ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СМЕТНЫЕ НОРМАТИВЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

СБЦП 81-02-08-2001

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ

СБЦП 81-2001-08

ОБЪЕКТЫ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ

Издание официальное

Москва 2012

gost.e-ecolog.ru

МИНИСТЕРСТВО РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(МИНРЕГИОН РОССИИ)

СПРАВОЧНИК БАЗОВЫХ ЦЕН НА ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ

СБЦП 81 - 2001-08

ОБЪЕКТЫ МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ

Издание официальное,
измененное и дополненное

Москва 2012

Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Объекты магистрального трубопроводного транспорта нефти» (СБЦП 81-02-08-2001)

Минрегион, Москва 2012 – 59 стр.

Государственный сметный норматив «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Объекты магистрального трубопроводного транспорта нефти» предназначен для определения стоимости разработки проектной и рабочей документации для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти.

РАЗРАБОТАН Открытым акционерным обществом «Центр научно-методического обеспечения инженерного сопровождения инвестиций в строительстве» (ОАО «ЦЕНТРИНВЕСТпроект») при участии Открытого акционерного общества «Институт по проектированию магистральных трубопроводов» (ОАО «Гипротрубопровод»)

УТВЕРЖДЕН: Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 229 от «18» июня 2012 г.

ПРИЗНАН НЕ НУЖДАЮЩИМСЯ В РЕГИСТРАЦИИ: Министерством юстиции Российской Федерации письмо №01/59780-ЮЛ от «27» июля 2012 г.

Информацию об изменениях к настоящему СБЦ, разъяснения и консультации по вопросам применения СБЦ осуществляет ОАО «ЦЕНТРИНВЕСТпроект» (125057, г. Москва, Ленинградский пр. 63; тел. (499)-157-39-42, 157-46-51) и ОАО «Гипротрубопровод» (119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1; тел. (495) 950-86-50, 950-86-79, 950-87-51; тел/факс (495) 950-87-56, 950-87-41, (499) 799-82-67)

СОДЕРЖАНИЕ

Стр

1 Основные положения..... 5
2 Порядок определения базовой цены проектных работ..... 8
3 Базовые цены на разработку проектной и рабочей документации..... 10
Таблица №1 Линейная часть магистральных нефтепроводов..... 18
Таблица №2 Переходы нефтепроводов через водные преграды. Подвесные, балочные пролеты. Переходы нефтепроводов через малые водотоки. Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги. Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи..... 19
Таблица №3 Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Резервуарный парк для нефти..... 22
Таблица №4 Отдельные сооружения объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти..... 23
Таблица №5 Раздел «Промышленная безопасность». Раздел «Мероприятия по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (стадия «Проектная документация»)..... 28
Таблица №6 Разработка рабочей документации на устранение дефектов при выборочном ремонте 29
Таблица №7 Состав сооружений линейной части магистральных нефтепроводов, головной перекачивающей станции, промежуточной перекачивающей станции с емкостью, промежуточной перекачивающей станции, резервуарного парка, систем измерений количества и показателей качества нефти..... 29
Таблица №8 Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены)..... 33
Таблица №9 Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены)..... 36
Таблица №10 Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены)..... 40
Таблица №11 Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены)..... 50

1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Государственный сметный норматив «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Объекты магистрального трубопроводного транспорта нефти» (далее – Справочник) предназначен для определения стоимости разработки проектной и рабочей документации для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти.

1.2 Базовые цены в Справочнике установлены в соответствии с составом и требованиями к содержанию разделов проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 8, ст. 744; 2009, № 21, ст. 2576; № 52, ст. 6574; 2010, № 16, ст. 1920; № 51, ст. 6937; 2011, № 8, ст. 1118), в зависимости от натуральных показателей проектируемых объектов: мощности, площади, протяженности, объема и других показателей (далее – основные показатели объектов).

1.3 При пользовании настоящим Справочником следует руководствоваться Методическими указаниями по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 29 декабря 2009 г. № 620 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 23 марта 2010 г., регистрационный № 16686; Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2010, № 16) (далее – Методические указания).

1.4 Уровень цен, содержащихся в таблицах Справочника, установлен по состоянию на 01.01.2001 года без учета налога на добавленную стоимость.

1.5 В настоящем Справочнике приведены базовые цены на индивидуальное проектирование нового строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти, разработку проектной и рабочей документации линейной части и сооружений, входящих в состав магистральных нефтепроводов с давлением до 9,8 МПа (100 кгс/см^2).

1.6 Базовыми ценами настоящего Справочника, помимо работ, перечисленных в пункте 1.3.5 раздела 1 Методических указаний, учтены и не требуют дополнительной оплаты работы по электрохимической защите инженерных сетей и сооружений, в том числе нефтепроводов от коррозии.

1.7 Базовыми ценами Справочника помимо работ, перечисленных в пункте 1.3.6 раздела 1 Методических указаний, не учтены затраты на:

- испытание оборудования;
- осуществление маркетинговых услуг;
- проектирование защитных сооружений при прокладке трубопровода вблизи населенных пунктов и промышленных предприятий, расположенных

на отметках ниже этих трубопроводов, на расстоянии от них менее 500 м при диаметре трубопровода не более 700 мм, и 1000 м при диаметре трубопровода свыше 700 мм;

- разработку противоэрозионных мероприятий;
- разработку и согласование специальных технических условий;
- проектирование амбаров для гидроиспытаний и внутритрубной диагностики;
- проектирование инженерной защиты трассы магистральных трубопроводов;
- разработку раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» («Перечень мероприятий по охране окружающей среды»);
- участие проектной организации в выборе земельного участка (трассы);
- сбор исходных данных для проектирования;
- разработку конкурсной (тендерной) документации.

1.8 Базовая цена разработки проектной и рабочей документации объектов магистральных нефтепроводов определяется суммированием базовых цен на проектирование линейной части, переходов нефтепроводов через водные преграды, автомобильные и железные дороги, головных и промежуточных перекачивающих станций, резервуарных парков для нефти и других объектов, а также затрат на разработку подраздела «Промышленная безопасность» раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» («Перечень мероприятий по охране окружающей среды»).

1.9 В случае разработки технической документации на автоматизированные системы управления технологическими процессами в соответствии с заданием на разработку этих систем, стоимость которой рассчитывается по ценам соответствующего справочника, к базовой цене, определяемой по таблицам 3 и 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент 0,92.

1.10 Распределение базовой цены на разработку проектной и рабочей документации, определенной по таблицам Справочника, осуществляется в соответствии с приведенным в пункте 1.4 раздела 1 Методических указаний соотношением и может уточняться по согласованию между исполнителем и заказчиком.

1.11 Стоимость разработки раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» («Перечень мероприятий по охране окружающей среды»), при необходимости его разработки в соответствии с заданием заказчика, определяется дополнительно в размере до 10% от общей стоимости проектирования.

В случае выполнения работ по оценке воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду в составе проектной документации по поручению заказчика, стоимость этих работ определяется в размере не более 4 % от общей стоимости проектирования.

1.12 В базовой цене настоящего Справочника учтена выдача заказчику проектной и рабочей документации на бумажных носителях в количестве четырех экземпляров.

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

Дополнительные экземпляры проектной и рабочей документации, выдаваемые заказчику на электронном носителе, является аутентичной проектной и рабочей документации, выполненной на бумажном носителе.

При этом документация, выполненная на электронном носителе, может считаться подлинником, если она подтверждена электронной цифровой подписью в соответствии с Федеральным законом от 10 января 2002 г. № 1-ФЗ «Об электронной цифровой подписи» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 127; 2007, №46, ст. 5554).

1.13 Величины возможных значений повышающих или понижающих коэффициентов, либо интервалов стоимости работ, определенной в процентах от стоимости проектирования указанных в настоящем Справочнике, устанавливаются заказчиком в задании на проектирование с учетом обсуждения с предполагаемым исполнителем проектной документации.

2 ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ БАЗОВОЙ ЦЕНЫ ПРОЕКТНЫХ РАБОТ

2.1 Цена разработки проектной и рабочей документации на строительство объектов в сложных условиях (факторы, усложняющие проектирование) определяется по ценам настоящего Справочника с применением к стоимости проектных работ, к разработке которых соответствующими нормативными документами установлены особые требования, следующих коэффициентов:

Факторы, усложняющие проектирование	Коэффициенты
Многолетнемерзлые, просадочные, набухающие грунты, скальные и полускальные грунты, карстовые и оползневые явления, курумы, тектонические разломы, расположение площадки строительства над горными выработками, в подтапливаемых районах, в районах с заболоченной территорией, в безводных пустынях, на косогорных участках при уклоне от 8 градусов и выше и другие	1,15
Сейсмичность 7 баллов	1,15
Сейсмичность 8 баллов	1,20
Сейсмичность 9 баллов	1,30

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

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

2.2 Базовая цена проектирования объектов, требующих теплоизоляции трубопроводов или оборудования, определяется с применением коэффициента до 1,1 к цене проектирования соответствующих разделов за исключением случаев, особо оговоренных в настоящем Справочнике, относящихся к проектированию объектов с застывающими и высокопарафинистыми сортами нефти.

2.3 Базовая цена разработки проектной и рабочей документации на демонтаж объектов и сооружений, не связанных с реконструкцией и капитальным ремонтом, в случае выполнения этой документации по отдельному заданию заказчика, определяется по ценам настоящего Справочника на проектирование разделов, разработка которых необходима при демонтаже, с применением коэффициентов: до 0,35 – для линейной части магистральных нефтепроводов и до 0,2 – для площадочных сооружений, учитывающих соотношение трудоемкости проектных работ для объекта в условиях нового строительства и разработки документации для осуществления демонтажа аналогичного объекта.

