ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
(РОССТРОЙ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ

МОСКВА 2007

gost.e-ecolog.ru

Издание официальное

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
(РОССТРОЙ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

ОБЪЕКТЫ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ

МОСКВА 2007

Справочник базовых цен на проектные работы для строительства объектов магистрального транспорта нефти
2007 г. – 53 стр.

РАЗРАБОТАН ОАО "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" совместно с ОАО ВНИИСТ.

РАССМОТРЕН Управлением строительных программ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой).

ВНЕСЕН Управлением строительных программ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой).

ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству (Росстрой) письмом от 30.11. 2007 г. № ВБ-4400/02 по согласованию с Департаментом нефтегазового комплекса Минпромэнерго РФ от 29.11.2007 № 07-2085 .

ВЗАМЕН Справочника базовых цен на проектные работы для строительства "Объекты магистрального транспорта нефти" изд. 1997 г. с изменениями и дополнениями 1997 г.

Разъяснения и консультации по вопросам применения настоящего Справочника осуществляют:

– ОАО "ЦЕНТРИНВЕСТпроект" ***(125057, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 63; тел. (499) 157-39-42)***;

– ОАО "ВНИИСТ" ***(105187, г. Москва, Окружной проезд, д. 19; тел. (495) 783-94-69).***

СОДЕРЖАНИЕ

Стр.

1 Основные положения..... 4

2 Порядок определения базовых цен на проектные работы . 8

3 Базовые цены на разработку проектной документации 13

Таблица 1 Линейная часть магистральных нефтепроводов 14

Таблица 2 Переходы нефтепроводом через водные преграды. Подвесные, балочные пролеты .. 16

Таблица 3 Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Резервуарный парк для нефти..... 18

Таблица 4 Отдельные сооружения, проектируемые вне комплекса 20

Таблица 5 Раздел "Промышленная безопасность" (стадия "проект")..... 29

4 Таблицы относительной стоимости разработки проектной документации (в процентах от цены) 30

5 Приложения 48

5.1 Перечень Справочников базовых цен на проектные работы для строительства, рекомендуемых для определения базовой цены на проектные работы по объектам межотраслевого применения 49

5.2 Примеры по определению базовой цены проектных работ 51

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 магистрального транспорта нефти (МТН).

1.2 Базовые цены в Справочнике установлены в зависимости от натуральных показателей проектируемых объектов: мощности, площади, протяженности, объема и др. (далее именуемых "основными показателями проектируемых объектов"), без учета налога на добавленную стоимость.

1.3 При пользовании настоящим Справочником следует руководствоваться Общими указаниями по применению Справочников базовых цен на проектные работы для строительства издания 2002 г. (далее – "Общие указания"), утвержденными постановлением Госстроя России от 07.08.2002 г. № 102.

1.4 Уровень цен, содержащихся в таблицах Справочника, установлен по состоянию на 01.01.2001 г.

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

1.6 Базовыми ценами Справочника учтены и не требуют дополнительной оплаты следующие работы и услуги:

- участие проектной организации совместно с заказчиком в согласовании готовой проектной документации с государственными органами и органами местного самоуправления;
- защита рабочего проекта (проекта) в экспертирующих и утверждающих инстанциях;
- разработка разделов:
  – эффективность инвестиций;
  – противопожарная безопасность, в т.ч. мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;
  – электрохимическая защита инженерных сетей и сооружений, в т.ч. трубопроводов от коррозии.

1.7. Базовыми ценами Справочника не учтены затраты на:

- разработку указанных в задании на проектирование проектных решений в нескольких вариантах, за исключением вариантных проработок для выбора оптимальных решений;
- разработку рабочих чертежей на специальные вспомогательные сооружения, приспособления, устройства и установки для производства строительно-монтажных работ;
- разработку решений по монументально-декоративному оформлению зданий, сооружений;
- внесение изменений в проектную документацию (за исключением исправления ошибок, допущенных проектной организацией);
- разработку деталировочных чертежей металлических конструкций (КМД) и технологических трубопроводов заводского изготовления;
- обследования и обмерные работы на объектах, подлежащих реконструкции, расширению и техническому перевооружению;
- разработку конструкторской документации по оборудованию индивидуального изготовления, кроме составления исходных требований, необходимых для разработки технического задания на выполнение этой документации;
- изготовление демонстрационных макетов;
- осуществление авторского надзора;
- выполнение научно-исследовательских и опытно-экспериментальных работ;
- испытания оборудования;
- осуществление маркетинговых услуг;
- служебные командировки, связанные непосредственно с проектированием объектов;
- разработку интерьеров, выполняемых в соответствии с ГОСТ 21.507-81;
- разработку проектов производства строительно-монтажных работ (ППР);
- проектирование временных зданий и сооружений для нужд строительных организаций;

- разработку технической документации на автоматизированные системы управления предприятием (АСУП) и автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУТП);
- проектирование защитных сооружений гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС).

1.8 Базовая цена разработки проектной документации магистральных нефтепроводов определяется суммированием базовых цен на проектирование линейной части, переходов нефтепроводом через водные преграды, автомобильные и железные дороги, головных и промежуточных перекачивающих станций, резервуарных парков для нефти и др., а также затрат на разработку разделов "Оценка воздействия на окружающую среду" (ОВОС), "Мероприятия по охране окружающей среды" (ООС).

1.9 Разработка разделов ОВОС, а также ООС ценами настоящего Справочника не учтены и определяются по ценовым показателям, приведенным в СБЦ "Объекты газовой промышленности", издание 2-е, с учетом изменений и дополнений 1999 г.

1.10 Цена разработки раздела "Промышленная безопасность" приведена в таблице 5 настоящего Справочника.

1.11 Базовой ценой Справочника учтена выдача заказчику проектной документации в количестве 4-х экземпляров.

Стоимость экземпляров проектной документации, выдаваемой заказчику сверх указанного количества, определяется дополнительно к базовой цене исходя из расценок организации-разработчика на тиражирование.

Экземпляр проектной документации, выдаваемой заказчику на магнитном носителе, является адекватным экземпляру, выполненному в традиционном виде, т.е. на бумаге. При этом экземпляр документации на магнитном носителе может считаться подлинным, если он подтвержден электронной цифровой подписью в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. № 1-ФЗ "Об электронной цифровой подписи".

1.12 При представлении заявки на конкурс (тендер) организацией предварительно должна быть определена стоимость проектных работ на разработку проектной документации в порядке, установленном Справочником, с применением к полученной цене коэффициента 2%, учитывающего трудоемкость предстоящих выполнению работ.

1.13 Выбор земельного участка (трассы) для строительства осуществляется заказчиком-застройщиком, как правило, до начала выполнения проектных работ.

Состав работ по выбору площадки (трассы) регламентируется Градостроительным кодексом РФ.

В случае, когда выбор земельного участка (трассы) осуществлялся на стадии проект (рабочий проект), стоимость участия проектной организации в этих работах определяется дополнительно при установлении договорной цены ориентировочно в размере до 10% от стоимости проекта (утверждаемой части рабочего проекта)

1.14 Составление заказных спецификаций на оборудование является функцией заказчика-застройщика.

В случае если заказчик поручает проектной организации работу по составлению заказных спецификаций (по форме, установленной заводом-изготовителем оборудования), то она оплачивается дополнительно к стоимости проектных работ в размере до 10% от стоимости проектирования соответствующих разделов проектной документации (технологического, сантехнического и т.д.).

Проектная организация передает заказчику в составе разрабатываемой проектной документации только спецификации на оборудование.

В случае если проектная организация передает в составе разрабатываемой проектной документации "Сборник спецификаций на оборудование" (в том числе в формате Excel), выполненный отдельным томом, то указанная работа оплачивается заказчиком дополнительно в размере 2% от стоимости проектирования соответствующих разделов.

