокого давления производительностью, тыс.нм³/сутки: | | | | | |
| 29-32 | до ~~500~~ от 50 до 500 | I тыс.нм³/сут | I5808 | 3I,5I | | |
| 30-33 | св. 500 до 2000 | то же | I7943 | 27,24 | | |
| 3I-34 | " 2000 " 5000 | " | 47943 | I2,24 | | |
| 32-35 | " 5000 " 8000 | " | 79043 | 6,02 | 0,27 | I,I2 |
| 33-36 | " 8000 " I0000 | " | I0I603 | 3,2 | | |
| 34-37 | " I0000 " I2000 | " | II5903 | ~~I,77~~ | | |
| 35-38 | " I2000 до 14000. | " | I28743 | 0,7 | | |
| | Узел учета нефти производительностью, тыс.м³/сут: | | | | | |
| 39 | до ~~0,5~~ | I тыс.м³/сут | I430 | 566 | | |
| 36-40 | св.0,5 до 5,0 | то же | I477 | 472 | 0,23 | I,05 |
| 37-41 | " 5,0 " I0,0 | " | I872 | 393 | | |
| 38-42 | " I0,0 " 20,0 | " | 3292 | 25I | | |
| 39-43 | св.20,0 до 30,0. | " | 6552 | 88 | | |
| | Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин производительностью, м³/сут: | | | | | |
| 40-44 | до ~~I00~~ от 10 до 100 | I м³/сут | II28I | I03,83 | | |
| 4I-45 | св.I00 до 200 | то же | I5286 | 63,78 | 0,II | I,05 |
| 42-46 | " 200 до 300 | " | 2I756 | 3I,43 | | |
| 43-47 | Лаборатория для анализа проб продукции скважин | I лаборатория | I0782 | - | 0,28 | I,06 |

Примечания:

I. 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 5000м3).

6. Ценами п.п. I5 ÷ 20 не учтено проектирование нефтенасосных внутрипарковой 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 среды.

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

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

I0. Стоимость проектирования бескомпрессорной газлифтной эксплуатации скважин определяется по ценам п.п. 26 ÷ 3I ; при этом в случае расположения газлифтных скважин на одной площадке ( кусте)с газовыми скважинами к ценам п.п. 26 ÷ 3I применяется коэффициент 0.3.

II. 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.

I2. 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 I,4.

I3. Стоимость проектирования электрохимзащиты колонн скважин определяется по ценам табл. 2-I 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 I,0, а каждой последующей с коэффициентом 0,5.

I4. Стоимость проектирования нефтепроводов определяется по ценам табл. 2-7 настоящего раздела, газопроводов - по ценам соответствующего раздела.

I5. При проектировании резервуарных парков с подземными емкостями к ценам применяется коэффициент I,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 | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды (ЦПС ), без стабилизации нефти, производительностью по товарной нефти , млн.т/год : | | 157,735 | 53,676 | | |
| I | ~~св.~~ I,0 до 3,0 | I млн.т/год | II8598 | 40358 | | |
| 2 | ~~св.~~ 3,0 " 6,0 | то же | I93325 | I5449 | 0,33 | I,09 |
| 3 | " 6,0 " 9,0 | " | 232595 | 8904 | | |
| 4 | св. 9,0 до 12,0 | " | 24I532 | 79II | | |
| | Центральный пункт сбора и подготовки нефти, газа и воды ( ЦПС ), со стабилизацией нефти, производительностью по товарной нефти , млн.т/год : | | | | | |
| 5 | ~~св.~~ I,0 до 3,0 | I млн.т/год | 256627 | 34299 | | |
| 6 | ~~св.~~ 3,0 " 6,0 | то же | 299902 | I9874 | 0,29 | I,08 |
| 7 | " 6,0 " 9,0 | " | 352I50 | III66 | | |
| 8 | св. 9,0 до 12,0 | " | 38I076 | 7952 | | |
| | Установка комплексной подготовки нефти ( УКПН ) производительностью по товарной нефти , млн.т/год : | | | | | |
| 9 | ~~св.~~ I,0 до 3,0 | I млн.т/год | I87093 | 4225I | | |

Продолжение таблицы 2-3

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| I0 | св.3,0 до 6,0 | то же | 246976 | 22290 | 0,28 | I,07 |
| II | " 6,0 " 9,0 | " | 293902 | I4469 | | |
| 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 | 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 | | |

Продолжение таблицы 2-3

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Установка подготовки нефтяного газа производительностью, тыс.нм3/сут : | | | | | |
| 23 | до 300 от 100 до 300 | I тыс.нм3/сут | 20951 | II,25 | | |
| 24 | св. 300 до 500 | то же | 21557 | 9,23 | 0,28 | I,09 |
| 25 | св. 500 до 2000 | " | 24267 | 3,81 | | |
| | Установка для улавливания нефтяных газов, сбрасываемых в атмосферу, производительностью, тыс.нм3/час : | | | | | |
| 26 | до 5,0 от 1,0 до 5,0 | I тыс.нм3/час | I3870 | 2I67 | | |
| 27 | св. 5,0 до I0,0 | то же | I66I5 | I6I8 | 0,27 | I,09 |
| 28 | св. I0,0 до 12,0 | " | 26365 | 643 | | |
| | Факельная система, длина факельных трубопроводов, м : | | | | | |
| 29 | до 500 от 250 до 500 | I м | 9054 | 6,I5 | | |
| 30 | св. 500 до I000 | то же | 95I4 | 5,23 | | |
| 3I | св. I000 до I500 | " | II934 | 2,8I | 0,29 | I,I0 |
| 32 | св. I500 до 2000 | " | I2654 | 2,33 | | |
| 33 | св. 2000 до 2500 | " | 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.

I. 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 хозпитьевого водоснабжения ;

водозаборных сооружений из скважин ;

дизельной электростанции.

2. Ценами п.п. I÷8 учтено также проектирование газокомпрессорной 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 промысловых газокомпрессорных станций с винтовыми компрессорами с электроприводом мощностью до 400 кВт. При проектировании промысловых газокомпрессорных 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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Система заводнения продуктивных пластов нефтяных месторождений с числом нагнетательных скважин : | | | | | |
| I | от св. 2 до I0 | I скважина | I968 | I446,3 | | |
| 2 | св. I0 " 50 | то же | I4II5 | 23I,6 | | |
| 3 | " 50 " 80 | " | I4360 | 226,7 | | |
| 4 | " 80 " I75 | " | I4600 | 223,7 | 0,I4 | I,06 |
| 5 | " I75 " 300 | " | 20830 | I88,I | | |
| 6 | св.300 до 360 | " | 24I00 | I77,2 | | |
| | Кустовая насосная станция для закачки пресной воды производительностью , м3/час : | | | | | |
| 7 | до I80—от 83 до 180 | I м3/час | 2835 | 4,57 | | |
| 8 | св. I80 до 360 | то же | 3069 | 3,27 | | |
| 9 | " 360 " 540 | " | 32I3 | 2,87 | | |
| I0 | " 540 " 720 | " | 3586 | 2,I8 | 0,30 | I,I4 |
| II | " 720 " 900 | " | 3658 | 2,08 | | |
| I2 | " 900 " I000 | " | 3928 | I,78 | | |
| I3 | " I000 " I500 | " | 4028 | I,68 | | |
| I4 | св. I500 до 2000 | " | 4463 | I,39 | | |

Продолжение таблицы 2-4

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Сооружения по приготовлению и дозированию ингибиторов, бактерицидов, растворов щелочей, кислот, ПАВ и полимеров производительностью, м3/сут : | | | | | |
| I5 | от 0,1 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 " I0,0 | " | 5I26 | 232,6 | | |
| I9 | св.I0,0 до 16,0 | " | 6255 | II9,7 | | |
| | Система закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей с числом нагнетательных скважин: | | | | | |
| 20 | от св. 2 до I0 | I скважина | 5684 | I493,9 | | |
| 2I | св. I0 " 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 :

I. 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 газокомпрессорных станций , установок по очистке и осушке газа , насосных станций с технологическими резервуарами для периодической закачки в пласт воды.