2.4 Базовая цена проектирования линейных объектов в стесненных условиях, когда в коридоре существующих трубопроводов (коммуникаций) находится три и более магистральных трубопроводов (коммуникаций) или плотность застройки составляет более 50%, определяется по соответствующим таблицам настоящего Справочника с коэффициентом до 1,30; остальных (нелинейных) объектов – с коэффициентом до 1,1.

2.5 Базовая цена разработки проектной и рабочей документации линейной части и сооружений, входящих в состав магистральных нефтепроводов с давлением более 9,8 МПа (100 кгс/см^2), определяется по соответствующим таблицам настоящего Справочника с коэффициентом до 1,25.

2.6 При определении стоимости проектирования объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти для застывающих сортов нефти в расчет базовой цены вводится коэффициент от 1,1 до 1,3.

2.7 Определение стоимости проектирования объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти для высокосернистых или высокопарафинистых сортов нефти производится с применением коэффициентов до 1,1.

2.8 Базовая цена проектирования с применением типовых (повторно применяемых) проектных решений и типовых технических решений определяется по ценам настоящего Справочника с применением понижающего коэффициента от 0,2 до 0,8, устанавливаемого заказчиком.

3 БАЗОВЫЕ ЦЕНЫ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТНОЙ И РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

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

- переходов магистральных нефтепроводов через водные преграды;
- подземных переходов нефтепроводов через железные и автомобильные дороги;
- подвесных и балочных переходов нефтепроводов через препятствия;
- вдольтрассовых проездов, кроме вдольтрассовых проездов, проектируемых на период строительства;
- высоковольтных линий электропередач для электроснабжения линейных потребителей (вдольтрассовых и от местных источников);
- магистральной технологической связи;
- аварийно-восстановительных пунктов;
- рабочей документации, разрабатываемой на основании задания заказчика, вахтовых жилых поселков, возводимых в соответствии с проектом организации строительства;
- домов линейных обходчиков, домов обогрева и пунктов наблюдения за крупными подводными переходами;
- вертолетных площадок;
- эксплуатационных баз производственного обслуживания;
- рекультивации земель;
- узлов пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики.

3.2 Базовыми ценами на проектирование перекачивающих станций магистральных нефтепроводов не учтена стоимость проектирования:

- высоковольтных линий электропередач для электроснабжения перекачивающих станций;
- котельных;
- внеплощадочных технологических сетей и коммуникаций с сооружениями на них;
- электростанций, электроподстанций (распределительных устройств) внешнего электроснабжения;
- газоснабжения нефтеперекачивающих станций;
- резервуаров аварийного сброса нефти;
- систем измерений количества и показателей качества нефти (в том числе, трубопоршневых поверочных установок);
- резервуарных парков.

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

3.4 Стоимость проектирования технологических трубопроводов (внеплощадочных и площадочных), кроме трубопроводов обвязки резервуаров, определяется по таблице 1 настоящего Справочника с коэффициентом до 0,8 без учета положений пункта 3.6 настоящего Справочника.

3.5 При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 1 настоящего Справочника необходимо учитывать следующие особенности.

3.5.1 Базовая цена проектирования вторых и последующих ниток нефтепроводов принимается:

- при одновременном проектировании (разрыве сроков проектирования до 3 лет с предыдущей ниткой) с коэффициентом до 0,8;
- при разрыве сроков проектирования более 3 лет - как для вновь проектируемых.

3.5.2 Базовые цены в таблице 1 настоящего Справочника установлены для подземной прокладки магистрального нефтепровода. Базовая цена проектирования надземного магистрального нефтепровода на опорах определяется по таблице 1 настоящего Справочника с коэффициентом до 1,5 по согласованию с заказчиком.

3.5.3 Базовые цены в таблице 1 настоящего Справочника установлены с учетом расстановки узлов запорной арматуры на расстоянии не менее 30 км между узлами запорной арматуры. В случае увеличения количества узлов запорной арматуры сверх учтенного базовой ценой, их стоимость определяется дополнительно.

3.5.4 Базовыми ценами в таблице 1 настоящего Справочника учтена разработка подраздела «Гидроиспытания и внутритрубная диагностика» в соответствии с действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных нефтепроводов.

В случае выполнения дополнительного объема работ по требованию заказчика при разработке подраздела «Гидроиспытания и внутритрубная диагностика», стоимость данных работ определяется по таблице 1 настоящего Справочника с применением коэффициента до 0,05 в зависимости от трудоемкости работ.

3.6 Базовая цена проектирования нефтепровода протяженностью менее 1 км принимается по таблице 1 настоящего Справочника по цене проектирования нефтепровода протяженностью 1 км.

3.7 При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 2 настоящего Справочника необходимо учитывать следующие особенности.

3.7.1 Базовые цены на проектирование установлены для однониточных переходов нефтепроводов через водные преграды. При проектировании многониточных переходов базовая цена проектирования каждой последующей нитки определяется дополнительно с коэффициентом до 0,7.

3.7.2 В базовых ценах, приведенных в таблице 2 настоящего Справочника, не учтена стоимость проектирования пешеходно-трубопроводных мостов.

3.7.3 Базовая цена проектирования кабельных переходов через водные преграды определяется по ценам, приведенным в пунктах 1.1 – 1.6 таблицы 2 настоящего Справочника с применением коэффициента до 0,3.

3.7.4 В базовых ценах, приведенных в пунктах 1 и 2 таблицы 2 настоящего Справочника, не учтена стоимость проектирования защитного футляра (кожуха).

В случае проектирования защитного футляра (кожуха) в соответствии с заданием на проектирование, к базовым ценам применяется коэффициент 1,3.

3.7.5 В базовых ценах, приведенных в таблице 2 настоящего Справочника, не учтена стоимость проектирования врезки вновь проектируемого нефтепровода в существующий нефтепровод.

3.8 При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 3 настоящего Справочника необходимо учитывать следующие особенности.

3.8.1 Цены, приведенные в пунктах 1.1 – 1.4 таблицы 3 настоящего Справочника, установлены для головных перекачивающих станций и промежуточных перекачивающих станций с емкостью. Цены, приведенные в пунктах 2.1 – 2.4 таблицы 3 настоящего Справочника, установлены для промежуточных перекачивающих станций.

3.8.2 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 до 0,7.

3.8.3 Базовая цена проектирования новых перекачивающих станций на действующих нефтепроводах определяется с применением коэффициента 1,1.

3.8.4 Базовые цены, приведенные в пунктах 3.1–3.8 таблицы 3 настоящего Справочника, установлены для резервуарных парков в пределах каре резервуаров.

3.8.5 При определении стоимости проектирования резервуарных парков с подземными емкостями или с плавающими крышами к ценам, приведенным в пунктах 3.1 – 3.8 таблицы 3 настоящего Справочника, применяются коэффициенты 1,2.

3.8.6 В базовых ценах, приведенных в пунктах 3.1 – 3.8 таблицы 3 настоящего Справочника, предусмотрено проектирование отдельной емкости либо емкостей суммарного объема. При этом в базовых ценах на проектирование резервуарного парка предусматривается привязка металлоконструкций резервуаров, но стоимость индивидуальной разработки чертежей металлоконструкций резервуаров не учтена. В случае индивидуальной разработки чертежей конструкций металлических деталировочных (далее - КМД) резервуаров, стоимость их разработки определяется дополнительно.

3.9 При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 4 настоящего Справочника необходимо учитывать следующие особенности.

3.9.1 При определении стоимости проектирования насосных станций заглубленного типа к базовым ценам, приведенным в пунктах 1.1 – 1.4 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 1,2.

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

3.9.3 Стоимость проектирования узлов дросселирования напора на магистральных нефтепроводах определяется по ценам, предусмотренным пунктом 11 таблицы 4 настоящего Справочника, с коэффициентом до 1,2.

3.9.4 При определении стоимости проектирования трубопоршневых поверочных установок со стационарной системой промывки по ценам, приведенным в пунктах 6 и 7 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 1,3.

3.9.5 Базовой ценой проектирования системы сглаживания волн давления не учтена стоимость проектирования емкостей для аварийного сброса нефти, сбора утечек и дренажа.

3.9.6 Базовая цена проектирования узлов только приема или пуска средств очистки и диагностики определяется по ценам, приведенным в пунктах 14.1 и 14.2 таблицы 4 настоящего Справочника, с применением коэффициента до 0,9.

3.9.7 Базовая цена проектирования молниезащиты отдельных объектов (пунктов контроля управления, средств очистки и диагностики, узлов задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов) определяется по ценам, приведенным в пункте 20.1 таблицы 4 настоящего Справочника, с коэффициентом до 0,2.

3.9.8 Базовая цена проектирования заземления электрооборудования, молниеприемников, уравнивания и выравнивания потенциалов, телекоммуникационного заземления, заземляющего устройства, заземляющего устройства нефтеперекачивающей станции, заземления опор высоковольтных линий электропередач, заземления резервуаров нефти, узлов задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных

нефтепроводов определяется по ценам, приведенным в пункте 22.1 таблицы 4 настоящего Справочника, с коэффициентом до 0,25.

3.9.9 В базовой цене, приведенной в пункте 23 таблицы 4 настоящего Справочника, учтена цена проектирования одной электрозащитной установки от коррозии. При проектировании каждой последующей однотипной электрозащитной установки от коррозии к цене применяется коэффициент до 0,7.

При проектировании отдельных элементов электрозащиты в случаях, когда электрозащитные установки в проектной и рабочей документации 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 %.

3.9.10 Базовая цена, приведенная в пунктах 25.1 – 25.7 таблицы 4 настоящего Справочника, установлена для технической рекультивации земель. При проектировании рекультивации в объеме биологической и технической рекультивации земель к ценам, приведенным в пунктах 25.1 – 25.7 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 1,2.