1.15 Сбор исходных данных для проектирования является функцией заказчика. В случае если заказчик поручает сбор исходных данных проектной организации - разработчику, эта работа оплачивается заказчиком дополнительно в размере 5% от стоимости проектных работ (без учёта командировочных расходов).

1.16 В случае отсутствия позиций номенклатуры работ в настоящем Справочнике могут быть использованы цены, содержащиеся в других Справочниках базовых цен на проектные работы для строительства, рекомендуемых к применению Росстроем, и установленные в зависимости от натуральных показателей объектов проектирования.

2 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ БАЗОВОЙ ЦЕНЫ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

2.1 Базовая цена разработки проектной документации (проект + рабочая документация) определяется по формуле:

$$C = (a + вх) \times K_i \ ,$$

где

"а" и *"в"* – постоянные величины для определенного интервала основного показателя проектируемого объекта, в тыс. руб.;

x – основной показатель проектируемого объекта;

K_i – коэффициент, отражающий инфляционные процессы на момент определения цены проектных работ для строительства объекта.

2.2 Если проектируемый объект имеет значение основного показателя меньше минимального или больше максимального показателей, приведенных в таблицах цен Справочника, цена разработки проектной документации определяется путем экстраполяции в соответствии с формулами, приведенными в приложении 5.2 (пп. 1-2).

В случаях, когда принятый показатель меньше половины минимального или больше удвоенного максимального показателя, приведенных в таблице, базовая цена проектных работ определяется в порядке, установленном в пункте 2.3.

2.3 Цена разработки проектной документации на строительство объектов, для которых цены в Справочнике не приведены и не могут быть приняты по аналогии, определяются расчетом стоимости в соответствии с калькуляцией затрат.

2.4 Базовая цена разработки проектной документации на строительство объектов в сложных геолого-климатических условиях (вечномерзлые, просадочные, набухающие грунты, карстовые и оползневые явления, расположение площадки строительства над горными выработками, в подтапливаемых районах, в районах с залесненной 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 (пример расчета цены разработки проектной документации приведен в п.3 приложения 5.2).

2.5 Цена разработки проектной документации на реконструкцию и техническое перевооружение действующих предприятий и сооружений определяется по ценам Справочника исходя из значения основного показателя проектируемого объекта, которое должно быть достигнуто в результате его реконструкции, технического перевооружения, с применением коэффициента до 1,5, устанавливаемого проектной организацией по согласованию с заказчиком в соответствии с трудоемкостью проектных работ.

2.6 Затраты проектных организаций, связанные с осуществлением ими функций генпроектировщика и курированием проектных работ, переданных на субподряд, определяются в размере до 2% от цены разработки проектной документации, передаваемой субподрядным проектным организациям, и оплачиваются дополнительно.

2.7 Цена проектирования предприятий, зданий и сооружений с установкой импортного основного технологического оборудования, применяемого проектной организацией впервые, определяется по ценам Справочника; при этом к стоимости видов проектных работ, разработка которых усложняется в связи с использованием указанного оборудования, по согласованию с заказчиком применяется коэффициент до 1,3.

2.8 Цена привязки типовых проектов определяется по ценам Справочника с применением коэффициента 0,35.

Цена привязки типовых проектов, а также применения проектов повторного использования с внесением в них изменений определяется по ценам Справочника с применением коэффициента от 0,35 до 0,7 в зависимости от трудоемкости работ.

2.9 Цена проектных работ, подлежащих выполнению в сокращенном против предусмотренного действующими нормативными документами составе и объеме (разработка дополнительных вариантов проекта или отдельных технологических, конструктивных, архитектурных и других решений, разрабатываемых в соответствии с заданием на проектирование), определяется по ценам на разработку проектной документации соответствующего объекта с применением понижающего коэффициента, размер которого устанавливается исполнителем в соответствии с трудоемкостью работ по согласованию с заказчиком.

2.10 При разработке смет на строительство объектов проектирования с использованием ресурсного метода к стоимости разработки раздела "Сметная документация" допускается применение повышающего коэффициента до 1,5 по договоренности с заказчиком.

Максимальное значение повышающего коэффициента при составлении сметной документации (с использованием программных средств) применяется в случае отсутствия в регионе централизованного банка данных о стоимости ресурсов для учета дополнительных затрат, связанных с его формированием.

2.11 Базовая цена проектирования объектов, требующих теплоизоляции трубопроводов или оборудования, определяется с применением коэффициента 1,1 за исключением случаев, особо оговоренных в примечаниях к ценам таблиц Справочника, относящимся к проектированию объектов с застывающими сортами нефти.

2.12 Базовая цена разработки технической документации на капитальный ремонт зданий и сооружений определяется по ценам Справочника с применением коэффициентов: до 0,85 - для линейной части магистрального нефтепровода (МН); до 0,5 – для площадочных сооружений, учитывающих соотношение трудоемкости проектных работ для объекта в условиях нового строительства и разработки документации для осуществления капитального ремонта аналогичного объекта.

2.13 Базовая цена разработки технической документации на демонтаж объектов и сооружений, в случае необходимости выполнения этой работы, что отражается в задании на проектирование, определяется по ценам Справочника с применением коэффициентов: 0,35 – для линейной части МН и 0,2 – для площадочных сооружений, учитывающих соотношение трудоемкости проектных работ для объекта в условиях нового строительства и разработки документации для осуществления демонтажа аналогичного объекта.

2.14 Цена разработки технической документации на устранение дефектов выборочного ремонта определяется по приведенным ниже показателям.

№ п/п	Наименование работ	Базовая стоимость работ, тыс.руб.	
		МН диаметром до 500 мм	МН диаметром более 500 мм
		в	*в*
1	2	3	4
1.	Выборочный ремонт дефектов на линейной части магистральных трубопроводов		

№ п/п	Наименование работ	Базовая стоимость работ, тыс.руб.	
		МН диаметром до 500 мм	МН диаметром более 500 мм
		в	*в*
1	2	3	4
1.1	Устранение методом вырезки дефекта	22,59	17,48
1.2	Устранение методом шлифовки, установки муфт	15,06	11,66
2.	Выборочный ремонт дефектов на подводных переходах магистральных трубопроводов	92,17	

Примечания:

1 Цена разработки технической документации на устранение дефектов выборочного ремонта установлена для условий выполнения работ в одну стадию.

2 При определении цены разработки технической документации на устранение дефектов выборочного ремонта коэффициенты, установленные пп. 2.8 и 2.12 раздела 2 Справочника, не применяются

3 При количестве дефектов более одного в составе задания на выполнение ремонта, каждый последующий дефект принимается с коэффициентом 0,3, и базовая цена работ определяется по формуле: $Ц = в \times (1+(N-1) \times 0,3)$, где N – общее количество дефектов по заданию. Различные виды дефектов, входящие в состав работ, при определении стоимости группируются по видам и рассчитываются отдельными позициями.

4 При необходимости дополнительно к базовой стоимости работ, связанных с устранением дефектов, учитываются затраты по составлению заказных спецификаций, устройству амбаров, рекультивации земель, сбору исходных данных, проведению согласований и экспертиз, разработки раздела "Определение ущерба рыбному хозяйству".

5 Стоимость работ по устранению дефектов на технологических трубопроводах определяется по пп. 1.1 и 1.2 с применением коэффициента 1,2.

6 При количестве дефектов более 1 и наличии в задании требования о составлении подефектных локальных и сметных расчетов к цене разработки технической документации применяется коэффициент 1,05.

7 При определении цены разработки технической документации на устранение дефектов выборочного ремонта не учитывается влияние сейсмических условий площадки строительства, предусмотренных в п. 2.4 раздела 2 Справочника.