4. Стоимость проектирования нефтяных насосных станций, предназначенных для закачки минерализованных вод ( пластовая морская и др. ) , определяется по ценам таблицы с коэффициентом I,2 .

# ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ

Таблица 2-5

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Система закачки в пласт пара или горячей воды высокого давления с числом нагнетательных скважин: | | | | | |
| I | от св. 2 до I0 | I скважина | 5I88 | 263,34 | | |
| 2 | св. I0 " 50 | то же | 5475 | 234,64 | | |
| 3 | " 50 " 80 | " | III67 | I20,8 | 0,27 | I,06 |
| 4 | " 80 " I75 | " | I243I | I05 | | |
| 5 | св. I75 до 200 | " | 25080 | 32,72 | | |
| | Специальная тепловая станция-парогенераторная установка, Рраб=I6 МПа производительностью, т/час : | | | | | |
| 6 | до 20 от 9 до 20 | I т/час | 7736 | II50,4 | | |
| 7 | св. 20 до 50 | то же | 2I398 | 467,3 | | |
| 8 | " 50 " I20 | " | 32733 | 240,6 | 0,I6 | I,04 |
| 9 | " I20 " 240 | " | 35829 | 2I4,8 | | |
| I0 | " 240 " 360 | " | 65997 | 89,I | | |
| II | св. 360 до 500 | " | 73485 | 68,3 | | |
| | Специальная тепловая станция - водогрейная установка Рраб= I6 МПа производительностью Гкал/час : | | | | | |
| I2 | I0 | I станция | 24750 | - | 0,23 | I,05 |
| I3 | 50 | то же | 3054I | - | 0,23 | I,05 |

Продолжение таблицы 2-5

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Система внутрипластового горения с числом скважин : | | | | | |
| I4 | св. 2 до I0 | I скважина | 6I82 | 298 | | |
| I5 | " I0 " 50 | то же | 6390 | 277,2 | 0,3I | I,06 |
| I6 | " 50 " 80 | " | 8270 | 239,6 | | |
| I7 | св. 80 | " | I3974 | I68,3 | | |
| | Установка внутрипластового горения производительностью , тыс.м3/час : | | | | | |
| I8 | до 20 | I тыс.м3/час | I7763 | I396,9 | | |
| I9 | св. 20 до I00 | то же | 35049 | 532,6 | | |
| 20 | св. I00 | " | 37329 | 509,8 | 0,29 | I,06 |

Примечания :

I. 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 , воздуховодов и водоводов высоконапорных.

2. Ценами п.п. 6÷ I3, I8÷ 20 учтено проектирование отопительных котельных.

3. Ценами таблицы не учтено проектирование :

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

очистных сооружений хозбытовых 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 I,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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | **База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления ( БПО НГДУ) с фондом действующих нефтяных, газовых и нагнетательных скважин :** | | | | | |
| ~~1~~ | ~~до 200~~ | I скважина | 42773 | I08,0I | | |
| 1-2 | св. 200 до 400 | то же | 4786I | 82,57 | | |
| 2-3 | св. 400 " 800 | " | 7I62I | 23,I7 | 0,I8 | I,08 |
| 3-4 | " 800 " I200 | " | 76693 | I6,83 | | |
| 4-5 | св. I200 до I700 | " | 85249 | 9,7 | | |
| | **База производственного обслуживания промысла ( БПО промысла ) с фондом действующих нефтяных и нагнетательных скважин :** | | | | | |
| 5-6 | до 200 от 50 до 200 | I скважина | 6587 | 94,9 | | |
| 6-7 | св. 200 до 300 | то же | I0563 | 75,02 | | |
| 7-8 | " 300 " 400 | " | I625I | 56,06 | 0,20 | I,09 |
| 8-9 | св. 400 до 500 | " | 373I5 | 3,4 | | |
| | **База производственного обслуживания управления буровых работ, управления разведочного бурения ( БПО УБР) с числом одновременно действующих станков в бурении :** | | | | | |
| 9-I0 | 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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| 10 ~~11~~ | 12 | то же | 60331 | - | 0,20 | 1,10 |
| 11 ~~12~~ | 20 | " | 62798 | - | | |
| | База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники ( БПО УТТ и СТ ) с числом единиц технологического транспорта и спецтранспорта : | | | | | |
| 12 ~~13~~ | до ~~200~~ от 120 до 200 | единица транспорта | 28777 | 389,07 | | |
| 13 ~~14~~ | св.200 до 400 | то же | 69169 | 187,11 | 0,12 | 1,06 |
| 14 ~~15~~ | " 400 " 500 | " | 106453 | 108,9 | | |
| 15 ~~16~~ | св. 500 до 600 | " | 101938 | 105,93 | | |
| | 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 | 1,10 |
| 18 ~~19~~ | 90 | " | 83237 | - | | |
| | Трубная база обсадных труб с числом обрабатываемых труб , тыс.шт/год : | | | | | |
| 19 ~~20~~ | 50 | I база | 52737 | - | | |
| 20 ~~21~~ | 100 | то же | 63503 | - | 0,20 | 1,10 |
| 21 ~~22~~ | 150 | " | 83236 | - | | |

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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | 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 | I50 | " | 76I4I | - | | |
| | База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (БПО ВмК) с числом монтируемых буровых в год : | | | | | |
| 25-26 | 50 | I база | 40392 | - | | |
| 26-27 | I00 | то же | 5II94 | - | 0,24 | I,II |
| 27-28 | 200 | " | 6I657 | - | | |
| 28-29 | 300 | " | 62241 | - | | |
| | База производственного обслуживания управления повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин ( БПО УПНП и КРС ) с числом ремонтов в год : | | | | | |
| 29-30 | до 200 от 50 до 200 | I ремонт/год | 2360I | I59,63 | | |
| 30-31 | св.200 до 500 | то же | 46719 | 44,04 | 0,I4 | I,06 |
| 31-32 | " 500 " I000 | " | 63329 | I0,82 | | |
| 32-33 | св.I000 до 1500 | " | 68009 | 6,I4 | | |