3.9.11 В базовой цене, приведенной в пункте 27 таблицы 4 настоящего Справочника, учтена цена проектирования одного помещения. При проектировании каждого последующего однотипного помещения к цене применяется коэффициент до 0,3.

3.9.12 Базовая цена, приведенная в пунктах 37 и 38 таблицы 4 настоящего Справочника, 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.

В пункте 38 таблицы 4 настоящего Справочника в базовой цене учтена стоимость проектирования здания дизельной электростанции, склада дизельного топлива с насосной для дизельной электростанции с агрегатами 315 кВт и более, градирни (брызгального бассейна) для дизельной электростанции с агрегатами 315 кВт и более, генплана и внутриплощадочных сетей.

В базовых ценах, приведенных в пунктах 37 и 38 таблицы 4 настоящего Справочника, не учтена стоимость проектирования водозабора и химводоочистки.

3.9.13 В базовых ценах, приведенных в пунктах 1 – 3 таблицы 4 настоящего Справочника, учтено блочно-комплектное исполнение зданий и сооружений. В случае индивидуальной разработки зданий и сооружений, к ценам, приведенным в пунктах 1 – 3 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 1,2.

3.9.14 Базовыми ценами на проектирование систем измерений количества и показателей качества нефти не учтена стоимость проектирования:

- узла регулирования давления, узла регулирования расхода и давления;
- поверочной установки;
- накопительной емкости;
- дренажной емкости учтенной и неучтенной нефти с погружными насосами откачки;
- емкости для промывки поверочной установки;
- фильтров грязеуловителей на входе систем измерений количества и показателей качества нефти (при отсутствии общестанционного блока фильтров);
- насосов системы промывки поточных средств и систем измерений;
- емкости-хранилища дистиллированной воды.

3.9.15 В случае необходимости определения базовой цены проектирования систем измерений количества и показателей качества нефти, без учета цены проектирования блоков измерений показателей качества нефти, к ценам, приведенным в пунктах 4.1 и 4.2 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 0,7.

3.9.16 В случае необходимости определения базовой цены проектирования систем измерений количества и показателей качества нефти, расположенных в отдельных зданиях, без учета цены проектирования блоков измерений показателей качества нефти, к ценам, приведенным в пунктах 5.1 и 5.2 таблицы 4 настоящего Справочника, применяется коэффициент до 0,85.

3.10 Базовая цена разработки раздела «Промышленная безопасность» приведена в таблице 5 настоящего Справочника.

При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 5 настоящего Справочника необходимо учитывать, что за объект проектирования, для которого разрабатывается декларация промышленной безопасности, принимается: нефтеперекачивающая станция (без резервуарного парка); резервуарный парк; сливная (наливная) эстакада (железнодорожная; береговая); участок магистрального нефтепровода между двумя нефтеперекачивающими станциями.

В случае определения базовой цены разделов при проектировании нескольких идентичных объектов в расчет, приведенный в пунктах 2, 4, 6 таблицы 5 настоящего Справочника, дополнительно вводится понижающий коэффициент 0,5 для каждой идентичной группы объектов.

3.11 При определении базовой цены проектирования объектов по таблице 6 настоящего Справочника необходимо учитывать следующие особенности.

3.11.1 Цена разработки рабочей документации на устранение дефектов при выборочном ремонте установлена для условий выполнения работ в одну стадию.

3.11.2 При определении цены разработки рабочей документации на устранение дефектов при выборочном ремонте коэффициенты, установленные пунктами 3.2 и 3.5 раздела 3 Методических указаний, не применяются.

3.11.3 При количестве дефектов более одного в составе задания на проектирование каждый последующий дефект принимается с коэффициентом до 0,3 и базовая цена работ (Ц) определяется по формуле:

$$Ц = в \times (1+(N-1) \times до\ 0,3),$$

где:

в – базовая цена работ в соответствии с таблицы 6 настоящего Справочника;

N – общее количество дефектов по заданию.

Различные виды дефектов, входящие в состав работ, при определении стоимости группируются по видам и рассчитываются отдельными позициями.

3.11.4 При необходимости (по заданию заказчика) дополнительно к стоимости работ, связанных с устранением дефектов, учитываются затраты по составлению заказных спецификаций, устройству амбаров, рекультивации земель, сбору исходных данных, проведению согласований и экспертиз, разработки подраздела «Определение ущерба рыбному хозяйству».

3.11.5 Базовая цена работ по устранению дефектов на технологических трубопроводах определяется по пунктам 1.1 и 1.2 таблицы 6 настоящего Справочника с применением коэффициента до 1,2.

3.11.6 При количестве дефектов более одного и наличии в задании на проектирование требования о составлении подефектных локальных и сметных расчетов к цене разработки к рабочей документации применяется коэффициент 1,05.

3.11.7 При определении цены разработки рабочей документации на устранение дефектов при выборочном ремонте не учитывается влияние сейсмических условий площадки строительства, предусмотренных в пункте 2.1 раздела 2 настоящего Справочника.

3.12 Состав сооружений линейной части магистральных нефтепроводов, головной перекачивающей станции, промежуточной перекачивающей станции с емкостью, промежуточной перекачивающей станции, резервуарного парка, систем измерений количества и показателей качества нефти, учтенных базовыми ценами таблиц настоящего Справочника, приведен в таблице 7 настоящего Справочника.

3.13 Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены) приведена в таблице 8 настоящего Справочника.

Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов рабочей документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены) приведена в таблице 9 настоящего Справочника.

Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены) приведена в таблице 10 настоящего Справочника.

Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов рабочей документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены) приведена в таблице 11 настоящего Справочника.

Таблица № 1. Линейная часть магистральных нефтепроводов

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной и рабочей документации тыс. руб.	
			а	***в***
1	2	3	4	5
	Линейная часть магистральных нефтепроводов протяженностью, км			
1	Диаметром до 500 мм			
1.1	от 1 до 250	1 км	133,45	2,26
1.2	свыше 250 до 500	«	180,95	2,07
1.3	свыше 500 до 1000	«	465,95	1,50
1.4	свыше 1000 до 1500	«	675,95	1,29
1.5	свыше 1500 до 2000	«	735,95	1,25
2	Диаметром более 500 мм	«		
2.1	до 10	«	102,89	20,57
2.2	свыше 10 до 50	«	143,99	16,46
2.3	свыше 50 до 100	«	452,49	10,29
2.4	свыше 100 до 200	«	679,49	8,02
2.5	свыше 200 до 500	«	1091,49	5,96
2.6	свыше 500 до 1000	«	1501,49	5,14
2.7	свыше 1000 до 2000	«	3821,49	2,82
2.8	свыше 2000 до 3000	«	7821,49	0,82

Таблица № 2. Переходы нефтепроводов через водные преграды. Подвесные, балочные пролеты. Переходы нефтепроводов через малые водотоки. Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги. Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной и рабочей документации тыс. руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
Переходы нефтепроводов через водные преграды - подводные протяженностью между узлами запорной арматуры, траншейным методом				
1	Диаметром до 500 мм			
1.1	до 0,3	1 км перехода	163,47	3,16
1.2	свыше 0,3 до 1	«	163,58	2,81
1.3	свыше 1 до 3	«	163,95	2,44
1.4	свыше 3 до 10	«	165,75	1,84
1.5	свыше 10 до 15	«	174,55	0,96
1.6	свыше 15	«	182,20	0,45
2	Диаметром более 500 мм			
2.1	до 0,3	«	178,33	3,44
2.2	свыше 0,3 до 1	«	178,44	3,06
2.3	свыше 1 до 3	«	178,84	2,66
2.4	свыше 3 до 10	«	180,82	2,00
2.5	свыше 10 до 15	«	184,22	1,66
2.6	свыше 15	«	188,42	1,38
Переходы нефтепроводов через водные преграды - подводные протяженностью между узлами запорной арматуры, методом наклонно-направленного бурения				
3	Диаметром до 500 мм			
3.1	до 0,3	1 км перехода	412,58	9,41
3.2	свыше 0,3 до 1	«	412,84	8,53
3.3	свыше 1 до 3	«	413,78	7,59
4	Диаметром более 500 мм			
4.1	до 0,3	«	450,08	10,26
4.2	свыше 0,3 до 1	«	450,37	9,30
4.3	свыше 1 до 3	«	451,39	8,28

1	2	3	4	5
Переходы нефтепроводов через водные преграды - подводные протяженностью между узлами запорной арматуры, методом микротоннелирования				
5	Диаметром до 500 мм			
5.1	до 0,3	1 км перехода	474,43	10,81
5.2	свыше 0,3 до 1	«	474,73	9,79
5.3	свыше 1 до 3	«	475,79	8,73
5.4	свыше 3 до 10	«	481,01	6,99
6	Диаметром более 500 мм			
6.1	до 0,3	«	517,56	11,80
6.2	свыше 0,3 до 1	«	517,90	10,68
6.3	свыше 1 до 3	«	519,05	9,53
6.4	свыше 3 до 10	«	524,77	7,62
Переходы нефтепроводов через водные преграды - подводные протяженностью между узлами запорной арматуры отключающими кранами, методом тоннелирования				
7	Диаметром до 500 мм			
7.1	до 0,3	1 км перехода	741,37	14,30
7.2	свыше 0,3 до 1	«	741,84	12,75
7.3	свыше 1 до 3	«	743,53	11,06
7.4	свыше 3 до 10	«	751,75	8,32
7.5	свыше 10 до 15	«	766,85	6,81
7.6	свыше 15	«	774,20	6,32
8	Диаметром более 500 мм			
8.1	до 0,3	«	808,76	15,6
8.2	свыше 0,3 до 1	«	809,27	13,91
8.3	свыше 1 до 3	«	811,12	12,06
8.4	свыше 3 до 10	«	820,08	9,07
8.5	свыше 10 до 15	«	835,49	7,53
8.6	свыше 15	«	866,69	5,45
Подвесные пролеты между крайними опорами				
9	Диаметром до 500 мм			
9.1	до 100 м	1 переход	43,13	-
9.2	свыше 100 м до 200 м	«	66,24	-
9.3	свыше 200 м до 500 м	«	86,26	-
9.4	свыше 500 м до 1000 м	«	100,12	-
10	Диаметром более 500 мм			
10.1	до 100 м	«	47,05	-
10.2	свыше 100 м до 200 м	«	72,26	-
10.3	свыше 200 м до 500 м	«	94,10	-
10.4	свыше 500 м до 1000 м	«	109,22	-