2.15 Базовая цена проектирования линейной части МН в стесненных условиях, когда в зоне строительства работ свыше 5-ти коммуникаций или плотность застройки составляет более 30%, определяется по соответствующим таблицам настоящего Справочника с коэффициентом 1,3, остальных (нелинейных) объектов – с коэффициентом 1,1.

2.16 При определении стоимости проектных работ по ценам Справочника при наличии нескольких усложняющих факторов и применении в связи с этим нескольких коэффициентов, больших единицы, общий повышающий коэффициент определяется путем суммирования их дробных частей и единицы.

При определении стоимости проектных работ с применением нескольких коэффициентов меньше единицы, общий понижающий коэффициент определяется путем их перемножения.

2.17 При определении базовой цены проектирования по Справочнику в случае сокращения конкретных сроков проектирования по сравнению с нормативными, по согласованию с заказчиком рекомендуется применять следующие повышающие коэффициенты:

при сокращении срока	в 1,2 раза	– до 1,1;
	в 1,4 раза	– до 1,2;
	в 2 и более раз	– до 1,4.

3 БАЗОВЫЕ ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1 Базовые цены приведены на разработку проектной документации линейной части и сооружений, входящих в состав магистральных нефтепроводов с давлением до 100 кгс/см^2 (9,8 МПа) и до 142,9 кгс/см^2 (14 МПа).

2 Базовыми ценами на проектирование линейной части магистральных нефтепроводов и ответвлений от них не учтена стоимость проектирования:

- подводных переходов трубопроводом через водные преграды;
- подземных переходов трубопроводом через железные и автомобильные дороги;
- подвесных и балочных переходов трубопроводом через препятствия;
- вдольтрассовых проездов, кроме вдольтрассовых проездов, проектируемых на период строительства;
- высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения линейных потребителей (вдольтрассовых и от местных источников);
- магистральной технологической связи;
- аварийно-восстановительных пунктов;
- вахтовых жилых поселков;
- усадеб линейных ремонтеров, домов обогрева и пунктов наблюдения за крупными подводными переходами;
- вертолетных площадок;
- баз производственного обслуживания (ЦБПО, БПО и др.);
- рекультивации земель.

3 Базовыми ценами на проектирование перекачивающих насосных станций не учтена стоимость проектирования:

- высоковольтных линий электропередач (ВЛ) для электроснабжения перекачивающих станций;
- котельных;
- внеплощадочных технологических сетей и коммуникаций с сооружениями на них;

• электростанций, электроподстанций (распределительных устройств) внешнего электроснабжения;

• газоснабжения НПС;

• узлов пуска, приема, пуска-приема скребков и средств диагностики.

4 При проектировании магистрального нефтепровода с ответвлениями базовая цена проектирования ответвлений определяется дополнительно к цене МН.

5 Базовые цены Справочника установлены для магистральных нефтепроводов с давлением до 9,8 МПа. Базовая цена проектирования магистрального нефтепровода с давлением до 14 МПа определяется по ценам Справочника с коэффициентом 1,25.

Таблица 1 Линейная часть магистральных нефтепроводов

№ 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
	Линейная часть магистральных нефтепроводов протяженностью, км						
1.	Диаметром до 500 мм						
1.1	от 1 до 250	1 км	121,32	2,05	25	75	93
1.2	св. 250 до 500	"	163,82	1,88	25	75	93
1.3	св. 500 до 1000	"	423,82	1,36	25	75	93
1.4	св. 1000 до 1500	"	613,82	1,17	25	75	93
1.5	св. 1500 до 2000	"	658,82	1,14	25	75	93
2.	Диаметром более 500 мм						
2.1	до 10	"	93,54	18,70	25	75	93
2.2	св. 10 до 50	"	130,94	14,96	25	75	93
2.3	св. 50 до 100	"	411,44	9,35	25	75	93
2.4	св. 100 до 200	"	617,44	7,29	25	75	93
2.5	св. 200 до 500	"	991,44	5,42	25	75	93
2.6	св. 500 до 1000	"	1366,44	4,67	25	75	93
2.7	свыше 1000	"	1736,44	4,30	25	75	93

Примечания:

1 Базовая цена проектирования вторых и последующих ниток нефтепроводов принимается:

- при одновременном проектировании с предыдущей ниткой – с коэффициентом 0,8;
- при разрыве сроков проектирования (год и более):

а) в пустынных, полупустынных и малонаселенных районах – с коэффициентом 1,0;

б) в гористой местности и густонаселенных районах страны – с коэффициентом 1,1.

2 При определении стоимости проектирования линейной части нефтепроводов с застывающими сортами нефти в расчет базовой цены вводится коэффициент 1,3.

3 Базовая цена проектирования нефтепроводов протяженностью менее 1 км принимается по цене проектирования нефтепровода протяженностью 1 км.

4 Базовые цены таблицы 1 установлены для подземной прокладки магистрального нефтепровода. Базовая цена проектирования надземного магистрального нефтепровода на опорах определяется по ценам таблицы 1 с коэффициентом до 1,5 по согласованию с заказчиком.

Таблица 2 Переходы нефтепроводом через водные преграды. Подвесные, балочные пролеты

№ 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Переходы трубопроводом через водные преграды - подводные протяженностью между отключающими кранами, км						
1.1	траншейным методом						
1.1.1	до 0,3	1 км перехода	148,61	2,87	25	75	93
1.1.2	св. 0,3 до 1	"	148,70	2,55	25	75	93
1.1.3	св. 1 до 3	"	149,03	2,22	25	75	93
1.1.4	св. 3	"	150,68	1,67	25	75	93
1.2	методами наклонно-направленного бурения						
1.2.1	до 0,3	"	375,07	8,55	25	75	93
1.2.2	св. 0,3 до 1	"	375,31	7,75	25	75	93
1.2.3	св. 1 до 3	"	376,16	6,90	25	75	93
1.2.4	св. 3	"	380,30	5,52	25	75	93
1.3	методом микротоннелирования						
1.3.1	до 0,3	"	431,30	9,83	25	75	93
1.3.2	св. 0,3 до 1	"	431,58	8,90	25	75	93
1.3.3	св. 1 до 3	"	432,54	7,94	25	75	93
1.3.4	св. 3	"	437,31	6,35	25	75	93
1.4	методом тоннелирования						
1.4.1	до 0,3	"	673,97	13,00	25	75	93
1.4.2	св. 0,3 до 1	"	674,39	11,59	25	75	93
1.4.3	св. 1 до 3	"	675,93	10,05	25	75	93
1.4.4	св. 3	"	683,40	7,56	25	75	93
2.	Подвесные пролеты между крайними опорами, м	1 переход					
2.1	до 100	"	39,21	-	25	75	93
2.2	св. 100 до 200	"	60,22	-	25	75	93
2.3	св. 200 до 500	"	78,42	-	25	75	93
2.4	св. 500 до 1000	"	91,02	-	25	75	93

Окончание таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	Балочные пролеты длиной надземной части, м	1 переход					
3.1	до 100		43,41	-	25	75	93
3.2	св. 100 до 500	"	64,42	-	25	75	93
3.3	св. 500 до 1000	"	75,82	-	25	75	93

Примечания:

1 Базовые цены на проектирование установлены для однониточных переходов нефтепроводом через водные преграды. При проектировании многониточных переходов базовая цена проектирования каждой последующей нитки определяется дополнительно с коэффициентом 0,8.

2 Базовыми ценами таблицы не учтена стоимость проектирования пешеходно-трубопроводных мостов.

3 Базовая цена проектирования кабельных переходов через водные преграды определяется по ценам пп. 1.1.1÷1.1.4 с применением коэффициента 0,3.