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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | **База производственного обслуживания управления " Энергонефть " с количеством условных ремонтов в год :** | | | | | |
| 33 34 | до 6 от 1 до 6 | I тыс.ремонтов в год | 27878 | 3309 | | |
| 34 35 | св. 6 до I5 | то же | 35894 | I973 | 0,I0 | I,05 |
| 35 36 | " I5 " 20 | " | 48II9 | II58 | | |
| 36 37 | св. 20 до 30 | " | 56429 | 742,5 | | |
| | Промыслово-геофизическая база с числом обслуживаемых партий: | | | | | |
| 37 38 | 6 | I база | 54825 | - | | |
| 38 39 | I2 | то же | 59824 | - | 0,26 | I,I2 |
| 39 40 | 24 | " | 65778 | - | | |

Примечания:

I. Ценами таблицы не учтено проектирование котельных.

2. Ценами п.п. 6+ 9 не учтено проектирование растворно-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 сети водоснабжения и канализации | Внутреннее водопровод и канализация | Отопление и вентиляция | Тепловые сети и сооружения | Газоснабжение | Технологическая часть | Автоматизация технологических процессов | Электроосвещение 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| табл. 2-2 | ОБЪЕКТЫ СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И НЕФТЯНОГО ГАЗА | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| п.п. I-8 | 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 | II,4 | 6,2 | 0,8 | I.9 | 0,3 | 0,3 | I,4 | - | - | 2,5 | 8,0 |
| | | рп | I,7 | 3,6 | 6,0 | 2,9 | - | I,6 | I,6 | - | 47,4 | II,4 | 6,9 | 0,8 | 2,7 | 0,3 | 0,I | 0,5 | 2,0 | I,5 | 0,9 | 8,2 |
| | | РД | - | 3,6 | 6,5 | 3,0 | - | I,6 | I,8 | - | 48,2 | II,0 | 7,0 | 0,9 | 3,0 | 0,4 | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| п.п. 9-II | Дожимная нефтенасосная станция с предварительным сбросом пластовой воды | П | 4,7 | I,8 | 7,8 | 20,4 | 2,4 | 2,4 | 3,5 | - | 24,5 | I0,2 | 7,5 | 0,8 | 0,9 | - | - | I,I | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | I,6 | 2,6 | II.0 | I2,0 | 3,I | 3,6 | 5,0 | - | 26,2 | I0,2 | 8,5 | I,0 | I,I | - | - | 0,5 | 2,0 | I.5 | I,5 | 8,6 |
| | | РД | - | 2.9 | I2,7 | 9,5 | 3,5 | 4,3 | 5,3 | - | 26,5 | I0,2 | 9,I | I,2 | I,3 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,5 |
| п.п. I2-I4 | Дожимная нефтенасосная станция без предварительного сброса пластовой воды | П | 4,9 | I.9 | 8,0 | I0,6 | 2,I | 2,2 | 3,2 | - | 33,6 | I0,4 | 8,2 | 0,8 | I,0 | - | - | I,I | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | I,7 | 2,7 | I2,0 | 8,0 | 3,2 | 3,6 | 4,0 | - | 29,7 | I0,4 | 8,6 | I,I | I,2 | - | - | 0,4 | 2,0 | I,5 | I,4 | 8,5 |
| | | РД | - | 2,9 | I3,9 | 6,8 | 3,3 | 4,I | 4,4 | - | 29,5 | I0,7 | 9,0 | I,I | I,2 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,I |
| п.п. I5-2I | Резервуарные парки для нефти | П | 4,2 | 4,9 | 6,0 | 4,4 | 3,2 | - | 3,9 | - | 40,5 | I0,5 | 5,9 | 0,7 | 2,I | - | - | I,6 | - | - | 2,4 | 9,7 |
| | | РП | I,7 | 3.9 | I4,0 | 4,8 | 2,8 | - | 4,4 | - | 38,2 | 9,4 | 5,I | I,2 | I,3 | - | - | 0,3 | 2,0 | I,5 | 0,9 | 8,5 |
| | | РД | - | 3,9 | I6,0 | 4,9 | 2,8 | - | 4,4 | - | 38,0 | 9,4 | 5,0 | I,3 | I,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 | 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 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. 22-25 | Сепарационные установки | П | 3,7 | I,9 | 6,8 | 3,0 | - | - | 3,9 | - | 55,2 | 8,6 | 4,7 | - | I,0 | - | - | - | - | - | 2,0 | 9,2 |
| | | РП | 0,9 | I,8 | 9,I | 4,0 | - | - | 4,5 | - | 48,6 | I0,0 | 6,6 | - | I,2 | - | - | - | 2,0 | I,5 | 0,6 | 8,2 |
| | | РД | - | I,8 | I0,0 | 4,0 | - | - | 4,6 | - | 48,0 | I0,0 | 7,3 | - | I,3 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| п.п. 26-3I | Система компрессорной газлифтной эксплуатации нефтяных скважин | П | 5,8 | 4,0 | 5,0 | 4,0 | 2,5 | 2,0 | 3,0 | - | 4I,2 | I0,5 | 7,0 | I,5 | I,5 | - | / | I,0 | - | - | 3,0 | 8,0 |
| | | РП | 3,0 | 4,0 | 5,0 | 4,0 | 3,0 | 2,0 | 3,0 | - | 44,I | I0,0 | 7,0 | I,5 | I,5 | - | / | 0,5 | 2,0 | I,5 | 0,9 | 8,0 |
| | | РД | - | 4,0 | 5,0 | 4,0 | 3,0 | 2,0 | 3,0 | - | 45,0 | I0,0 | 8,0 | 2,0 | I,0 | - | / | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| п.п. 32-38 | Компрессорная станция для газлифтной добычи нефти и закачки газа в пласт: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | в электроприводом | П | 4,0 | 3,0 | 8,5 | 3,0 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | - | 39,0 | I0,0 | 9,5 | I,5 | I,0 | - | / | I,0 | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | 2,5 | 3,0 | 9,0 | 4,0 | 3,0 | 4,0 | 3,0 | - | 36,5 | 9,0 | I0,0 | I,5 | I,0 | - | / | 0,5 | 2,0 | I,5 | I,5 | 8,0 |
| | | РД | - | 4,5 | II,0 | 4,0 | 3,0 | 4,0 | 3,0 | - | 34,5 | 8,5 | I2,0 | I,5 | I,0 | - | / | - | 3,0 | 2,0 | - | 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 | I,5 | I,0 | - | / | I,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 | I,5 | I,0 | - | / | 0,5 | 2,0 | I,5 | I,5 | 8,0 |
| | | РД | - | 4,5 | II,0 | 4,0 | 3,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | 35,0 | 9,0 | 8,0 | I,5 | I,0 | - | / | - | 3,0 | 2,0 | - | 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 водопровод и канализация | Отопление и вентиляция | Тепловые сети и сооружения | Газоснабжение | Технологическая часть | Автоматизация технологических процессов | Электроосвещение 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. 39-43 | Узлы учета нефти | П | 3,8 | I,8 | 7,0 | 2,8 | 2,4 | 2,4 | 2,8 | - | 47,3 | I3,9 | 3,8 | - | - | - | - | I,5 | - | - | 2,5 | 8,0 |
| | | РП | I,0 | I,9 | 8,6 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,3 | - | 46,2 | I3,0 | 4,4 | - | - | - | - | 0,5 | 2,0 | I,5 | 0,8 | 8,I |
| | | РД | - | 2,0 | 9,7 | 3,2 | 3,4 | 3,4 | 3,7 | - | 44,0 | I3,0 | 4,6 | - | - | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| п.п. 44-46 | Сооружения по приготовлению растворов для ремонта скважин | П | 4,0 | 3,5 | I2,0 | 4,0 | 4,0 | 5,0 | 2,0 | - | 35,0 | 7,0 | 8,0 | I,5 | 2,0 | - | - | - | - | - | 4,0 | 8,0 |
| | | РП | 2,0 | 3,0 | I4,0 | 4,0 | 2,0 | 5,5 | 2,0 | - | 35,0 | 8,0 | 8,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | 2,0 | 8,0 |
| | | РД | - | 3,5 | I5,0 | 5,0 | 3,0 | 6,0 | 3,0 | - | 30,0 | I0,0 | 8,0 | I,5 | 2,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| п.47 | Лаборатория для анализа проб продукции скважин | П | 3,I | 3,3 | 22,3 | I,0 | 6,0 | I2,2 | 2,0 | - | 25,6 | 3,3 | 6,8 | I,2 | - | - | - | - | - | - | 6,0 | 7,2 |
| | | РП | I,2 | 2,2 | 22,2 | - | 6,0 | II,6 | 2,0 | - | 23,6 | 6,9 | 9,I | 2,0 | - | - | - | - | 2,0 | I,5 | 2,2 | 7,5 |
| | | РД | - | 2,6 | 22,2 | - | 6,0 | II,4 | 2,0 | - | 22,8 | 7,0 | I0,5 | 2,5 | - | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,0 |
| табл. 2-3 | ОБЪЕКТЫ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ, ГАЗА И ВОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| табл. I-4 | Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды без стабилизации нефти ( ЦПС ) | П | 6,I | 2,6 | 7,6 | I8,3 | 2,8 | 7,9 | 3,2 | - | 24,0 | 8,I | 6,2 | I,3 | 0,7 | - | - | 0,5 | - | - | 3,0 | 7,7 |
| | | РП | 2,4 | 2,9 | II,0 | I3,2 | 2.9 | 7.2 | 5,0 | - | 24,0 | 8,0 | 6,6 | I,0 | I,0 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,2 | 9,9 |
| | | РД | - | 3,I | I2,8 | I2,I | 3,0 | 6,4 | 5,6 | - | 24,0 | 8,0 | 6,6 | I,0 | I,I | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | II,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 | I8,4 | 2,8 | 7,8 | 3,0 | - | 24,0 | 8,2 | 6,2 | I,4 | 0,7 | - | - | 0,5 | - | - | 3,0 | 7,6 |
| | | РП | 2,2 | 2,7 | I2,3 | I3,I | 3,0 | 7.2 | 4,7 | - | 24,0 | 8,0 | 6,6 | I,I | I,0 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,2 | 9,2 |
| | | РД | - | 3,0 | I3,0 | I2,2 | 3,0 | 6,4 | 5,2 | - | 24,I | 8,0 | 7,2 | I,I | I,I | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | I0,7 |