1	2	3	4	5
Балочные пролеты длиной надземной части				
11	Диаметром до 500 мм			
11.1	до 100 м	1 переход	47,75	-
11.2	свыше 100 м до 500 м	«	70,86	-
11.3	свыше 500 м до 1000 м	«	83,40	-
12	Диаметром более 500 мм			
12.1	до 100 м	«	52,09	-
12.2	свыше 100 м до 200 м	«	77,30	-
12.3	свыше 200 м до 500 м	«	90,98	-
Переходы нефтепроводов через малые водотоки				
13	Диаметром до 500 мм	1 переход	116,47	-
14	Диаметром более 500 мм	«	127,05	-
15	Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги	1 переход	44,48	-
Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи, м				
16	Диаметром до 500 мм	1 переход	52,94	-
17	Диаметром более 500 мм	«	63,53	-

Таблица № 3. Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов. Резервуарный парк для нефти

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной и рабочей документации, тыс. руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью, млн.т/год			
1.1	до 20	1 станция	3884,83	-
1.2	свыше 20 до 50	«	4439,79	-
1.3	свыше 50 до 78	«	4994,78	-
1.4	свыше 78 до 92,6	«	5168,40	-
2	Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов производительностью, млн.т/год			
2.1	до 20	1 станция	3496,35	-
2.2	свыше 20 до 50	«	3995,82	-
2.3	свыше 50 до 78	«	4495,30	-
2.4	свыше 78 до 92,6	«	4651,60	-
3	Резервуарный парк для нефти общей емкостью, тыс.$м^3$			
3.1	10	1 парк	1752,77	-
3.2	20	«	2221,56	-
3.3	40	«	2352,24	-
3.4	80	«	2787,84	-
3.5	100	«	3005,64	-
3.6	300	«	4573,80	-
3.7	600	«	5310,00	-
3.8	1000	«	5500,00	-

Таблица № 4. Отдельные сооружения объектов магистрального трубопроводного транспорта нефти

№ п/п	Наименование объекта проектирования	Единица измерения основного показателя объекта	Постоянные величины базовой цены разработки проектной и рабочей документации, тыс. руб.	
			а	*в*
1	2	3	4	5
1	Здание магистральной насосной станции производительностью, млн.т/год			
1.1	до 20	1 станция	1082,20	-
1.2	свыше 20 до 50	«	1236,80	-
1.3	свыше 50 до 78	«	1391,40	-
1.4	свыше 78 до 92,6	«	1439,77	-
2	Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла общим объемом, $м^3$			
2.1	15	1 здание	402,20	-
3	Подпорные насосные станции производительностью, млн.т/год			
3.1	до 20	1 станция	973,98	-
3.2	свыше 20 до 50	«	1113,11	-
3.3	свыше 50 до 78	«	1252,25	-
3.4	свыше 78 до 92,6	«	1295,78	-
4	Системы измерений количества и показателей качества нефти на нефтепроводах производительностью, млн.т/год			
4.1	от 1 до 78	1млн.т/год	110,00	0,34
4.2	свыше 78 до 92,6	«	116,24	0,26
5	Системы измерений количества и показателей качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах производительностью, млн.т/год			
5.1	от 1 до 78	1млн.т/год	605,11	0,65
5.2	свыше 78 до 92,6	«	611,35	0,57
6	Открытые трубопоршневые поверочные установки на нефтепроводах производительностью, млн.т/год			
6.1	от 1 до 78	1млн.т/год	43,53	0,30
6.2	свыше 78 до 92,6	«	45,87	0,27
7	Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях на нефтепроводах производительностью, млн.т/год			
7.1	от 1 до 78	1млн.т/год	82,17	0,30
7.2	свыше 78 до 92,6	«	82,95	0,29

1	2	3	4	5
8	Резервуары для промывочной жидкости и смеси общим объемом, $м^3$			
8.1	100	1 резервуар	93,26	-
9	Резервуары-сборники нефти от систем сглаживания волн давления общей емкостью, $м^3$			
9.1	от 200 до 400	1 $м^3$	45,14	0,40
10	Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти общей емкостью, тыс.$м^3$			
10.1	до 10	1 тыс.$м^3$	27,30	4,90
10.2	свыше 10 до 20	«	38,60	3,77
10.3	свыше 20 до 30	«	61,00	2,65
10.4	свыше 30 до 40	«	94,60	1,53
10.5	свыше 40 до 50	«	139,40	0,41
10.6	свыше 50	«	147,40	0,25
11	Узел регулирования давления на насосных станциях производительностью, млн.т/год			
11.1	от 1 до 78	1млн.т/год	37,14	0,04
11.2	свыше 78 до 92,6	«	37,92	0,03
12	Системы сглаживания волн давления на насосных станциях производительностью, млн.т/год			
12.1	от 16 до 78	1млн.т/год	93,84	0,22
12.2	свыше 78 до 92,6	«	94,62	0,21
13	Колодец отбора давления на нефтепроводах диаметром, мм			
13.1	до 500	1 узел	49,14	-
13.2	свыше 500	«	55,26	-
14	Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики для нефтепроводов диаметром, мм			
14.1	до 500	1 узел	104,31	-
14.2	свыше 500	«	114,73	-
15	Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации для нефтепроводов диаметром, мм			
15.1	до 500	1 узел	125,18	-
15.2	свыше 500	«	138,27	-
16	Фильтры-грязеуловители на насосных станциях производительностью, млн.т/год			
16.1	от 1 до 78	1 установка	87,47	-
16.2	свыше 78 до 92,6	«	92,09	-
17	Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и др. аналогичные здания и сооружения	1 блок (корпус)	202,95	-

1	2	3	4	5
18	Пункт подогрева нефти с числом печей			
18.1	от 1 до 3	1 печь	680,28	79,52
18.2	свыше 3 до 10	«	786,45	44,13
19	Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой	1 переход	11,12	-
20	Молниезащита зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции площадью, тыс.м^2			
20.1	от 1 до 5	объект	8,45	-
20.2	свыше 5 до 10	«	11,62	-
20.3	свыше 10 до 15	«	21,54	-
20.4	свыше 15 до 20	«	49,63	-
21	Наружное освещение территории нефтеперекачивающей станции площадью, га			
21.1	от 0,1 до 0,5	га	9,50	-
21.2	свыше 0,5 до 1,0	«	13,52	-
21.3	свыше 1,0 до 2,0	«	19,65	-
21.4	свыше 2,0 до 3,0	«	24,93	-
21.5	свыше 3,0 до 5,0	«	32,10	-
21.6	свыше 5,0 до 10,0	«	46,67	-
22	Объединенные заземляющие устройства нефтеперекачивающей станции и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров при значениях удельных сопротивлений грунта, Ом/см			
22.1	от 1 до 5 х 10^4	1 объект	8,87	-
22.2	свыше 5 х 10^4 до 200 х 10^4	«	10,56	-
23	Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)	1 установка	23,10	-
24	Установка щитов станции управления в здании размером, м^2			
24.1	до 10	1 установка	10,56	-
24.2	свыше 10 до 20	«	21,12	-
24.3	свыше 20 до 25	«	31,85	-
24.4	свыше 25 до 30	«	42,24	-
25	Техническая рекультивация земель площадью, га			
25.1	от 0,5 до 10	га	5,50	1,100
25.2	свыше 10 до 50	«	7,10	0,940
25.3	свыше 50 до 200	«	17,10	0,740
25.4	свыше 200 до 500	«	141,10	0,120
25.5	свыше 500 до 1000	«	151,10	0,100

1	2	3	4	5
25.6	свыше 1000 до 5000	га	191,10	0,060
25.7	свыше 5000	«	341,10	0,030
26	Укрытие линейных задвижек	укрытие	96,10	-
27	Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка	1 шт.	160,16	-
28	Закрытая стоянка на 3 автомобиля с ремонтным блоком и складом ликвидации аварийных разливов нефти	стоянка	115,14	-
29	Закрытая стоянка на 5 автомобилей	стоянка	80,60	-
30	Пункты контроля управления	1 пункт	31,35	-
31	Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	задвижка	24,20	-
32	Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов	задвижка	19,80	-
33	Защитное обвалование по площадкам средств очистки и диагностики, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов с объемом перемещаемого грунта, $м^3$			
33.1	до 100	1 обвало-вание	46,74	-
33.2	свыше 100 до 200	«	51,74	-
33.3	свыше 200 до 400	«	57,29	-
33.4	свыше 400 до 800	«	60,98	-
33.5	свыше 800	«	77,62	-
34	Ограждение площадок средств очистки и диагностики, пунктов контроля управления, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов протяженностью, км			
34.1	от 0,1 до 1	1 км	29,48	37,57
34.2	от 1 до 5	«	30,09	36,96
34.3	свыше 5 до 15	«	97,79	23,42
35	Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний емкостью, тыс.$м^3$			
35.1	до 1,5	1 тыс.$м^3$	76,86	1,10
35.2	свыше 1,5 до 3,0	«	77,07	0,96
35.3	свыше 3,0 до 4,0.	«	77,34	0,87
35.4	свыше 4,0	«	77,78	0,76