Таблица 3 ***Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Резервуарный парк для нефти***

№ 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью, млн.т/год						
1.1	до 20	1 НПС	3531,66	-	25	75	95
1.2	св. 20 до 50	"	4036,17	-	25	75	95
1.3	св. 50 до 78	"	4540,71	-	25	75	95
2.	Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью, млн.т/год	1 НПС промежуточная					
2.1	до 20		3178,50	-	25	75	95
2.2	св. 20 до 50	"	3632,56	-	25	75	95
2.3	св. 50 до 78	"	4086,64	-	25	75	95
3.	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м^3	1 резервуарный парк					
3.1	10	"	1593,43	-	12	88	93
3.2	20	"	2019,60	-	12	88	93
3.3	40	"	2138,40	-	12	88	93
3.4	80	"	2534,40	-	12	88	93
3.5	100	"	2732,40	-	12	88	93
3.6	300	"	4158,00	-	12	88	93

Примечания:

1 Цены, приведенные в пп. 1÷3 таблицы установлены для головных перекачивающих станций и пп.2.1÷2.3 – для промежуточных перекачивающих станций с емкостью на границах эксплуатационных участков нефтепроводов. Базовой ценой не учтено проектирование резервуарных парков.

2 Базовой ценой проектирования нефтеперекачивающих станций не учтено проектирование узлов учета нефти и вспомогательного оборудования при узлах учета.

3 При проектировании для одного магистрального нефтепровода нескольких промежуточных перекачивающих станций с одинаковыми техническими параметрами базовая цена проектирования первой станции принимается в полном объеме, а каждой последующей – с применением коэффициента 0,7

4 Базовая цена проектирования новых перекачивающих станций на действующих нефтепроводах определяется с коэффициентом 1,1.

5 Базовая цена проектирования перекачивающих станций для застывающих сортов нефти определяется с коэффициентом 1,3.

6 При определении стоимости проектирования резервуарных парков к ценам пп.3.1÷3.6 применяются коэффициенты по согласованию с заказчиком:

- с подземными емкостями – коэффициент 1,2;
- с плавающими крышами – 1,5.

7 Базовыми ценами пп.3.1÷3.6 предусмотрено проектирование отдельной емкости, либо емкостей суммарного объема. При этом ценой проектирования резервуарного парка предусматривается привязка металлоконструкций резервуаров, но стоимость индивидуальной разработки чертежей КМ резервуаров не учтена.

Таблица 4 Отдельные сооружения, проектируемые вне комплекса

№ 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Здание магистральной насосной станции производительностью, млн.т/год	1					
1.1.	до 20	насосная	983,82	-	25	75	95
1.2.	св. 20 до 50	"	1124,36	-	25	75	95
1.3.	св. 50 до 78	"	1264,91	-	25	75	95
2.	Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла общим объемом 15 м^3	1 здание	365,6	-	25	75	95
3.	Подпорные насосные станции производительностью, млн.т/год	1 насосная					
3.1	до 20	"	885,44	-	25	75	95
3.2	св. 20 до 50	"	1011,92	-	25	75	95
3.3	св. 50 до 78	"	1138,41	-	25	75	95
4.	Узлы учета количества нефти (УУН) на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
4.1	от 1 до 78	т/год	80,91	0,32	24	76	93
5.	Узлы учета количества нефти (УУН), расположенные в отдельных зданиях, на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
5.1	от 1 до 78	т/год	461,02	0,45	24	76	93
6.	Узлы учета количества нефти (УУН) с блоками измерения параметров качества нефти (СИКН) на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
6.1	от 1 до 78	т/год	100,00	0,31	24	76	93

Продолжение таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
7.	Узлы учета количества нефти (УУН)) с блоками измерения параметров качества нефти (СИКН), расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
7.1	от 1 до 78	т/год	550,10	0,59	24	76	93
8.	Открытые трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
8.1	от 1 до 78	т/год	39,57	0,27	21	79	94
9.	Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях для узлов учета на нефтепроводах производительностью, млн.т/год	1 млн.					
9.1	от 1 до 78	т/год	74,70	0,27	20	80	94
10.	Резервуары для промывочной жидкости и смеси при узле учета общим объемом в $м^3$	1 резер-					
10.1	100	вуар	84,78	-	24	76	93
11.	Резервуары-сборники нефти от ССВД общей емкостью в $м^3$						
11.1	от 200 $м^3$ до 400 $м^3$	1 $м^3$	41,04	0,36	24	76	93
12.	Внеплощадочные технологические трубопроводы	км	-	0,54	25	75	95

Продолжение таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
13.	Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти общей емкостью, тыс.м^3						
13.1	до 10	тыс.м^3	24,82	4,45	25	75	95
13.2	св. 10 до 20	"	35,02	3,43	25	75	95
13.3	св. 20 до 30	"	55,42	2,41	25	75	95
13.4	св. 30 до 40	"	86,02	1,39	25	75	95
13.5	св. 40 до 50	"	126,82	0,37	25	75	95
13.6	св. 50	"	130,12	0,23	25	75	95
14.	Узел регулирования давления на насосных станциях производительностью, млн.т/год	1 млн. т/год					
14.1	от 1 до 78		33,76	0,04	23	77	94
15.	Системы сглаживания волн давления (ССВД) на насосных станциях производительностью, млн.т/год	1 млн. т/год					
15.1	от 16 до 78		85,31	0,20	22	78	94
16.	Колодец отбора давления на трубопроводах диаметром в мм						
16.1	до 500	1 узел	44,67	-	22	78	94
16.2	св. 500	"	50,24	-	22	78	94
17.	Узлы пуска, приема, пуска- приема, пропуска скребка и средств диагностики для нефтепроводов диаметром в мм.						
17.1	до 500	1 узел	94,83	-	23	77	94
17.2	св. 500	"	104,30	-	23	77	94

Продолжение таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
18.	То же, с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации						
18.1	до 500	1 узел	113,8	-	23	77	94
18.2	св. 500	"	125,7	-	23	77	94
19.	Фильтры-грязеуловители на насосных станциях производительностью, млн.т/год	1 установка					
19.1	от 1 до 78		79,52	-	23	77	90
20.	Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и др. аналогичные здания и сооружения	1 блок (корпус)	184,50	-	23	77	91
21.	Пункт подогрева нефти с числом печей						
21.1	от 1 до 3	1 печь	618,44	72,29	35	65	72
21.2	св. 3 до 10	"	714,95	40,12	35	65	72
22.	Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой	1 переход	10,11	-	39	61	75
23.	Молниезащита зданий и сооружений НПС площадью, тыс.$м^2$						
23.1	от 1 до 5	объект	7,68	-	28	72	82
23.2	св. 5 до 10	"	10,56	-	28	72	82
23.3	св. 10 до 15	"	19,58	-	28	72	82
23.4	св. 15 до 20	"	45,12	-	28	72	82
24.	Наружное освещение территории НПС площадью, га						
24.1	от 0,1 до 0,5	га	8,64	-	28	72	82
24.2	св. 0,5 до 1,0	"	12,29	-	28	72	82
24.3	св. 1,0 до 2,0	"	17,86	-	28	72	82
24.4	св. 2,0 до 3,0	"	22,66	-	28	72	82