( 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 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. 9-I2 | Установки комплексной подготовки нефти ( УКПН) | П | 6,7 | 2,5 | 8,3 | I8,7 | 2,7 | 7,5 | 3,0 | - | 24,2 | 7.6 | 6,I | I,I | 0,7 | - | - | 0,5 | - | - | 3,0 | 7,4 |
| | | РП | 2,6 | 2,9 | II,5 | I3,0 | 2,9 | 6,6 | 4,9 | - | 24,2 | 8,I | 6,7 | I,I | I,I | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,2 | 9,5 |
| | | РД | - | 3,I | I3,5 | II,8 | 2,9 | 5,7 | 5,2 | - | 24,2 | 8,4 | 7,2 | I,I | I,2 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | I0,5 |
| п.п. I3-I6 | Установки подготовки нефти (УПН) | П | 6,2 | 2,8 | 7,8 | I9.0 | 2,8 | 7,2 | 3,5 | - | 24,3 | 7,5 | 6,2 | I,3 | 0,7 | - | - | 0,5 | - | - | 3,2 | 7,0 |
| | | РП | 2,5 | 3,I | II,I | I3,3 | 3,0 | 6,4 | 5,2 | - | 24,3 | 8,0 | 6,5 | I,0 | I,I | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,2 | 9,6 |
| | | РД | - | 3,4 | I3,5 | I2,0 | 3,0 | 5,7 | 5,5 | - | 24,0 | 8,4 | 6,6 | I,I | I,I | - | - | | 3,0 | 2,0 | - | I0,7 |
| п.п. I7-I9 | Установки предварительного сброса пластовой воды (УПС) | П | 6,0 | 2,7 | 7,6 | I9,0 | 2,2 | 5,8 | I,7 | - | 27,6 | 8,5 | 6,2 | I,4 | 0,8 | - | - | 0,5 | - | - | 2,5 | 7,5 |
| | | РП | 2,8 | 3,0 | I2,0 | I5,I | 2,5 | 4,7 | 2,0 | - | 26,4 | 8,5 | 6,5 | I,I | I,2 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,I | 9,4 |
| | | РД | - | 3,7 | I2,0 | I4,0 | 2,9 | 4,2 | 2,2 | - | 26,4 | 9,5 | 7,4 | I,I | I,3 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | I0,I |
| п.п. 20-22 | Газокомпрессорные станции ( КС ) | П | 7,5 | 2,7 | 8,8 | 3,2 | I,5 | 3,0 | I,8 | - | 42,0 | II,8 | 4,8 | I,2 | I,2 | - | - | 0,5 | - | - | 2,5 | 7,5 |
| | | РП | 2,8 | 3,5 | 9,5 | 4,7 | I,9 | 5,8 | I,4 | - | 36,3 | 9,0 | II,0 | 0,7 | I,I | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | 0,4 | 8,8 |
| | | РД | - | 3,9 | I0,0 | 5,2 | 2,0 | 6,7 | I,4 | - | 33,5 | 8,7 | I2,7 | 0,7 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,2 |
| п.п. 23-25 | Установки подготовки нефтяного газа ( осушка от влаги) | П | 3,5 | I,9 | 7.I | 2,0 | I,3 | 4,I | 0,5 | - | 5I,7 | I0,8 | 4,2 | I,0 | I,0 | - | - | 0,5 | - | - | 2,6 | 7,8 |
| | | РП | I,5 | 3,6 | I2,I | 2,0 | I,0 | 4,0 | 0,9 | - | 44,9 | II,0 | 6,7 | 0,6 | 0,8 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,0 | 8,2 |
| | | РД | - | 3,6 | I4,3 | 0,9 | 0,9 | 3,6 | I,2 | - | 40,2 | II,7 | 8,I | 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 водопроводи 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. 26-28 | Установки для улавливания нефтяных газов, сбрасываемых в атмосферу | П | 7,2 | 3,2 | 8,8 | 5,4 | I,7 | 5,3 | 2,6 | - | 35,5 | 8,2 | 7,5 | I,3 | I,6 | - | - | 0,5 | - | - | 3,2 | 8,0 |
| | | РП | 2,6 | 3,2 | I0,4 | 5,4 | I,8 | 5,4 | I,4 | - | 33,7 | 8,8 | I2,0 | 0,7 | I,3 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,I | 8,5 |
| | | РД | - | 3,3 | II,0 | 5,8 | I,9 | 5,8 | I,4 | - | 33,6 | 9,0 | I3,0 | 0,7 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 8,5 |
| п.п. 29-33 | Факельные системы ЦПС, ДНС, КС | П | 6,0 | I,8 | 9,3 | - | - | - | 0,7 | - | 52,0 | I0,5 | 6,2 | - | I,0 | - | - | 0,5 | - | - | 4,I | 7,9 |
| | | РП | 2,0 | 2,2 | I2,6 | - | - | - | I,0 | - | 5I,8 | 8,0 | 5,0 | - | I,0 | - | - | 0,2 | 2,0 | I,5 | I,9 | I0,8 |
| | | РД | - | 2,9 | I4,0 | - | - | - | I,0 | - | 5I,8 | 7,I | 4,6 | - | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | I2,6 |
| табл. 2-4 | ОБЪЕКТЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕНИЯ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| п.п. I-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 | - | - | I,5 | 2,0 | I,5 | I,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-I4 | Кустовые насосные станции в блочно-комплектном исполнении | П | 3,0 | 3,0 | 7,0 | 2,0 | 3,0 | 2,0 | - | - | 46,0 | I0,0 | 7,0 | 2,0 | 3,0 | - | - | I,0 | - | - | 4,0 | 7,0 |
| | | РП | 2,0 | 3,0 | I0,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | - | - | 36,5 | I2,0 | I2,0 | I,0 | I,5 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | I,5 | I0,0 |
| | | РД | - | 3,0 | I0,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | - | - | 36,0 | I4,0 | I4,0 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | I0,0 |
| п.п. I5-I9 | Сооружения по приготовлению и дозированию бактерицидов, растворов щелочей, кислот, ПАВ и полимеров | П | 4,0 | 3,0 | I5,0 | 2,0 | 3,0 | 3,0 | 2,0 | - | 4I,0 | 6,0 | 7,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 4,0 | 7,0 |
| | | РП | 2,0 | 3,0 | I4,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 3,0 | - | 37,5 | I0,0 | 8,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 3,0 | I4,0 | 2,0 | 2,0 | 3,0 | 5,0 | - | 36,0 | I0,0 | 9,0 | I,0 | I,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 | 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 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. 20-23 | Системы закачки в продуктивный пласт газа высокого давления и углеводородных растворителей | П | 5,0 | 4,0 | I2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | - | - | 46,0 | I0,0 | 5,0 | - | 2,0 | - | - | 2,0 | - | - | 5,0 | 8,0 |
| | | РП | 3,0 | 5,0 | I0,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | - | - | 42,0 | I0,0 | 5,0 | - | 3,0 | - | - | I,5 | 2,0 | I,5 | I,0 | 8,0 |
| | | РД | - | 5,0 | I0,0 | 2,0 | 2,0 | 3,0 | - | - | 42,0 | I2,0 | 5,0 | - | 5,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,0 |
| Табл.2-5 | ОБЪЕКТЫ ТЕРМИЧЕСКИХ МЕТОДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПЛАСТ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| п.п. I-5 | Системы закачки в продуктивный пласт пара или горячей воды высокого давления | П | 5,0 | 4,0 | I2,0 | - | 2,0 | 2,0 | - | - | 42,0 | 8,0 | I0,0 | - | - | - | - | 2,0 | - | - | 3,0 | I0,0 |
| | | РП | 2,0 | 4,0 | I2,0 | - | 2,0 | 2,0 | - | - | 47,0 | 8,0 | 8,0 | - | - | - | - | I,5 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 4,0 | I2,0 | - | 3,0 | 3,0 | - | - | 47,0 | 9,0 | 8,0 | - | - | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,0 |
| п.п. 6-II | Специальные тепловые станции--парогенераторные установки | П | 3,0 | 4,0 | I4,0 | 5,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 30,0 | I0,0 | I0,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | 2,0 | 4,0 | I4,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 29,5 | II,0 | II,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 4,0 | I6,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 28,0 | I2,0 | I2,0 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,0 |
| п.п. I2-I3 | Специальные тепловые станции- водогрейные установки | П | 3,0 | 4,0 | I4,0 | 5,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 30,0 | I0,0 | I0,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | 2,0 | 4,0 | I4,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 29,5 | II,0 | II,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 4,0 | I6,0 | 4,0 | 3,0 | 3,0 | - | 3,0 | 27,0 | I2,0 | | I,0 | - | - | - | - | 2,0 | 2,0 | - | 9,0 |
| п.п. I4-I7 | Системы внутрипластового горения | П | 5,5 | 4,0 | I2,0 | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | - | 42,5 | 9,0 | 6,0 | - | I,0 | - | - | 2,0 | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | 2,0 | 4,0 | II,0 | - | 2,0 | 2,0 | 3,0 | - | 44,0 | 9,0 | 6,0 | - | 2,0 | - | - | I,5 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 4,0 | II,0 | - | 2,0 | 3,0 | 3,0 | - | 44,0 | 9,0 | 7,0 | - | 3,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,0 |