1	2	3	4	5
36	Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями на трассе площадью, тыс.м^2			
36.1	до 3	1 тыс.м^2	17,67	15,26
36.2	от 3 до 10	«	22,14	13,77
37	Дизельная электростанция с дизельгенераторами единичной мощностью от 24 до 200 кВт, при мощности станции от 24 до 400 кВт	1 кВт	65,78	0,67
38	Дизельная электростанция с дизельгенераторами единичной мощностью от 315 до 800 кВт, общей мощностью:			
38.1	от 315 до 1575	1 кВт	196,00	0,32
38.2	свыше 1575 до 6400	«	369,25	0,21
39	Врезка проектируемого нефтепровода в действующий нефтепровод	1 врезка	49,5	-
40	Блок измерений показателей качества нефти с пробозаборным устройством	1 блок	95,64	-
41	Насосы погружные (2 шт.), включая трубопроводы обвязки с системой регулирования давления подачи нефти на собственные нужды в пределах площадки	1 установка	89,05	-
42	Насосная для промывки трубопоршневых поверочных установок	1 насосная	44,52	-
43	Эталонная поверочная установка трубопоршневых поверочных установок на нефтепроводах производительностью, млн.т/год от 1 до 92,6	1 млн. т/год	33,28	0,04
44	Узел с предохранительными устройствами на технологических трубопроводах, производительностью, млн.т/год от 1 до 92,6	1 млн. т/год	69,44	0,16
45	Вантузы на нефтепроводах диаметром, мм			
45.1	до 500	1 узел	17,2	-
45.2	свыше 500	«	19,34	-

1	2	3	4	5
46	Колодцы для вантузов на нефтепроводах диаметром, мм			
46.1	до 500	1 узел	24,57	-
46.2	свыше 500	«	27,63	-
47	Частотно-регулируемый привод, расположенный в отдельном здании	1 сооруже-ние	400,91	-

Таблица № 5. Раздел «Промышленная безопасность». Раздел «Мероприятия по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (стадия «Проектная документация»)

№ п/п	Наименование разработки	Стоимость, тыс.руб.
1	Декларация промышленной безопасности на декларируемый объект	360,0
2	Декларация промышленной безопасности нескольких декларируемых объектов	360,0 + 360,0 х (N-1) х 0,7
3	Подраздел «Промышленная безопасность»	360,0 х 0,4
4	Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны	200,0 + 200,0 х (N-1) х 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 х (N-1) х 0,8
7	Расчёт риска для производственных зданий (одно здание)	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

где N – количество декларируемых объектов, шт.

Таблица № 6. Разработка рабочей документации на устранение дефектов при выборочном ремонте

№ п/п	Наименование работ	Базовая цена работ, тыс.руб.	
		Нефтепровод диаметром до 500 мм	Нефтепровод диаметром более 500 мм
		в	в
1	2	3	4
1	Выборочный ремонт дефектов на линейной части магистральных нефтепроводов, устранение методом:		
1.1	вырезки дефекта	24,85	19,23
1.2	шлифовки, установки муфт	16,57	12,83
2	Выборочный ремонт дефектов на подводных переходах магистральных нефтепроводов		
2.1	В пойме, устранение методом:		
2.1.1	вырезки дефекта	29,82	
2.1.2	шлифовки, установки муфт	19,88	
2.2	В русле, устранение методом:		
2.2.1	вырезки дефекта	101,39	
2.2.2	шлифовки, установки муфт	93,11	

Таблица № 7. Состав сооружений линейной части магистральных нефтепроводов, головной перекачивающей станции, промежуточной перекачивающей станции с емкостью, промежуточной перекачивающей станции, резервуарного парка, систем измерений количества и показателей качества нефти

№ п/п	Наименование объекта, сооружений, инженерных коммуникаций, видов работ
1	2
	1 Линейная часть магистральных нефтепроводов
1.1	Магистральные нефтепроводы
1.2	Узлы запорной арматуры
1.3	Электрохимическая защита нефтепроводов от коррозии
	2 Головная перекачивающая станция, промежуточная перекачивающая станция с емкостью
2.1	Магистральная насосная станция
2.2	Маслосистема с резервуарами для хранения масла
2.3	Подпорная насосная станция
2.4	Узел с предохранительными устройствами
2.5	Фильтры-грязеуловители

1	2
2.6	Технологические трубопроводы (в пределах нефтеперекачивающей станции)
2.7	Узел регулирования давления
2.8	Емкости (резервуары горизонтальные стальные (тип РГС), 2 шт.) для сбора утечек нефти и дренажа при магистральной насосной
2.9	Емкость для сбора утечек нефти и дренажа при подпорной насосной
2.10	Сети вспомогательных технологических систем
2.11	Тепловые сети (для зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции)
2.12	Сети и сооружения хозяйственно-питьевого водоснабжения
2.13	Сети и сооружения бытовой канализации
2.14	Сети и сооружения производственно-дождевой канализации
2.15	Служебно-бытовой корпус
2.16	Склад кислородных баллонов
2.17	Склад пропановых баллонов
2.18	Закрытая стоянка техники
2.19	Операторная, закрытое распределительное устройство, комплексная трансформаторная подстанция (силовое электрооборудование, заземление и электроосвещение)
2.20	Дизельная электростанция аварийная (380 В, задание заводу на изготовление, 1 шт.)
2.21	Кабельные сети, прокладка по непроходным кабельным эстакадам (не более 10 км)
2.22	Комплексная трансформаторная подстанция и щиты станции управления (силовое электрооборудование, заземление и электроосвещение) – 1 шт.
2.23	Молниезащита и заземление (для площади не более 16 га)
2.24	Наружное электроосвещение (для площади не более 16 га)
2.25	Насосная станция пожаротушения
2.26	Система пожарной сигнализации
2.27	Система оповещения первого типа
2.28	Противопожарный водопровод
2.29	Противопожарный растворопровод
2.30	Установка газового пожаротушения (на одно направление)
2.31	Резервуары противопожарного запаса воды (резервуары горизонтальные стальные (тип РГС), 2 шт.)
2.32	Внутриплощадочные сети связи (структурированная кабельная сеть)
	3 Промежуточная перекачивающая станция
3.1	Магистральная насосная станция
3.2	Маслосистема с резервуарами для хранения масла
3.3	Фильтры грязеуловители
3.4	Узел регулирования давления

1	2
3.5	Технологические трубопроводы в пределах нефтеперекачивающей станции
3.6	Сети вспомогательных технологических систем
3.7	Тепловые сети (для зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции)
3.8	Сети и сооружения хозяйственно-питьевого водоснабжения
3.9	Сети и сооружения бытовой канализации
3.10	Служебно-бытовой корпус
3.11	Склад кислородных баллонов
3.12	Склад пропановых баллонов
3.13	Закрытая стоянка техники
3.14	Операторная, закрытое распределительное устройство, комплексная трансформаторная подстанция
3.15	Дизельная электростанция аварийная с топливными резервуарами (мощностью до 1000 кВт)
3.16	Молниезащита и заземление (для площади не более 5 га)
3.17	Наружное электроосвещение (для площади не более 5 га)
3.18	Кабельные сети, прокладка по непроходным кабельным эстакадам (не более 10 км)
3.19	Насосная станция пожаротушения
3.20	Система пожарной сигнализации
3.21	Система оповещения первого типа
3.22	Противопожарный водопровод
3.23	Противопожарный растворопровод
3.24	Установка газового пожаротушения (на одно направление)
3.25	Резервуары противопожарного запаса воды (резервуары горизонтальные стальные (тип РГС), 2 шт.)
3.26	Внутриплощадочные сети связи (структурированная кабельная сеть)
	4 Резервуарный парк
4.1	Конструкции металлические резервуаров
4.2	Технологические трубопроводы
4.3	Тепловая изоляция
4.4	Сети канализации
4.5	Сети пожаротушения
4.6	Пенное пожаротушение
4.7	Кабельные сети, прокладка по непроходным кабельным эстакадам
4.8	Технологическое оборудование
4.9	Освещение
4.10	Электрохимзащита
4.11	Молниезащита и заземление
4.12	Силовое электрооборудование и электроосвещение

1	2
4.13	Пожарная сигнализация
4.14	Автоматизация
4.15	Конструкции железобетонные
	5 Системы измерений количества и показателей качества нефти
5.1	Блок измерительных линий
5.2	Блок измерений показателей качества нефти
5.3	Пробозаборное устройство
5.4	Узел подключения

Таблица № 8. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены)

Наименование объектов	Пояснительная записка	Проект полосы отвода	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	Здания и сооружения, входящие в инфраструктуру объекта	Проект организации строительства	Проект организации работ по сносу (демонтажу)	Мероприятия по охране окружающей среды	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Смета на строительство	Иная документация	Мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
к таблице 1:											
Линейная часть магистральных нефтепроводов											
пункты 1, 2	2	5	73	2	10	-	-	2	6	-	-
к таблице 2:											
Переходы нефтепроводов через водные преграды траншейным методом											
пункты 1, 2	2	3	76	3	8	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом наклонно-направленного бурения											
пункты 3, 4	2	3	76	3	8	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом микротоннелирования											
пункты 5, 6	2	3	76	3	8	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом тоннелирования											
пункты 7, 8	2	3	76	3	8	-	-	2	6	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подвесные пролеты между крайними опорами											
пункты 9, 10	2	2	73	7	8	-	-	2	6	-	-
Балочные пролеты											
пункты 11, 12	2	2	73	7	8	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через малые водотоки											
пункты 13, 14	2	3	76	3	8	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги											
пункт 15	2	5	79	-	6	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи											
пункт 16	2	5	78	-	7	-	-	2	6	-	-

Дополнение к таблице № 8. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»

Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения								
Наименование объектов	Технологические решения	Конструктивные решения	Искусственные сооружения	Обустройство	Электроснабжение	Водоснабжение и водоотведение	Связь, сигнализация, автоматизация	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
к таблице 1:								
Линейная часть магистральных нефтепроводов								
пункты 1, 2	28	43	-	2	-	-	-	73

1	2	3	4	5	6	7	8	9
к таблице 2:								
Переходы нефтепроводов через водные преграды траншейным методом								
пункты 1, 2	11	61	1	2	-	1	-	76
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом наклонно-направленного бурения								
пункты 3, 4	11	61	1	2	-	1	-	76
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом микротоннелирования								
пункты 5, 6	11	61	1	2	-	1	-	76
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом тоннелирования								
пункты 7, 8	11	61	1	2	-	1	-	76
Подвесные пролеты между крайними опорами								
пункты 9, 10	10	60	1	2	-	-	-	73
Балочные пролеты								
пункты 11, 12	10	60	1	2	-	-	-	73
Переходы нефтепроводов через малые водотоки								
пункты 13, 14	2	74	1	1	-	-	-	76
Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги								
пункт 15	2	75	1	1	-	-	-	79
Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи								
пункт 16	2	74	1	1	-	-	-	78
Примечание – Базовой ценой разработки раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» не учтена базовая цена разработки подраздела «Автоматизация».								