Продолжение таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
24.5	св. 3,0 до 5,0	га	29,18	-	28	72	82
24.6	св. 5,0 до 10,0	"	42,43	-	28	72	82
25.	Объединённые заземляющие устройства НПС и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров при значениях удельных сопротивлений грунта, Ом/см						
25.1	от 1 до $5 \cdot 10^4$	1 объект	8,06	-	28	72	82
25.2	св. $5 \cdot 10^4$ до $200 \cdot 10^4$	"	9,60	-	28	72	82
26.	Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)	1 установка	21,0	-	33	67	84
27.	Установка щитов станции управления в здании размером, $м^2$	1 установка					
27.1	до 10		9,60	-	28	72	82
27.2	св. 10 до 20	"	19,20	-	28	72	82
27.3	св. 20 до 25	"	28,95	-	28	72	82
27.4	св. 25 до 30	"	38,40	-	28	72	82
28.	Техническая рекультивация земель площадью, га						
28.1	от 0,5 до 10	1 га	5,00	1,000	80	20	75
28.2	св. 10 до 50	"	6,50	0,850	80	20	75
28.3	св. 50 до 200	"	15,50	0,670	80	20	75
28.4	св. 200 до 500	"	127,50	0,110	80	20	75
28.5	св. 500 до 1000	"	137,50	0,090	80	20	75
28.6	св. 1000 до 5000	"	173,50	0,054	80	20	75
28.7	св. 5000	"	308,50	0,027	80	20	75
29.	Укрытие линейных задвижек	укрытие	87,36	-	23	77	91
30.	Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка количество, шт.	1 шт.	145,60	-	23	77	91

Продолжение таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
31.	Закрытая стоянка на 3 а/м с ремонтным блоком и складом ЛАРН	стоянка	104,67	-	30	70	95
32.	Закрытая стоянка на 5 а/м ЛЭС	стоянка	73,27	-	30	70	95
33.	Пункты контроля управления (ПКУ)	1 пункт	28,50	-	25	75	81
34.	Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	задвижка	22,00	-	23	77	95
35.	Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	задвижка	18,00	-	23	77	95
36.	Защитное обвалование по площадкам СОД, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части МН с объемом перемещаемого грунта, $м^3$	1 обвалование					
36.1	до 100	"	42,493	-	30	70	90
36.2	св. 100 до 200	"	47,040	-	30	70	90
36.3	св. 200 до 400	"	52,080	-	30	70	90
36.4	св. 400 до 800	"	55,440	-	30	70	90
36.5	св. 800	"	70,560	-	30	70	90
37.	Ограждение площадок СОД, ПКУ, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части МН протяженность, км						
37.1	от 1 до 5	км	27,36	33,6	20	80	92
37.2	от 5 до 15	"	88,91	21,29	20	80	92

Окончание таблицы 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
38.	Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний емкостью, тыс.м^3						
38.1	до 1,5	тыс.м^3	69,87	1,00	25	75	95
38.2	св. 1,5 до 3,0	"	70,07	0,87	25	75	95
38.3	св. 3,0 до 4,0	"	70,31	0,79	25	75	95
38.4	св. 4,0	"	70,71	0,69	25	75	95
39.	Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями на трассе площадью, тыс.м^2						
39.1	до 3	тыс.м^2	16,06	13,87	30	70	90
39.2	от 3 до 10	"	20,10	12,52	30	70	90
40.	ДЭС с дизель-генераторами единичной мощностью от 24 до 200 кВт, при мощности станции						
	от 24 до 400 кВт	1 кВт	59,80	0,61	20	80	92
41.	ДЭС с дизель-генераторами единичной мощностью от 315 до 800 кВт, общей мощностью, кВт						
41.1	от 315 до 1575	1 кВт	178,18	0,29	20	80	90
41.2	св.1575 до 6400	"	335,68	0,19	20	80	90
42.	Врезка нефтепровода в действующий нефтепровод	1 врезка	45,0	-	28	72	90

Примечания:

1 При определении стоимости проектирования насосных станций заглубленного типа к базовым ценам пп. 1.1÷1.3 применяется коэффициент 1,2.

2 При определении стоимости проектирования нефтеперекачивающих станций для застывающих сортов нефти к базовым ценам пп. 1.1÷1.3 применяется коэффициент 1,3.

3 При определении стоимости проектирования сооружения с основным показателем объекта "производительность в млн. т/год" расчет осуществляется исходя из нормативного времени работы – 8400 ч/год.

4 Стоимость проектирования узлов дросселирования напора на магистральных нефтепроводах определяется по цене, предусмотренной п. 14.1 с коэффициентом 1,2.

5 При определении стоимости проектирования по пп. 8.1; 9.1 трубопоршневых поверочных установок со стационарной системой промывки применяется коэффициент 1,3.

6 Базовой ценой проектирования системы сглаживания волн давления (ССВД) не учтена стоимость проектирования резервуаров – сборников нефти.

7 Базовая цена проектирования узлов только приема или пуска скребков и средств диагностики определяется по базовым ценам пп. 17.1÷17.2 с применением коэффициента 0,9.

8 Молниезащита отдельных объектов (ПКУ, СОД, узлов задвижек и других сооружений на площадках и линейной части МН) определяется по ценам п. 23.1 с коэффициентом 0,2.

9 Заземление электрооборудования, молниеприемников, уравнивание и выравнивания потенциалов, телекоммуникационное заземление, устройство заземляющего устройства, ЗУ НПС, заземление опор ВВ, заземление резервуаров нефти, узлов задвижек и других сооружений на площадках и линейной части МН определяется по ценам п. 25.1 с коэффициентом 0,25.

10 При разработке проектной документации на несколько электрозащитных установок, входящих в состав одного проекта (рабочего проекта, рабочей документации), к ценам п. 26 таблицы применяются коэффициенты:

- св.1 до 5 – 0,9;
- св.5 до 10 – 0,8;
- св.10 до 15 – 0,7;
- св.15 – 0,6.

При проектировании отдельных элементов электрозащиты в случаях, когда электрозащитные установки проектом не предусматриваются, их базовая цена определяется в процентах от базовой цены одной электроустановки:

- вентильная перемычка – 3,1%;
- электроперемычка – 1,4%;
- изолирующее фланцевое соединение – 0,9%;
- контрольно-измерительный пункт – 0,7%;
- протектор – 1,2%.

11 Базовая цена пп. 28.1÷28.7 установлена для технической рекультивации земель. При проектировании биологической рекультивации, включающей как биологическую, так и техническую, к ценам пп. 28.1÷28.7 применяется коэффициент 1,2.

12 Базовой ценой п. 30 учтена цена проектирования одного помещения. При проектировании каждого последующего однотипного помещения к цене применяется коэффициент 0,3.

13 Базовая цена пп. 40÷41 установлена для определения стоимости проектирования дизельных электростанций для основного электроснабжения, резервного и аварийного назначения, сооружаемых как на отдельных площадках, так и в комплексе каких-либо сооружений.

Базовой ценой учтена стоимость проектирования здания ДЭС, склада дизельного топлива с насосной для ДЭС с агрегатами 315 кВт и более, градирни (брызгального бассейна) для ДЭС с агрегатами 315 кВт и более, генплана и внутриплощадочных сетей.

Ценами пп. 40÷41 не учтена стоимость проектирования водозабора и химводоочистки.

Таблица 5 Раздел "Промышленная безопасность" (стадия "проект")

№ п/п	Наименование разработки	Стоимость, тыс.руб.
1	Декларация промышленной безопасности (ДПБ) на декларируемый объект	360,0
2	Декларация промышленной безопасности нескольких декларируемых объектов	360,0+360,0×(N-1)×0,7
3	Раздел «Промышленная безопасность» в составе общей пояснительной записки	360,0 × 0,4
4	Инженерно-технические мероприятия ГО для вновь строящихся и реконструируемых объектов	200,0+200,0×(N-1)×0,7
5	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций для одного проектируемого объекта	320,0
6	Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций для нескольких проектируемых объектов	320,0+320,0×(N-1)×0,8
7	Расчёт риска для производственных зданий (одно зданий)	20,0
8	Расчёт риска для наружных технологических установок (один блок)	15,0
9	Расчёт вероятности возникновения пожара или взрыва на резервуаре (один резервуар)	12,0

Примечание:

N – объект расчёта (проектирования) – нефтеперекачивающая станция без резервуарного парка, резервуарный парк, сливная (наливная) эстакада (железнодорожная или береговая), участок магистрального нефтепровода между двумя нефтеперекачивающими станциями.