| № 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 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 | I9 | 20 | 2I | 22 | 23 |
| п.п. I8-20 | Установка внутрипромыслового горения | П | 5,0 | 4,0 | 8,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | I0,0 | - | 24,0 | I0,0 | I5,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 3,0 | 9,0 |
| | | РП | 2,5 | 4,5 | I2,0 | 2,0 | 2,0 | 3,0 | 9,0 | - | 22,5 | II,0 | I5,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | 2,0 | I,5 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 5,0 | I4,0 | 2,0 | 2,0 | 3,0 | 9,0 | - | 2I,0 | I2,0 | I6,0 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | - | 9,0 |
| Табл.2-6 | ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ БАЗЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| п.п. I-5 | База производственного обслуживания нефтегазодобывающего управления (БПО НГДУ) | П | 3,5 | 3,3 | 8,5 | 7,5 | 2,0 | I0,0 | I,7 | - | 35,6 | 6,5 | 7,7 | I,I | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 2,6 | 8,0 |
| | | РП | I,6 | 2,8 | I8,0 | 7,3 | 2,2 | I2,0 | I,7 | - | 25,0 | 6,5 | 6,8 | I,I | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 2,7 | 20,0 | 6,0 | 2,2 | I4,0 | I,7 | - | 23,3 | 6,4 | 6,6 | I,I | I,0 | - | - | - | 3,5 | 2,5 | - | 9,0 |
| п.п. 6-9 | База производственного обслуживания промысла (БПО промысла) | П | 4,5 | 3,0 | I0,0 | 5,0 | 2,0 | I0,0 | 2,0 | - | 34,0 | I0,0 | 6,0 | I,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 3,0 | 7,5 |
| | | РП | 3,0 | 2,0 | I5,8 | 5,0 | 2,0 | I0,0 | 2,0 | - | 29,2 | 9,0 | 6,0 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | I,0 | 8,0 |
| | | РД | - | 2,5 | 20,0 | 5,0 | 2,0 | I2,0 | I,5 | - | 25,0 | 9,0 | 6,0 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,5 | 2,5 | - | 9,0 |
| п.п. II-I3 10-12 | База производственного обслуживания управления буровых работ ( БПО УБР) | П | 6,0 | 4,0 | I2,0 | 8,0 | 2,0 | 8,0 | I,0 | - | 32,0 | 6,0 | 7,0 | I,5 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 4,0 | 6,5 |
| | | РП | I,0 | 3,0 | I6,9 | 7,0 | 2,0 | I2,0 | 2,0 | - | 26,0 | 6,0 | 7,0 | I,5 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 3,0 | 20,0 | 7,0 | 2,5 | I4,0 | 2,0 | - | 22,0 | 6,0 | 6,5 | I,0 | I,0 | - | - | - | 3,5 | 2,5 | - | 9,0 |
| п.п. I4-I7 13-16 | База производственного обслуживания управления технологического транспорта и спецтехники (БПО УТТ и СТ) | П | 3,6 | 3,3 | 8,4 | 7,5 | 2,0 | I0,7 | I,8 | - | 32,4 | 6,5 | 7,7 | I,I | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 4,0 | 9,0 |
| | | РП | I,4 | 2,7 | I5,3 | 7,0 | 2,0 | I3,0 | I,7 | - | 26,5 | 6,0 | 6,8 | I,I | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | I,0 | 9,0 |
| | | РД | - | 2,7 | 20,0 | 7,0 | 2,2 | I4,0 | I,5 | - | 23,0 | 6,0 | 6,5 | I,I | I,0 | - | - | - | 3,5 | 2,5 | - | 9,0 |
| п.п. I8-20 17-19 | Трубная база буровых труб | П | 6,0 | 4,0 | II,0 | 8,0 | 2,0 | 7,0 | 2,0 | - | 3I,0 | 7,0 | 7,0 | 2,0 | I,0 | - | - | I,0 | - | - | 4,0 | 7,0 |
| | | РП | I,0 | 3,0 | 20,0 | 8,0 | 2,0 | I2,0 | 2,0 | - | 2I,0 | 6,5 | 8,0 | I,5 | I,0 | - | - | - | 3,0 | 2,0 | I,0 | 8,0 |
| | | РД | - | 3,0 | 20,0 | 8,0 | 2,2 | I3,0 | 2,0 | - | 20,3 | 6,5 | 8,0 | I,0 | I,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 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 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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 | 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 |
| 20-22 | | 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 | 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 |
| 23-25 | | 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 | База производственного обслуживания вышкомонтажной конторы (НПО 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 |
| 26-29 | | 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 (БПО 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 "Энергонефть" | 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