Таблица № 9. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства линейных объектов (в процентах от базовой цены)

Наименование объектов	Пояснительная записка	Проект полосы отвода	Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения	Здания и сооружения, входящие в инфраструктуру объекта	Проект организации строительства	Проект организации работ по сносу (демонтажу)	Мероприятия по охране окружающей среды	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Смета на строительство	Иная документация	Мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
к таблице 1:											
Линейная часть магистральных нефтепроводов											
пункты 1, 2	-	5	79	6	-	-	-	2	8	-	-
к таблице 2:											
Переходы нефтепроводов через водные преграды траншейным методом											
пункты 1, 2	-	3	81	7	-	-	-	2	7	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом наклонно-направленного бурения											
пункты 3, 4	-	3	81	7	-	-	-	2	7	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом микротоннелирования											
пункты 5, 6	-	3	81	7	-	-	-	2	7	-	-
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом тоннелирования											
пункты 7, 8	-	3	81	7	-	-	-	2	7	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Подвесные пролеты между крайними опорами											
пункты 9, 10	-	2	78	12	-	-	-	2	6	-	-
Балочные пролеты											
пункты 11, 12	-	2	78	12	-	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через малые водотоки											
пункты 13, 14	-	3	82	7	-	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги											
пункт 15	-	5	87	-	-	-	-	2	6	-	-
Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи											
пункт 16	-	5	87	-	-	-	-	2	6	-	-

Дополнение к таблице № 9. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»

Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения								
Наименование объектов	Технологические решения	Конструктивные решения	Искусственные сооружения	Обустройство	Электроснабжение	Водоснабжение и водоотведение	Связь, сигнализация, автоматизация	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
к таблице 1:								
Линейная часть магистральных нефтепроводов								
пункты 1, 2	18	59	-	2	-	-	-	79
к таблице 2:								
Переходы нефтепроводов через водные преграды траншейным методом								
пункты 1, 2	12	65	1	2	-	1	-	81
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом наклонно-направленного бурения								
пункты 3, 4	12	65	1	2	-	1	-	81
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом микротоннелирования								
пункты 5, 6	12	65	1	2	-	1	-	81

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Переходы нефтепроводов через водные преграды методом тоннелирования								
пункты 7, 8	12	65	1	2	-	1	-	81
Подвесные пролеты между крайними опорами								
пункты 9, 10	11	64	1	2	-	-	-	78
Балочные пролеты								
пункты 11, 12	11	64	1	2	-	-	-	78
Переходы нефтепроводов через малые водотоки								
пункты 13, 14	4	76	1	1	-	-	-	82
Переходы нефтепроводов через железные и автомобильные дороги								
пункт 15	4	81	1	1	-	-	-	87
Переходы нефтепроводов через мелиоративные канавы, каналы, овраги, ручьи								
пункт 16	4	81	1	1	-	-	-	87
Примечание – Базовой ценой разработки раздела «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения» не учтена базовая цена разработки подраздела «Автоматизация».								

Таблица № 10. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки разделов проектной документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены)

Наименование объектов	Пояснительная записка	Схема планировочной организации земельного участка	Архитектурные решения	Конструктивные и объемно-планировочные решения	Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно - технических мероприятий, содержание технологических решений	Проект организации строительства	Проект организации работ по сносу или демонтажу	Перечень мероприятий по охране окружающей среды	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической	Смета на строительство	Иная документация	Мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
к таблице 3:														
Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов														
пункт 1	2	6	4	8	57	7	-	-	9,7	-	0,3	6	-	-
Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов														
пункт 2	2	6	5	8	56	7	-	-	9,7	-	0,3	6	-	-
Резервуарный парк для нефти														
пункт 3	2	6	2	10	57	7	-	-	9,7	-	0,3	6	-	-
к таблице 4:														
Здание магистральной насосной станции														
пункт 1	2	4	7	11	57	4	-	-	9,6	-	0,4	5	-	-
Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла														
пункт 2	2	3	8,6	11	57	4	-	-	8	-	0,4	6	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Подпорные насосные станции														
пункт 3	2	2	4	8	66	5	-	-	8	-	-	5	-	-
Системы измерений количества и показателей качества нефти на нефтепроводах														
пункт 4	1	5	-	5	68	6	-	-	8	-	-	7	-	-
Системы измерений количества и показателей качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах														
пункт 5	1	5	4	7	62	6	-	-	8	-	-	7	-	-
Открытые трубопоршневые поверочные установки на нефтепроводах														
пункт 6	1	5	-	5	68	6	-	-	8	-	-	7	-	-
Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях на нефтепроводах														
пункт 7	1	3	5	10	60	6	-	-	8	-	-	7	-	-
Резервуары для промывочной жидкости и смеси														
пункт 8	1	5	-	8	63	7	-	-	8	-	-	8	-	-
Резервуары-сборники нефти от систем сглаживания волн давления														
пункт 9	1	5	-	8	63	7	-	-	8	-	-	8	-	-
Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти														
пункт 10	2	3	-	-	73	10	-	-	4	-	-	8	-	-
Узел регулирования давления на насосных станциях														
пункт 11	1	4	-	8	67	6	-	-	8	-	-	6	-	-
Системы сглаживания волн давления на насосных станциях														
пункт 12	1	8	-	9	63	5	-	-	7,8	-	0,2	6	-	-
Колодец отбора давления на нефтепроводах														
пункт 13	1	3	-	8	70	6	-	-	6	-	-	6	-	-
Узлы пуска, приема, пуска- приема, пропуска средств очистки и диагностики для нефтепроводов														
пункт 14	2	7	-	7	64	6	-	-	8	-	-	6	-	-
Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации для нефтепроводов														
пункт 15	2	7	-	8	63	6	-	-	8	-	-	6	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Фильтры-грязеуловители на насосных станциях														
пункт 16	1	8	-	10	64	5	-	-	6	-	-	6	-	-
Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и другие аналогичные здания и сооружения														
пункт 17	1	4	19	28,2	31	4	-	-	7	-	0,8	5	-	-
Пункт подогрева нефти														
пункт 18	2	5	4	6	59	7	-	-	9,7	-	0,3	7	-	-
Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой														
пункт 19	2	2	-	-	81	5	-	-	5	-	-	5	-	-
Молниезащита зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции														
пункт 20	1	1	-	10	75	3	-	-	3	-	-	7	-	-
Наружное освещение территории нефтеперекачивающей станции														
пункт 21	1	8	-	5	74	3	-	-	3	-	-	6	-	-
Объединенные заземляющие устройства нефтеперекачивающей станции и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров														
пункт 22	1	4	-	-	83	3	-	-	5	-	-	4	-	-
Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)														
пункт 23	1	-	-	-	89	4	-	-	-	-	-	6	-	-
Установка щитов станции управления в здании														
пункт 24	1	-	-	-	90	3	-	-	2	-	-	4	-	-
Техническая рекультивация земель														
пункт 25	1	5	-	-	85	6	-	-	-	-	-	3	-	-
Укрытие линейных задвижек														
пункт 26	2	2	-	21	58	5	-	-	5	-	-	7	-	-
Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка														
пункт 27	2	2	9	16,5	54	4	-	-	6	-	0,5	6	-	-
Закрытая стоянка на 3 автомобиля с ремонтным блоком и складом ликвидации аварийных разливов нефти														
пункт 28	2	3	16	24,2	38	4	-	-	6	-	0,8	6	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Закрытая стоянка на 5 автомобилей														
пункт 29	2	3	16	24,2	38	4	-	-	6	-	0,8	6	-	-
Пункты контроля управления														
пункт 30	1	3	-	12	71	3	-	-	3	-	-	7	-	-
Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов														
пункт 31	1	3	-	8	78	2	-	-	2	-	-	6	-	-
Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов														
пункт 32	1	3	-	10	76	2	-	-	2	-	-	6	-	-
Защитное обвалование по площадкам средств очистки и диагностики, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов														
пункт 33	1	4	-	18	66	3	-	-	-	-	-	8	-	-
Ограждение площадок средств очистки и диагностики, пунктов контроля управления, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов														
пункт 34	1	2	-	41	48	3	-	-	-	-	-	5	-	-
Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний														
пункт 35	2	2	-	3	80	6	-	-	-	-	-	7	-	-
Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями														
пункт 36	2	9	-	15	54	6	-	-	7	-	-	7	-	-
Дизельная электростанция с дизельгенераторами														
пункты 37, 38	2	3	5	9,3	59	6	-	-	8	-	0,7	7	-	-
Врезка проектируемого нефтепровода в действующий нефтепровод														
пункт 39	1	2	-	-	82	5	-	-	3	-	-	7	-	-
Блок измерений показателей качества нефти с пробозаборным устройством														
пункт 40	2	4	-	8	65	6	-	-	8	-	-	7	-	-
Насосы погружные (2 шт.), включая трубопроводы обвязки с системой регулирования давления подачи нефти на собственные нужды в пределах площадки														
пункт 41	1	3	-	12	63	6	-	-	8	-	-	7	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Насосная для промывки трубопоршневых поверочных установок														
пункт 42	1	3	-	12	65	6	-	-	6	-	-	7	-	-
Эталонная поверочная установка трубопоршневых поверочных установок на нефтепроводах														
пункт 43	2	3	5	8	63	6	-	-	6	-	-	7	-	-
Узел с предохранительными устройствами на технологических трубопроводах														
пункт 44	1	3	-	8	72	6	-	-	3	-	-	7	-	-
Вантузы на нефтепроводах														
пункт 45	1	-	-	-	96	1	-	-	1	-	-	1	-	-
Колодцы для вантузов на нефтепроводах														
пункт 46	1	-	-	-	96	1	-	-	1	-	-	1	-	-
Частотно-регулируемый привод, расположенный в отдельном здании														
пункт 47	2	3	9	9,2	55	6	-	-	8	-	0,8	7	-	-