4 ТАБЛИЦЫ ОТНОСИТЕЛЬНОЙ СТОИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

(в процентах от цены)

Таблица относительной стоимости приведена для следующих стадий проектирования:

– проект (П);

– рабочий проект (РП);

– рабочая документация (Р).

К таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 1	Линейная	П	2	4	28	-	35	2	-	-	-	2	-	-	2	8	-	12	5
пп. 1.1÷2.7	часть МН	Р	5	-	18	-	59	4	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	8
		РП	3	2	17,5	-	53	3	-	-	-	3	-	-	1	5	-	6,5	6
Надбавка на		П	-	6	30	-	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	5
горную		Р	-	-	35	-	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
местность		РП	-	4	32	-	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	5
Надбавка на		П	-	6	25	-	54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	5
пустынную		Р	-	-	20	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5
местность		РП	-	4	20	-	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	5
Таблица 2 пп. 1.1.1÷1.4.4	Переходы трубопроводом через водные преграды – подводные	П	1	1	11	-	66	2	-	-	-	-	-	-	2	4	-	8	5
пп. 2.1÷2.4	подвесные пролеты	Р	1	-	12	-	13	4	-	-	-	64	-	-	-	-	-	-	6
пп. 3.1÷3.3	балочные пролеты	РП	1	1	10	-	8	3	-	-	-	61	-	-	1	2	-	7	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 3																			
пп. 1.1-1.3	Головные перекачивающие станции	П	5	3	16	10	-	2	4	5	2	12	9	5	2	6	6	7	6
		Р	3	-	12	15	-	2	5	10	3	17	12	10	-	-	4	-	7
		РП	4	2	11	13	-	2	4	9	2	14	10	7	1	4	5	7	5
пп. 2.1-2.3	Промежуточные перекачивающие станции	П	5	3	11	10	-	2	4	8	3	13	9	5	2	6	6	7	6
		Р	3	-	12	14	-	2	5	13	3	16	11	10	-	-	4	-	7
		РП	4	2	12	11	-	2	3	9	3	16	9	8	1	4	5	6	5
пп. 3.1-3.6	Резервуарный парк	П	6	2	22	9	-	2	2	7	2	12	8	5	2	6	5	7	3
		Р	8	-	21	16	-	2	2	10	2	15	10	9	-	-	4	-	1
		РП	7	2	18	13	-	3	3	7	2	13	8	6	1	4	5	6	2
Таблица 4	Отдельные сооружения, проектируемые вне комплекса																		
пп. 1.1÷1.3	Здание магистральной насосной станции	П	4	1	15	17	-	-	4	9	3	18	6	9	1	1	4	3	5
		Р	4	-	14	22	-	-	3	8	2	22	6	9	-	-	4	-	6
		РП	3	1	15	17	-	-	3	9	2	20	6	8	1	1	3	4	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 2	Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла	П	3	1	17	20	-	-	2	7	1	20	4	8	1	1	5	4	6
		Р	3	-	14	20	-	2	3	8	2	20	5	9	2	-	5	-	7
		РП	2	1	17	19	-	2	2	7	1	20	4	8	1	1	5	4	6
пп. 3.1÷3.3	Подпорные насосные станции	П	2	1	18	23	-	-	2	8	3	12	4	9	2	1	5	5	5
		Р	4	-	15	30	-	-	2	9	2	14	3	10	-	-	4	-	7
		РП	2	1	19	23	-	-	2	8	2	13	3	9	2	1	3	5	7
п. 4.1	Узлы учета количества нефти (УУН) на нефтепроводах	П	5	1	26	16	-	-	-	9	1	5	3	12	2	2	5	6	7
		Р	6	-	15	31	-	-	-	10	1	6	4	15	-	-	5	-	7
		РП	5	1	27	18	-	-	-	9	1	5	3	13	2	1	4	5	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
п. 5.1	Узлы учета количества нефти, расположенные в отдельных зданиях, на нефтепроводах	П	5	1	20	16	-	-	-	9	1	11	3	12	2	2	5	6	7
		Р	6	-	11	31	-	-	-	10	1	10	4	15	-	-	5	-	7
		РП	5	1	19	16	-	-	-	9	1	16	3	12	2	1	4	5	6
п. 6.1	Узлы учета количества нефти с блоками измерения параметров качества нефти (СИКН) на нефтепроводах	П	5	1	26	16	-	-	-	9	1	5	3	12	2	2	5	6	7
		Р	6	-	15	31	-	-	-	10	1	6	4	15	-	-	5	-	7
		РП	5	1	27	18	-	-	-	9	1	5	3	13	2	1	4	5	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 7.1	Узлы учета количества нефти с блоками измерения параметров качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах	П	5	1	20	16	-	-	-	9	1	11	3	12	2	2	5	6	7
		Р	6	-	11	31	-	-	-	10	1	10	4	15	-	-	5	-	7
		РП	5	1	19	16	-	-	-	9	1	16	3	12	2	1	4	5	6
п. 8.1	Открытые трубопоршневые поверочные установки для узлов учета на нефтепроводах	П	5	1	23	16	-	-	3	9	1	5	3	13	2	1	5	6	7
		Р	6	-	15	26	-	-	3	10	1	7	4	16	-	-	5	-	7
		РП	5	1	25	17	-	-	3	8	1	5	3	12	2	1	5	5	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 9.1	Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях для узлов учета на нефтепроводах	П	3	1	21	14	-	-	2	8	1	15	3	11	2	1	5	6	7
		Р	5	-	13	24	-	-	3	9	1	17	4	12	-	-	5	-	7
		РП	3	1	23	14	-	-	3	7	1	14	3	11	2	1	5	5	7
п. 10.1	Резервуары для промывочной жидкости и смеси при узле учета общим объемом в 100 м^3	П	5	2	30	-	-	3	-	9	1	8	3	15	2	1	6	7	8
		Р	5	-	32	-	-	3	-	10	2	8	4	20	-	-	7	-	9
		РП	5	2	30	-	-	3	-	9	1	8	3	15	2	1	6	7	8