I. В настоящей главе приведены цены на разработку проектно-сметной документации линейной части и сооружений , входящих в состав магистральных нефтепроводов с рабочим давлением до I00 кгс/см2 ( 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 электроснабжения 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 ( ЦБПО, БПО и др. )

3. В цены на проектирование перекачивающих насосных станций не входит стоимость проектирования высоковольтных линий электропередач ( ВЛ ) для электроснабжения перекачивающих станций и котельных.

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 нем 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 I,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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Линейная часть магистральных нефтепроводов протяженностью, км | | | | | |
| I | от 8 до 250 | I км | 5,62 | 0,095 | 0,27 | I,I35 |
| 2 | св. 250 до 500 | то же | 7,62 | 0,087 | " | " |
| 3 | " 500 " I000 | " | I9,62 | 0,063 | " | " |
| 4 | " I000 " I500 | " | 28,62 | 0,054 | " | " |
| 5 | " I500 " 2000 | " | 30,I2 | 0,053 | " | " |

Примечания:

I. 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 - 0,2I 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 малоаселенных районах-I,0,

б) в гористой местности и густонаселенных районах страны - I,I0

Таблица 2-8

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов (без резервуарных парков) производительностью млн.т/год : | | | | | |
| I. | от 8 до 23 | I млн.т/год | 50,898 | 0,II6 | 0,33 | I,I6 |
| 2. | св.23 до 50 | то же | 5I,726 | 0,080 | " | " |
| 3. | " 50 до 78 | " | 5I,826 | 0,078 | " | " |

Таблица 2-9

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью млн.т/год : | | | | | |
| I. | от 8 до 23 | I млн.т/год | 35,227 | 0,497 | 0,33 | I,I6 |
| 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

I. 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 I,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 I,I.

6. При проектировании перекачивающих станций для застывающих сортов нефти к ценам применяется коэффициент I,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 $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| I. | 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 | I,98 | 0,062 | 0,27 | I,I4 |

Примечания:

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

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

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

Таблица 2-II

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| I. | Узлы учета нефти на нефтепроводах производительностью, млн.т/год: | | | | | |
| | от 8 до 78 | I млн.т/год | 4,35 | 0,0I7 | 0,24 | I,I2 |
| 2. | Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах производительностью, млн.т/год: | | | | | |
| | от 8 до 78 | I млн.т/год | 2,I8 | 0,0I5 | 0,2I | I,II |

Таблица 2-I2

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| I. | Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях производительностью, млн.т/год : | | | | | |
| | от 8 до 78 | млн.т/год | I,88 | 0,0022 | 0,23 | I,I2 |
| 2. | Системы сглаживания волн давления(ССВД) на насосных станциях производительностью, млн.т/год : | | | | | |
| | от I6 до 78 | млн.т/год | 4,58 | 0,0I08 | 0,22 | I,II |

Примечания :

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

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

Таблица 2-I3

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | **Узлы приема и пуска скребка ( или разделителей ) для нефтепроводов диаметром , мм** | | | | | |
| I | 2I9 | мм | 2,54 | – | 0,23 | I,I2 |
| 2 | 273 | " | 2,78 | – | " | " |
| 3 | 325 | " | 3,28 | – | " | " |
| 4 | 377 | " | 3,76 | – | " | " |
| 5 | 426 | " | 4,I7 | – | " | " |
| 6 | 530 | " | 4,3I | – | " | " |
| 7 | 720 | " | 5,I4 | – | " | " |
| 8 | 820 | " | 5,84 | – | " | " |
| 9 | I020 | " | 6,05 | – | " | " |
| I0 | I220 | " | 6,49 | – | " | " |

Примечание.