Дополнение к таблице № 10. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки подраздела «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений								
Наименование объектов	Система электроснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха, тепловые сети	Сети связи	Система газоснабжения	Технологические решения	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
к таблице 3:								
Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов								
пункт 1	5	5	5	4	2	-	36	57
Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов								
пункт 2	8	5	5	4	3	-	31	56
Резервуарный парк для нефти								
пункт 3	7	4	4	2	2	-	38	57
к таблице 4:								
Здание магистральной насосной станции								
пункт 1	8	3	3	4	3	-	36	57

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла								
пункт 2	7	2	2	2	1	-	43	57
Подпорные насосные станции								
пункт 3	8	2	2	2	3	-	49	66
Системы измерений количества и показателей качества нефти на нефтепроводах								
пункт 4	9	2	2	-	1	-	54	68
Системы измерений количества и показателей качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах								
пункт 5	9	2	2	2	1	-	46	62
Открытые трубопоршневые поверочные установки на нефтепроводах								
пункт 6	9	2	2	2	1	-	52	68
Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях на нефтепроводах								
пункт 7	8	2	2	3	1	-	44	60
Резервуары для промывочной жидкости и смеси								
пункт 8	9	2	2	-	1	-	49	63
Резервуары-сборники нефти от систем сглаживания волн давления								
пункт 9	9	2	2	-	1	-	49	63
Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти								
пункт 10	2	-	-	-	2	-	69	73
Узел регулирования давления на насосных станциях								
пункт 11	8	-	-	-	1	-	58	67
Системы сглаживания волн давления на насосных станциях								
пункт 12	5	2	2	3	1	-	50	63
Колодец отбора давления на нефтепроводах								
пункт 13	6	-	-	3	1	-	60	70
Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики для нефтепроводов								
пункт 14	6	-	-	-	1	-	57	64

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации для нефтепроводов								
пункт 15	6	-	-	-	2	-	55	63
Фильтры-грязеуловители на насосных станциях								
пункт 16	4	2	2	3	1	-	52	64
Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и другие аналогичные здания и сооружения								
пункт 17	5	2	2	4	1	-	17	31
Пункт подогрева нефти								
пункт 18	7	3	3	6	1	-	39	59
Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой								
пункт 19	68	-	-	-	(68)	-	13	81
Молниезащита зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции								
пункт 20	75	-	-	-	-	-	-	75
Наружное освещение территории нефтеперекачивающей станции								
пункт 21	74	-	-	-	-	-	-	74
Объединенные заземляющие устройства нефтеперекачивающей станции и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров								
пункт 22	83	-	-	-	-	-	-	83
Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)								
пункт 23	-	-	-	-	-	-	89	89
Установка щитов станции управления в здании								
пункт 24	90	-	-	-	-	-	-	90
Техническая рекультивация земель								
пункт 25	-	-	-	-	-	-	85	85
Укрытие линейных задвижек								
пункт 26	11	-	-	4	4	-	39	58

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка								
пункт 27	11	-	-	4	3	-	36	54
Закрытая стоянка на 3 автомобиля с ремонтным блоком и складом ликвидации аварийных разливов нефти								
пункт 28	7	4	4	9	1	-	13	38
Закрытая стоянка на 5 автомобилей								
пункт 29	7	4	4	9	1	-	13	38
Пункты контроля управления								
пункт 30	6	-	-	-	-	-	65	71
Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов								
пункт 31	12	-	3	-	-	-	63	78
Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов								
пункт 32	8	-	3	-	-	-	65	76
Защитное обвалование по площадкам средств очистки и диагностики, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов								
пункт 33	-	-	-	-	-	-	66	66
Ограждение площадок средств очистки и диагностики, пунктов контроля управления, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов								
пункт 34	4	-	-	-	3	-	41	48
Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний								
пункт 35	-	-	-	-	-	-	80	80
Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями								
пункт 36	12	-	-	-	-	-	42	54
Дизельная электростанция с дизельгенераторами								
пункты 37, 38	29	1	1	8	5	-	15	59
Врезка проектируемого нефтепровода в действующий нефтепровод								
пункт 39	-	-	-	-	-	-	82	82

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Блок измерений показателей качества нефти с пробозаборным устройством								
пункт 40	9	-	-	-	1	-	55	65
Насосы погружные (2 шт.), включая трубопроводы обвязки с системой регулирования давления подачи нефти на собственные нужды в пределах площадки								
пункт 41	5	-	3	-	-	-	55	63
Насосная для промывки трубопоршневых поверочных установок								
пункт 42	5	3	3	-	-	-	54	65
Эталонная поверочная установка трубопоршневых поверочных установок на нефтепроводах								
пункт 43	9	2	2	4	4	-	42	63
Узел с предохранительными устройствами на технологических трубопроводах								
пункт 44	3	-	2	-	-	-	67	72
Вантузы на нефтепроводах								
пункт 45	-	-	-	-	-	-	96	96
Колодцы для вантузов на нефтепроводах								
пункт 46	-	-	-	-	-	-	96	96
Частотно-регулируемый привод, расположенный в отдельном здании								
пункт 47	35	2	2	4	2	-	10	55

Таблица № 11. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки рабочей документации для строительства объектов производственного назначения (в процентах от базовой цены)

Наименование объекта	Пояснительная записка	Схема планировочной организации земельного участка	Архитектурные решения	Конструктивные и объемно-планировочные решения	Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно - технических мероприятий, содержание технологических решений	Проект организации строительства	Проект организации работ по сносу или демонтажу	Перечень мероприятий по охране окружающей среды	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов	Смета на строительство	Иная документация	Мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
к таблице 3:													
Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов													
пункт 1	-	4	7	10	66	-	-	-	6	-	7	-	-
Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов													
пункт 2	-	4	6	10	67	-	-	-	6	-	7	-	-
Резервуарный парк для нефти													
пункт 3	-	8	3	12	65	-	-	-	6	-	6	-	-
к таблице 4:													
Здание магистральной насосной станции													
пункт 1	-	4	10	12	62	-	-	-	6	-	6	-	-
Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла													
пункт 2	-	4	8	12	63	-	-	-	6	-	7	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Подпорные насосные станции													
пункт 3	-	4	5	9	69	-	-	-	6	-	7	-	-
Системы измерений количества и показателей качества нефти на нефтепроводах													
пункт 4	-	6	-	6	75	-	-	-	6	-	7	-	-
Системы измерений количества и показателей качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах													
пункт 5	-	6	4	6	71	-	-	-	6	-	7	-	-
Открытые трубопоршневые поверочные установки на нефтепроводах													
пункт 6	-	6	-	7	74	-	-	-	6	-	7	-	-
Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях на нефтепроводах													
пункт 7	-	5	6	11	65	-	-	-	6	-	7	-	-
Резервуары для промывочной жидкости и смеси													
пункт 8	-	5	-	8	72	-	-	-	6	-	9	-	-
Резервуары-сборники нефти от системы сглаживания волн давления													
пункт 9	-	5	-	8	72	-	-	-	6	-	9	-	-
Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти													
пункт 10	-	3	-	-	85	-	-	-	3	-	9	-	-
Узел регулирования давления на насосных станциях													
пункт 11	-	4	-	7	77	-	-	-	6	-	6	-	-
Системы сглаживания волн давления на насосных станциях													
пункт 12	-	8	-	12	68	-	-	-	6	-	6	-	-
Колодец отбора давления на нефтепроводах													
пункт 13	-	3	-	13	71	-	-	-	6	-	7	-	-
Узлы пуска, приема, пуска- приема, пропуска средств очистки и диагностики для нефтепроводов													
пункт 14	-	8	-	10	70	-	-	-	6	-	6	-	-
Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации для нефтепроводов													
пункт 15	-	8	-	11	69	-	-	-	6	-	6	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Фильтры-грязеуловители на насосных станциях													
пункт 16	-	9	-	13	67	-	-	-	5	-	6	-	-
Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и другие аналогичные здания и сооружения													
пункт 17	-	4	20	30	34	-	-	-	6	-	6	-	-
Пункт подогрева нефти													
пункт 18	-	5	4	6	72	-	-	-	6	-	7	-	-
Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой													
пункт 19	-	3	-	-	86	-	-	-	5	-	6	-	-
Молниезащита зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции													
пункт 20	-	1	-	11	80	-	-	-	2	-	6	-	-
Наружное освещение территории нефтеперекачивающей станции													
пункт 21	-	7	-	5	80	-	-	-	2	-	6	-	-
Объединенные заземляющие устройства нефтеперекачивающей станции и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров													
пункт 22	-	5	-	-	86	-	-	-	4	-	5	-	-
Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)													
пункт 23	-	-	-	-	93	-	-	-	-	-	7	-	-
Установка щитов станции управления в здании													
пункт 24	-	-	-	-	92	-	-	-	2	-	6	-	-
Техническая рекультивация земель													
пункт 25	-	5	-	-	90	-	-	-	-	-	5	-	-
Укрытие линейных задвижек													
пункт 26	-	2	-	25	60	-	-	-	5	-	8	-	-
Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка													
пункт 27	-	2	12	20	53	-	-	-	6	-	7	-	-
Закрытая стоянка на 3 автомобиля с ремонтным блоком и складом ликвидации аварийных разливов нефти													
пункт 28	-	3	18	27	39	-	-	-	6	-	7	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Закрытая стоянка на 5 автомобилей													
пункт 29	-	3	18	27	39	-	-	-	6	-	7	-	-
Пункты контроля управления													
пункт 30	-	3	-	15	72	-	-	-	3	-	7	-	-
Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов													
пункт 31	-	3	-	10	78	-	-	-	2	-	7	-	-
Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов													
пункт 32	-	3	-	11	77	-	-	-	2	-	7	-	-
Защитное обвалование по площадкам средств очистки и диагностики, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов													
пункт 33	-	4	-	20	67	-	-	-	-	-	9	-	-
Ограждение площадок средств очистки и диагностики, пунктов контроля управления, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов													
пункт 34	-	2	-	66	26	-	-	-	-	-	6	-	-
Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний													
пункт 35	-	2	-	4	88	-	-	-	-	-	6	-	-
Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями													
пункт 36	-	9	-	18	60	-	-	-	6	-	7	-	-
Дизельная электростанция с дизельгенераторами													
пункты 37,38	-	3	5	10	69	-	-	-	6	-	7	-	-
Врезка проектируемого нефтепровода в действующий нефтепровод													
пункт 39	-	2	-	-	88	-	-	-	3	-	7	-	-
Блок измерений показателей качества нефти с пробозаборным устройством													
пункт 40	-	4	-	9	74	-	-	-	6	-	7	-	-
Насосы погружные (2 шт.), включая трубопроводы обвязки с системой регулирования давления подачи нефти на собственные нужды в пределах площадки													
пункт 41	-	3	-	14	70	-	-	-	6	-	7	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Насосная для промывки трубопоршневых поверочных установок													
пункт 42	-	3	-	14	73	-	-	-	3	-	7	-	-
Эталонная поверочная установка трубопоршневых поверочных установок на нефтепроводах													
пункт 43	-	3	6	9	69	-	-	-	6	-	7	-	-
Узел с предохранительными устройствами на технологических трубопроводах													
пункт 44	-	3	-	9	78	-	-	-	3	-	7	-	-
Вантузы на нефтепроводах													
пункт 45	-	-	-	-	97	-	-	-	1	-	2	-	-
Колодцы для вантузов на нефтепроводах													
пункт 46	-	-	-	-	97	-	-	-	1	-	2	-	-
Частотно-регулируемый привод, расположенный в отдельном здании													
пункт 47	-	3	9	11	64	-	-	-	6	-	7	-	-