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 11.1	Резервуары-сборники нефти от ССВД	П	5	2	30	-	-	3	-	9	1	8	3	15	2	1	6	7	8
		Р	5	-	32	-	-	3	-	10	2	8	4	20	-	-	7	-	9
		РП	5	2	30	-	-	3	-	9	1	8	3	15	2	1	6	7	8
п. 12	Внеплощадочные технологические трубопроводы	П	3	3	27	-	35	3	-	-	-	4	-	-	2	5	-	10	8
		Р	3	-	31	-	49	3	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	9
		РП	3	3	26	-	36	3	-	-	-	4	-	-	2	5	-	9	9
пп. 13.1÷13.6	Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти	П	3	3	27	-	36	3	-	-	1	3	-	-	2	4	-	10	8
		Р	3	-	32	46	3	-	-	2	5	-	-	-	-	-	-	-	9
		РП	3	3	26	-	35	3	-	-	1	4	-	-	2	4	-	10	9
п. 14.1	Узел регулирования давления на насосных станциях	П	4	2	16	27	-	-	-	8	1	8	-	14	2	1	5	6	6
		Р	4	-	9	49	-	-	-	7	1	7	-	12	-	-	5	-	6
		РП	4	1	16	29	-	-	-	8	1	8	-	14	2	1	5	5	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 15.1	Системы сглаживания волн давления на насосных станциях	П	8	1	33	9	-	-	3	5	1	9	3	9	2	1	5	5	6
		Р	8	-	20	26	-	-	3	5	1	12	4	10	-	-	5	-	6
		РП	8	1	34	10	-	-	3	5	1	9	3	9	2	1	5	4	5
пп. 16.1÷16.2	Колодец отбора давления на трубопроводах	П	3	2	33	11	-	-	3	6	1	8	-	15	2	1	3	6	6
		Р	3	-	29	23	-	-	3	5	1	13	-	12	-	-	4	-	7
		РП	3	2	31	13	-	-	3	5	1	9	-	15	2	1	3	6	6
пп. 17.1÷17.2	Узлы пуска, приема, пуска- приема, пропуска скребка и средств диагностики для нефтепроводов	П	7	1	51	-	-	-	-	6	1	7	-	7	2	1	5	6	6
		Р	8	-	58	-	-	-	-	7	1	10	-	6	-	-	4	-	6
		РП	7	1	52	-	-	-	-	7	1	7	-	7	2	1	4	5	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
пп. 18.1÷18.2	То же, с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации	П	7	1	50	-	-	-	-	6	1	7	-	8	2	1	5	6	6
		Р	8	-	55	-	-	-	-	8	1	10	-	8	-	-	4	-	6
		РП	7	1	52	-	-	-	-	7	1	7	-	7	2	1	4	5	6
п. 19.1	Фильтры-грязеуловители на насосных станциях	П	8	1	33	10	-	-	3	4	1	10	3	9	2	1	4	5	6
		Р	9	-	20	26	-	-	3	5	1	13	4	10	-	-	3	-	6
		РП	8	1	33	10	-	-	3	4	1	10	3	9	2	1	4	5	6
п. 20	Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и др. аналогичные здания и сооружения	П	4	1	2	5	7	-	4	5	1	48	3	3	2	1	5	4	5
		Р	4	-	3	6	8	-	4	6	1	50	4	3	-	-	5	-	6
		РП	4	1	2	5	7	-	4	5	1	48	3	3	2	1	5	4	5

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
пп.																			
21.1÷21.2	Пункт подогрева нефти	П	5	2	23	7	-	1,5	6	7	1,5	10	7	10	1	1	4	7	7
		Р	5	-	20	19	-	2	4	8	2	10	8	11	-	-	4	-	7
		РП	4	1	21	15	-	1	6	8	1	9	8	10	1	1	3	5	6
п. 22	Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой	П	2	1	-	-	13	-	-	68	(68)	-	-	-	2	1	3	5	5
		Р	3	-	-	-	12	-	-	76	(76)	-	-	-	-	-	3	-	6
		РП	2	1	-	-	13	-	-	68	(68)	-	-	-	2	1	3	5	5
пп.																			
23.1÷23.4	Молниезащита зданий и сооружений НПС	П	1	1	-	-	-	-	-	80	-	11	-	-	-	-	-	-	7
		Р	1	-	-	-	-	-	-	80	-	12	-	-	-	-	-	-	7
		РП	1	1	-	-	-	-	-	81	-	10	-	-	-	-	-	-	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
пп. 24.1÷24.4	Наружное освещение территории НПС	П	8	1	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	-	-	-	3	6
		Р	9	-	-	-	-	-	-	85	-	-	-	-	-	-	-	-	6
		РП	8	1	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	-	-	-	3	6
пп. 25.1÷25.2	Объединённые заземляющие устройства НПС и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров	П	4	1	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	2	1	3	3	4
		Р	5	-	-	-	-	-	-	87	-	-	-	-	-	-	3	-	5
		РП	4	1	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-	2	1	3	3	4

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 26	Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)	П	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	6
		Р	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
		РП	-	-	-	-	-	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	10
пп. 27.1÷27.4	Установка щитов станции управления в здании	П	2	1	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-	3	4
		Р	2	-	-	-	-	-	-	93	-	-	-	-	-	-	-	-	5
		РП	2	1	-	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-	3	4
пп. 28.1÷28.7	Техническая рекультивация земель	П	5	1	-	-	85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	3
п. 29	Укрытие линейных задвижек	П	2	2	30	3	-	-	4	11	4	21	-	5	2	1	3	5	7
		Р	2	-	30	5	-	-	5	12	4	25	-	6	-	-	3	-	8
		РП	2	2	30	3	-	-	4	12	3	22	-	5	2	1	3	4	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 30	Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка	П	2	1	26	4	-	-	4	11	3	26	-	6	2	1	4	4	6
		Р	2	-	25	5	-	-	4	13	3	32	-	5	-	-	4	-	7
		РП	2	1	25	4	-	-	4	10	3	29	-	5	2	1	4	4	6
п. 31	Закрытая стоянка на 3 а/м с ремонтным блоком и складом ЛАРН	П	3	1	10	-	-	-	9	7	1	41	7	4	2	1	4	4	6
		Р	3	-	10	-	-	-	10	9	2	45	6	4	-	-	4	-	7
		РП	3	1	9	-	-	-	9	8	1	42	6	4	2	1	4	4	6
п. 32	Закрытая стоянка на 5 а/м ЛЭС	П	3	1	10	-	-	-	9	7	1	41	7	4	2	1	4	4	6
		Р	3	-	10	-	-	-	10	9	2	45	6	4	-		4	-	7
		РП	3	1	9	-	-	-	9	8	1	42	6	4	2	1	4	4	6
п. 33	Пункты контроля управления	П	3	2	50	-	-	-	-	6	-	12	-	14	2	1	-	3	7
		Р	3	-	48	-	-	-	-	10	-	15	-	17	–	-	-	-	7
		РП	3	2	50	-	-	-	-	6	-	12	-	14	2	1	-	3	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
п. 34	Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	П	3	2	50	4	-	-	-	12	-	8	3	10	-	-	-	2	6
		Р	3	-	45	5	-	-	-	15	-	10	5	10	-	-	-	-	7
		РП	3	2	50	4	-	-	-	12	-	8	3	10	-	-	-	2	6
п. 35	Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	П	3	2	51	4	-	-	-	8	-	10	3	10	-	-	-	2	7
		Р	3	-	52	4	-	-	-	10	-	11	3	10	-	-	-	-	7
		РП	3	1	53	4	-	-	-	8	-	9	3	10	-	-	-	2	7

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
пп. 36.1÷36.5	Защитное обвалование по площадкам СОД, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части МН	П	4	3	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	8
		Р	4	-	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
		РП	3	2	84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	9
пп. 37.1÷37.2	Ограждение площадок СОД, ПКУ, задвижек и других сооружений на площадках и линейной части МН	П	2	2	38	-	-	-	-	4	3	41	-	2	-	-	-	3	5
		Р	2	-	20	-	-	-	-	3	2	66	-	1	-	-	-	-	6
		РП	2	2	22	-	-	-	-	3	3	57	-	2	-	-	-	3	6

Продолжение к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление производством	Сопровождение проектной документации в экспертирующих инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Таблица 4																			
пп. 38.1÷38.4	Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний	П	2	3	77	2	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	6	7
		Р	2	-	86	2	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-	-	-	6
		РП	2	3	78	2	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	6	6
пп. 39.1÷39.2	Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями	П	9	2	29	-	-	-	2	12	5	15	2	3	1	2	5	6	7
		Р	9	-	30	-	-	-	4	17	5	18	2	3	-	-	5	-	7
		РП	9	2	29	-	-	-	2	12	5	15	2	3	1	2	5	6	7
пп. 40÷41	ДЭС с дизель-генера-торами	П	3	2	10	-	-	-	8	29	5	15	1	6	2	1	5	6	7
		Р	3	-	9	-	-	-	9	38	6	15	2	6	-	-	5	-	7
		РП	3	2	8	-	-	-	8	30	5	15	2	6	2	1	5	6	7