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

Таблица 2-I4

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| | Аварийно-восстановительный пункт ( АВП ) | пункт | I0,0 | - | 0,23 | I,I2 |

Относительная стоимость разработки
проектно-сметной документации в процентах от цены

| № табл. | Наименование объектов проектирования | Стадия проектирования | Генплан и транспорт | Технико-экономические данные строительства | Технологическая часть | Механическое оборудование | Магистральный трубопровод | Электрохимзащита 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 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 |
| табл. 2-7 | Линейная часть магистральных нефтепроводов | проект | I,5 | 6 | I8 | - | 32,5 | 2 | - | 4,5 | - | 3,5 | - | 5,5 | I6 | 0,5 | I0 |
| | | рабочий проект | 3,5 | I,5 | I4 | - | 49 | 4,0 | - | 2,5 | - | 4,5 | - | 7,4 | 3,5 | 0,I | I0 |
| | | рабочая докум. | 4,2 | - | I4 | - | 5I,7 | 4,6 | - | 2,2 | - | 5,0 | - | 7,9 | - | - | I0,4 |
| табл. 2-8, 2-9 | Перекачивающие станции магистральных нефтепроводов | проект | 9 | 8 | I8 | 8 | - | I,5 | 6 | 7 | 2 | II | 8 | 4 | 7,5 | 0,5 | 9,5 |
| | | рабочий проект | 7 | 2,5 | I2,5 | II | - | 2 | 7 | I2 | 2 | I5 | 9,5 | 8,4 | 2 | 0,I | 9 |
| | | рабочая докум. | 7 | - | I2 | I2 | - | 2 | 7,5 | I3 | 2 | I6 | I0 | 9,5 | - | - | 9 |
| табл. 2-I0 | Основные магистральные насосные | проект | 2 | 4 | I8 | I2 | - | I | 6 | I0 | I | 20 | 6 | I5 | 3 | - | 2 |
| | | рабочий проект | 3 | I | I6 | I7 | - | I | 6 | I0 | 2 | 20 | 6 | I3 | I | - | 4 |
| | | рабочая докум. | 4 | - | I4 | 20 | - | I | 6 | I0 | 2 | 20 | 6 | I2 | - | - | 5 |
| табл. 2-I0 | Подпорные насосные | проект | 2 | 4 | I8 | I2 | - | I | 6 | I0 | I | 20 | 6 | I5 | 3 | - | 2 |
| | | рабочий проект | 3 | I | I6 | I9 | - | I | 6 | I0 | 2 | I7 | 6 | I3 | I | - | 5 |
| | | рабочая докум. | 4 | - | I4 | 22 | - | I | 6 | I0 | 2 | I7 | 6 | I2 | - | - | 6 |
| табл. 2-II | Узлы учета нефти для узлов учета на нефтепроводах | проект | 5 | 3 | 25 | I3 | - | I | I | 9 | I | 7 | - | 25 | 5 | - | 5 |
| | | рабочий проект | 5 | I | 20 | 22 | - | I | I | 8 | I | 5 | - | 28 | I,5 | - | 6,5 |
| | | рабочая докум. | 5 | - | I7 | 25 | - | I | I | 8 | I | 5 | - | 30 | - | - | 7 |
| табл. 2-II | Трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах | проект | 5 | 3 | 20 | 20 | - | 2 | - | 5 | 2 | 8 | 3 | 22 | 5 | - | 5 |
| | | рабочий проект | 5 | I | I3 | 30 | - | I | - | 5 | I | 6 | 3 | 28 | - | - | 7 |
| | | рабочая докум. | 4 | - | I0 | 35 | - | I | - | 5 | I | 4 | 3 | 30 | - | - | 7 |
| табл. 2-I2 | Узлы установки регуляторов давления на насосных станциях | проект | 5 | 3 | 25 | I0 | - | 2 | - | I0 | 2 | I0 | - | 25 | 5 | - | 3 |
| | | рабочий проект | 4 | I | I5 | 35 | - | I | | 8 | I | 8 | | 20 | I | - | 6 |
| | | рабочая докум. | 4 | - | I0 | 45 | - | I | - | 7 | I | 7 | - | I8 | - | - | 7 |

| I | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| табл. 2-I2 | Системы сглаживания волн давления (ССВД ) на насосных станциях | проект | 5 | 3 | 42 | I0 | - | I | 5 | 5 | I | 5 | 3 | I0 | 5 | - | 5 |
| | | рабочий проект | 4 | I,0 | 38 | I0 | - | I | 5 | 5 | I | I0 | 3 | I5 | I | - | 6 |
| | | рабочая докум. | 4 | - | 39 | I0 | - | I | 5 | 5 | I | I0 | 3 | I5 | - | - | 7 |
| табл. 2-I3 | Узлы приема и пуска скребка ( или разделителей ) для нефтепроводов | проект | 5 | 2 | 55 | - | 2 | 2 | - | I0 | 2 | 9 | - | 5 | 5 | - | 3 |
| | | рабочий проект | 6 | I | 57 | - | 2 | I | - | I0 | I | 8 | - | 5 | 2 | - | 7 |
| | | рабочая докум. | 6 | - | 60 | - | 2 | I | - | I0 | I | 8 | - | 5 | - | - | 7 |
| табл. 2-I4 | Аварийно-восстановительный пункт ( АВП) | проект | I5 | 3 | - | - | I0 | 2 | I0 | I0 | 5 | 20 | I0 | - | I0 | - | 5 |
| | | рабочий проект | I5 | I | - | - | I0 | 2 | I0 | II | 4 | 26 | II | - | 3 | - | 7 |
| | | рабочая докум. | I5 | - | - | - | I0 | 3 | I0 | I2 | 3 | 29 | II | - | - | - | 7 |

# ГЛАВА 3

## ПРЕДПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНОГО ГАЗА

I. 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,I% 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 I,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-I5

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | Заводы по переработке газа по схеме низкотемпературной конденсации с турбодетандером, млрд.нм3/год : | | | | | |
| I. | до 2,0 — от 1 до 2. | млрд.нм3/год | 223,097 | I64,I39 | 0,23 | I,08 |
| 2. | св.2,0 св. 2 до 3 | то же | 338,I84 | I06,597 | 0,2I | I,03 |

## ОБЪЕКТЫ, ПРОЕКТИРУЕМЫЕ ВНЕ КОМПЛЕКСА ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ГАЗА

Таблица 2-I6

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_I$ | рабочего проекта $K_2$ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| I. | Компрессорная сырого газа с центробежными компрессорами, с дожимными центробежными компрессорами с электрическим приводом суммарной производительностью от до 4,0 млрднм3 год от 2 до 4,0 | млрд.нм3/год | 5I,645 | I8,990 | 0,28 | I,06 |
| 2. | То же, суммарной производительностью 4,0 млрд. нм3/год и выше свыше 4,0 | то же | 78,I89 | I2,354 | 0,26 | I,05 |
| 3. | Установка низкотемпературной конденсации производительностью до 2,0 млрд. нм3/год от 1,0 до 2,0 | " | 24,444 | I7,977 | 0,24 | I,05 |
| 4. | То же, производительностью 2,0 млрд.нм3/год и выше от 2 до 3 | " | 37,008 | II,695 | 0,22 | I,04 |