Дополнение к таблице № 11. Рекомендуемая ориентировочная относительная стоимость разработки раздела «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Инженерное оборудование, сети инженерно-технические мероприятия, технологические решения								
Наименование объекта	Система электроснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Отопление, вентиляция, кондиционирование воздуха, тепловые сети	Сети связи	Система газоснабжения	Технологические решения	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
к таблице 3:								
Головные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов								
пункт 1	10	6	6	5	3	-	36	66
Промежуточные перекачивающие станции магистральных нефтепроводов								
пункт 2	12	6	6	5	3	-	35	67
Резервуарный парк для нефти								
пункт 3	9	5	5	2	2	-	42	65
к таблице 4:								
Здание магистральной насосной станции								
пункт 1	8	3	3	3	2	-	43	62
Здание маслосистемы, резервуары для хранения масла								
пункт 2	8	3	3	3	2	-	44	63

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Подпорные насосные станции								
пункт 3	9	2	2	2	2	-	52	69
Системы измерений количества и показателей качества нефти на нефтепроводах								
пункт 4	10	2	2	-	1	-	60	75
Системы измерений количества и показателей качества нефти, расположенные в отдельных зданиях на нефтепроводах								
пункт 5	10	2	2	2	1	-	54	71
Открытые трубопоршневые поверочные установки на нефтепроводах								
пункт 6	10	2	2	3	1	-	56	74
Трубопоршневые поверочные установки в закрытых помещениях на нефтепроводах								
пункт 7	9	2	2	3	1	-	48	65
Резервуары для промывочной жидкости и смеси								
пункт 8	10	2	2	-	1	-	57	72
Резервуары-сборники нефти от системы сглаживания волн давления								
пункт 9	10	2	2	-	2	-	56	72
Технологические трубопроводы обвязки резервуаров для аварийного сброса нефти								
пункт 10	2	-	-	-	2	-	81	85
Узел регулирования давления на насосных станциях								
пункт 11	7	-	-	-	1	-	69	77
Системы сглаживания волн давления на насосных станциях								
пункт 12	5	2	2	3	1	-	55	68
Колодец отбора давления на нефтепроводах								
пункт 13	5	-	-	3	1	-	62	71
Узлы пуска, приема, пуска- приема, пропуска средств очистки и диагностики для нефтепроводов								
пункт 14	7	-	-	-	1	-	62	70
Узлы пуска, приема, пуска-приема, пропуска средств очистки и диагностики с учетом обвалования, установок систем видеонаблюдения и сигнализации для нефтепроводов								
пункт 15	7	-	-	-	2	-	60	69

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Фильтры-грязеуловители на насосных станциях								
пункт 16	5	2	2	3	1	-	54	67
Эксплуатационный блок, ремонтно-эксплуатационный корпус и другие аналогичные здания и сооружения								
пункт 17	6	2	2	4	1	-	19	34
Пункт подогрева нефти								
пункт 18	8	4	4	4	2	-	50	72
Переход электрическим кабелем или кабелем связи под железной или автомобильной дорогой								
пункт 19	76	-	-	-	(76)	-	10	86
Молниезащита зданий и сооружений нефтеперекачивающей станции								
пункт 20	80	-	-	-	-	-	-	80
Наружное освещение территории нефтеперекачивающей станции								
пункт 21	80	-	-	-	-	-	-	80
Объединенные заземляющие устройства нефтеперекачивающей станции и подстанции напряжением 110 кВ и выше с установкой выравнивающих и защитных контуров								
пункт 22	86	-	-	-	-	-	-	86
Электрозащитная установка от коррозии (катодная, электродренажная)								
пункт 23	-	-	-	-	-	-	93	93
Установка щитов станции управления в здании								
пункт 24	92	-	-	-	-	-	-	92
Техническая рекультивация земель								
пункт 25	-	-	-	-	-	-	90	90
Укрытие линейных задвижек								
пункт 26	12	-	-	5	4	-	39	60
Помещение для узла запорной арматуры резервуарного парка								
пункт 27	13	-	-	4	3	-	33	53
Закрытая стоянка на 3 автомобиля с ремонтным блоком и складом ликвидации аварийных разливов нефти								
пункт 28	9	3	3	10	2	-	12	39

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Закрытая стоянка на 5 автомобилей								
пункт 29	9	3	3	10	2	-	12	39
Пункты контроля управления								
пункт 30	10	-	-	-	-	-	62	72
Задвижка с электроприводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов								
пункт 31	15	-	5	-	-	-	58	78
Задвижка с ручным приводом для магистральных нефтепроводов и технологических трубопроводов								
пункт 32	10	-	3	-	-	-	64	77
Защитное обвалование по площадкам средств очистки и диагностики, линейных задвижек, резервуаров и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов								
пункт 33	-	-	-	-	-	-	67	67
Ограждение площадок средств очистки и диагностики, пунктов контроля управления, линейных задвижек и других сооружений на площадках и линейной части магистральных нефтепроводов								
пункт 34	3	-	-	-	2	-	21	26
Амбар-накопитель для сброса воды после гидроиспытаний								
пункт 35	-	-	-	-	-	-	88	88
Вертолетная площадка для аварийного обслуживания и наблюдения за магистральным нефтепроводом и сооружениями								
пункт 36	17	-	-	-	-	-	43	60
Дизельная электростанция с дизельгенераторами								
пункты 37, 38	38	1	1	9	6	-	14	69
Врезка проектируемого нефтепровода в действующий нефтепровод								
пункт 39	-	-	-	-	-	-	88	88
Блок измерений показателей качества нефти с пробозаборным устройством								
пункт 40	11	-	-	-	1	-	62	74
Насосы погружные (2 шт.), включая трубопроводы обвязки с системой регулирования давления подачи нефти на собственные нужды в пределах площадки								
пункт 41	7	-	4	-	-	-	59	70

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Насосная для промывки трубопоршневых поверочных установок								
пункт 42	7	4	4	-	-	-	58	73
Эталонная поверочная установка трубопоршневых поверочных установок на нефтепроводах								
пункт 43	10	3	3	5	4	-	44	69
Узел с предохранительными устройствами на технологических трубопроводах								
пункт 44	4	-	3	-	-	-	71	78
Вантузы на нефтепроводах								
пункт 45	-	-	-	-	-	-	97	97
Колодцы для вантузов на нефтепроводах								
пункт 46	-	-	-	-	-	-	97	97
Частотно-регулируемый привод, расположенный в отдельном здании								
пункт 47	37	3	3	5	3	-	13	64

Тираж 100 экз. Заказ № 969.

Отпечатано в ОАО «ЦПП»

gost.e-ecolog.ru