Окончание к таблицам 1, 2, 3, 4

Номер таблицы, номера пунктов	Наименование объекта проектирования	Стадия проектирования	Генплан и транспорт	Эффективность инвестиций	Технологическая часть	Механическое оборудование	Магистральный трубопровод	Электрохимзащита от коррозии	Теплоснабжение и вентиляция	Внутреннее электрооборудование	Внутриплощадочная связь	Архитектурно-строительная часть	Водоснабжение и канализация	Автоматизация	Организация и условия труда работников. Управление предприятием	Сопровождение проектной документации в экспертных инстанциях	Противопожарная безопасность	Организация строительства	Сметная документация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Таблица 4																				
п. 42	Врезка нефтепровода в действующий нефтепровод	П	2	2	10	-	74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	7	
		Р	2	-	8	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	
		РП	2	2	9	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	7	

5 ПРИЛОЖЕНИЯ

5.1 Перечень Справочников базовых цен на проектные работы для строительства, рекомендуемых для определения базовой цены на проектные работы по объектам межотраслевого применения

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Наименование Справочников базовых цен на проектные работы для строительства (СБЦ)
1.	Помещение с электроприводными задвижками на сети пожаротушения	СБЦ "Объекты водоснабжения и канализации" изд. 2004 г.
2.	Тепловой пункт	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
3.	Складское хозяйство	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
4.	Служебно-бытовой корпус	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
5.	Дренажная емкость без насоса	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
6.	Дренажная емкость с погруженным насосом	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004г.
7.	Базы производственного обслуживания	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
8.	Центральные ремонтные мастерские	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
9.	Котельные для НПС	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
10.	Технологические трубопроводы НПС	СБЦ "Предприятия транспорта, хранения нефтепродуктов и автозаправочные станции" изд. 2006 г.

Окончание таблицы

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Наименование Справочников базовых цен на проектные работы для строительства (СБЦ)
11.	Инженерные сети НПС, в т.ч. при прокладке: - в кабельных траншеях - по непроходным кабельным эстакадам - по проходным кабельным эстакадам	СБЦ "Объекты нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности" изд.2004 г.
12.	Вдольтрассовый проезд	СБЦ "Железные и автомобильные дороги. Мосты. Тоннели. Метрополитены. Промышленный транспорт" изд. 1995 г.
13.	Подземный переход трубопроводом через железные и автомобильные дороги, протяжен-ность защитного футляра (кожуха), пог.м	СБЦ "Предприятия транспорта, хранения нефтепродуктов и автозаправочные станции" изд. 2006 г.
14.	ИТМ ГОЧС	СБЦ "Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций. Защитные сооружения гражданской обороны и другие специальные сооружения" изд. 2006 г.

5.2 *Примеры по определению базовой цены проектных работ*

1. В случае, когда в таблице приведены значения "*а*" и "*в*".

№ 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	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Переходы трубопроводом через водные преграды - подводные протяженностью между отключающими кранами, км						
1.1	траншейным методом	1 км перехода					
1.1.1	до 0,3		148,61	2,87	25	75	93
1.1.2	св. 0,3 до 1	"	148,70	2,55	25	75	93
1.1.3	св. 1 до 3	"	149,03	2,22	25	75	93
1.1.4	св. 3	"	150,68	1,67	25	75	93

1.1. Требуется определить базовую цену проектирования перехода трубопроводом через водные преграды – подводные траншейным методом, протяженностью 0,2 км. Базовая цена определяется по формуле:

$$C = a + в \times (0{,}4 \times X_{min} + 0{,}6 \times X_{зад}),$$

где

а и *в* – постоянные величины, принимаемые по таблице минимального значения показателя;

X_{min} – минимальный показатель, приведенный в таблице;

$X_{зад}$ – заданный показатель проектируемого объекта.

$$148{,}61 + 2{,}87 \times (0{,}4 \times 0{,}3 + 0{,}6 \times 0{,}2) = 149{,}3 \text{ тыс.руб}$$

1.2. Требуется определить базовую цену проектирования перехода трубопроводом через водные преграды – подводные траншейным методом, протяженностью 6 км. Базовая цена определяется по формуле:

$$C = a + в \times (0{,}4 \times X_{max} + 0{,}6 \times X_{зад}),$$

где

a и $в$ – постоянные величины, принимаемые по таблице максимального значения показателя;

X_{max} – максимальный показатель, приведенный в таблице;

$X_{зад}$ – заданный показатель проектируемого объекта.

$$150{,}68 + 1{,}67 \times (0{,}4 \times 3 + 0{,}6 \times 6) = 158{,}7 \text{ тыс.руб}$$

2. В случае, когда в таблице приведено только значение "a".

№ 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 (%%)		
			a	$в$	П	Р	РП
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.м^3	1 резервуарный парк					
3.1	10		1593,43	-	12	88	93
3.2	20	"	2019,60	-	12	88	93
3.3	40	"	2138,40	-	12	88	93
3.4	80	"	2534,40	-	12	88	93
3.5	100	"	2732,40	-	12	88	93
3.6	300	"	4158,00	-	12	88	93

2.1. Требуется определить базовую цену проектирования резервуарного парка для нефти общей емкостью 5,0 тыс.м^3.

Пример расчета:

$$1593{,}43 - \frac{2019{,}6 - 1593{,}43}{20 - 10} \times (10 - 5) \times 0{,}6 = 1465{,}6 \text{ тыс.руб.}$$

2.2. Требуется определить базовую цену проектирования резервуарного парка для нефти общей емкостью 15,0 тыс. м^3

Пример расчета:

$$1593,43 + \frac{2019,6 - 1593,43}{20 - 10} \times (15 - 10) = 1806,5 \text{ тыс.руб.}$$

2.3. Требуется определить базовую цену проектирования резервуарного парка для нефти общей емкостью 500,0 тыс. $м^3$

Пример расчета:

$$4158,0 + \frac{4158,0 - 2732,4}{300 - 100} \times (500 - 300) \times 0,6 = 5013,4 \text{ тыс.руб.}$$

3. Расчет цены разработки рабочей документации с учетом усложняющих факторов (неблагоприятные грунтовые условия пролегания трассы нефтепровода).

Исходные данные: L=200 км,
в т.ч. заболоченная территория – 25 км;
залесненная – 80 км;
заболоченная и залесненная – 40 км;
нормальные условия – 55 км.
СБЦ-2007, таблица 1, п . 1.1
а=121,32; в=2,05;

$$\frac{25}{200} = 0,125; \quad \frac{80}{200} = 0,4; \quad \frac{40}{200} = 0,2; \quad \frac{55}{200} = 0,275$$

$$Ц_{пр} = [121,32 + 2,05 \times 200 \times (0,125 \times 1,3 + 0,4 \times 1,3 + 0,2 \times (1 + 0,3 + 0,3) + 0,275)] \times$$
$$\times 2,39 \times 0,75 = [121,32 + 2,05 \times 200 \times (0,1625 + 0,52 + 0,32 + 0,275) \times 2,39 \times 0,75] =$$
$$= (121,32 + 2,05 \times 200 \times 1,2775) \times 2,39 \times 0,75 = (121,32 + 523,775) \times$$
$$\times 2,39 \times 0,75 = 1156,33 \text{ тыс.руб.}$$

где

2,39 – индекс изменения стоимости проектных работ (письмо Росстроя от 09.10.2007 № СК-3742/02);

0,75 – на "Р".

gost.e-ecolog.ru