Продолжение таблицы 2-I6

| № пп | Наименование объекта проектирования | Основной показатель объекта | Постоянные величины стоимости разработки рабочей документации, тыс.руб. | | Отношение к стоимости разработки рабочей документации | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | а | в | проекта $K_1$ | рабочего проекта $K_2$ |
| 5. | Факельное хозяйство для одной технологической линии производительностью I,0 млрд.нм3/год | установка | 6,049 | - | 0,I8 | I,04 |
| 6. | То же, для двух и более технологических линий производительностью I,0 млрд.нм3/год каждая | то же | 8,6I3 | - | 0,I6 | I,03 |
| 7. | Установка получения пропана производительностью до I,0 тн/час | установка | 5,683 | - | 0,20 | I,04 |
| 8. | То же, производительностью до 2,0 тн/час | то же | 8,088 | - | 0,I8 | I,04 |
| 9. | Установка инертного газа производительностью I,2 тыс. нм3/час | тыс.нм3/час | 8,42 | I,82 | 0,I9 | I,04 |
| I0. | То же, производительностью I,2 тыс. нм3/час и выше | то же | I0,593 | 0,0088 | 0,I7 | I,03 |

Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены

( к табл. 2-I5 ; 2-I6 )

| № табл. | № пунктов | Стадия проектирования | Технологическая часть | Монтажная часть | Механическая часть | Автоматизация | Архитектурно-строительная часть | Отопление и вентиляция | Водоснабжение и канализация | Теплоснабжение | Тепловая изоляция | Электрооборудование Электроснабжение | Связь и сигнализация | Генеральный план и транспорт | Организация строительства | Сметные расчеты | Технико-экономическая часть |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| I | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 |
| 2-I5 | I,2 | Проект | I8,7 | 4,I | I,2 | 25,3 | 6,I | 6,6 | 5,9 | 6,I | 0,8 | 5,4 | 0,5 | 5,8 | 3,3 | 5,0 | 5,2 |
| | | Рабочий проект | 3,3 | 22,9 | 0,5 | I4,5 | 20,4 | 3,6 | 5,I | 5,3 | I,0 | 5,0 | I,I | 6,2 | 0,6 | 9,5 | I,0 |
| | | Рабочая документация | I,7 | 23,6 | 0,5 | I5,9 | 23,4 | 2,5 | 4,3 | 4,6 | I,I | 5,2 | I,2 | 6,0 | - | I0,0 | - |
| 2-I6 | I,2 | Проект | I3,6 | 4,5 | - | 4I,8 | 4,0 | 4,5 | 2,I | 5,8 | 0,9 | 3,8 | 0,3 | I,5 | 6,I | 4,I | 7,0 |
| | | Рабочий проект | 2,4 | 25,I | - | 33,4 | I5,I | I,7 | I,5 | 4,3 | I,2 | 3,6 | 0,4 | I,5 | 0,8 | 8,2 | 0,8 |
| | | Рабочая документация | I,4 | 26,7 | - | 33,9 | I5,3 | I,7 | I,5 | 4,4 | I,2 | 3,7 | 0,4 | I,5 | - | 8,3 | - |

Продолжение к табл. 2-I5; 2-I6

| I | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | I0 | II | I2 | I3 | I4 | I5 | I6 | I7 | I8 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2-I6 | 3,4 | Проект | 28,3 | 4,5 | - | 34,I | 4,9 | I,4 | 2,9 | 8,3 | I,6 | 2,3 | 0,3 | 0,9 | 3,3 | 3,2 | 4,0 |
| | | Рабочий проект | I4,9 | 2I,I | - | 20,0 | I6,7 | 2,3 | I,8 | 5,6 | 2,3 | 3,9 | 0,4 | 2,I | 0,7 | 7,4 | 0,8 |
| | | Рабочая документация | 8,0 | 23,3 | - | 22,4 | I8,5 | 2,5 | I,4 | 6,2 | 2,5 | 4,3 | 0,4 | 2,3 | - | 8,2 | - |
| 2-I6 | 5,6 | Проект | 43,6 | 7,0 | - | I7,2 | 7,8 | 0,5 | - | I2,0 | 0,7 | 3,5 | - | I,4 | 0,6 | 5,I | 0,6 |
| | | Рабочий проект | I0,8 | 28,5 | - | I0,0 | 22,8 | 0,6 | - | 7,2 | 0,5 | 5,3 | - | 2,7 | 0,6 | I0,2 | 0,8 |
| | | Рабочая документация | I0,I | 28,8 | - | I0,3 | 23,5 | 0,6 | - | 7,4 | 0,5 | 5,5 | - | 2,8 | - | I0,5 | - |
| " | 7,8 | Проект | 35,4 | 5,6 | - | 26,8 | 6,2 | I,7 | I,8 | I0,5 | 2,6 | 2,9 | 0,5 | I,I | 0,5 | 3,8 | 0,6 |
| | | Рабочий проект | I4,0 | 22,9 | - | I4,0 | I8,5 | 2,4 | 2,3 | 6,I | 3,3 | 4,3 | 0,5 | 2,2 | 0,7 | 8,0 | 0,8 |
| | | Рабочая документация | 8,6 | 25,I | - | I5,3 | 20,I | 2,6 | 2,0 | 6,7 | 3,6 | 4,7 | 0,6 | 2,4 | - | 8,3 | - |
| " | 9,I0 | Проект | 42,7 | 6,9 | - | I6,9 | 7,5 | 2,2 | I,9 | I2,7 | - | 2,3 | - | I,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 |
|---|---|---|
| I | 2 | 3 |
| Глава I. Нефтедобывающая промышленность | Гипровостокнефть | 443636, ГСП ,г.Куйбышев 99, ул.Красноармейская, д. 93 |
| Глава 2. Магистральный транспорт нефти | Гипротрубопровод | I030I2, Москва , М.Черкасский пер.I/3 |
| Глава 3. Предприятия по переработке нефтяного газа | ВНИПИгазпереработка | 350000, г. Краснодар , ул.Красная , II8 |

СОДЕРЖАНИЕ


| | | Стр. |
|---|---|---|
| Указания по применению цен . . . . . | | 3 |
| Цены на разработку проектно-сметной документации | | |
| Глава I. | Нефтедобывающая промышленность . . . . . | 4 |
| | Нефтяные и газовые скважины . . . . . | 6 |
| | Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа . . . . . | I0 |
| | Объекты подготовки нефти, газа и воды . . . . . | I6 |
| | Объекты поддержания пластового давления ..... | 2I |
| | Объекты термических методов воздействия на пласт . . . . . | 24 |
| | Производственные базы . . . . . | 27 |
| | Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены ..... | 3I |
| Глава 2. | Магистральный транспорт нефти . . . . . | 39 |
| | Линейная часть и перекачивающие станции . . . . | 4I,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 ..... | 5I |
| | Предприятия по переработке нефтяного газа ..... | 52 |
| | Объекты, проектируемые вне комплекса предприятий по переработке газа . . . . . | 53 |
| | Относительная стоимость разработки проектно-сметной документации в процентах от цены . . . . . | 55 |
| | Перечень проектных организаций редакторов раздела 2 "Нефтяная промышленность" Сборника цен . . . . . | 57 |

Госстрой СССР
СБОРНИК

ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

РАЗДЕЛ 2

НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

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

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

gost.e-ecolog.ru