Приложение

к закупочной документации

|  |  |
| --- | --- |
| **УТВЕРЖДАЮ:**Генеральный директорООО «Ситэк»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ахметов А.А.01 июня 2016 г. |  |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Открытого запроса предложений по отбору организации

на право заключения договора

**Выполнение работ по объекту:** «Замена гильз на трубопроводах проходящих через стены здания редуцирования и здания отключающих устройств, замена внешней обвязки газопроводов на здании редуцирования на ГРС "Чернореченский цементный завод"».

**Заказчик и организатор процедуры закупки:** ООО «Ситэк»

**Москва 2016**

1. **Период оказания услуг: Не менее 10 (десяти), но не более 15 (пятнадцати) календарных дней.**
2. **Начальная (максимальная) цена**
* Для участников, не освобожденных от уплаты НДС – 6078141,50 (Шесть миллионов семьдесят восемь тысяч сто сорок один рубль 50 копеек), в том числе НДС 18 % 927174,13 (Девятьсот двадцать семь тысяч сто семьдесят четыре рубля 13 копеек).
* Для участников, освобожденных от уплаты НДС (без НДС) – 5150967,37 (Пять миллионов сто пятьдесят тысяч девятьсот шестьдесят семь рублей 37 копеек).
* Начальная (максимальная) цена включает в себя все затраты Подрядчика при выполнении Работ на Объекте, в том числе: затраты на производство строительно-монтажных работ с учетом стоимости материалов, изделий и конструкций, затраты по транспортировке, разгрузке временному хранению, все налоги, пошлины, сборы и обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.
1. **Место оказания услуг (выполнения работ), общие сведения**:

Российская Федерация, Новосибирская область, г. Искитим.

1. **Вид работ и услуг:**
* Выполнить ремонтные работы по замене гильз на трубопроводах проходящих через стены здания редуцирования и здания отключающих устройств с заменой внешней обвязки газопроводов на зданиях.
* Перед началом работ оформить разрешение и необходимые допуски на производство работ у эксплуатирующей организации на объект повышенной опасности. Провести необходимые согласования с местными органами исполнительной власти.
* Организовать складское хозяйство, установить временные здания и сооружения вне охранной зоны территории ГРС.
* Подготовить и установить в зоне работы бригады инвентарь, приспособления и средства для безопасного производства работ, обеспечить рабочих инструментами и средствами индивидуальной защиты.
* Поставка материалов производиться Подрядчиком с осуществлением контроля их качества и наличия соответствующих сопроводительных документов. Выбор места складирования определяется на месте, с уведомлением эксплуатирующей организации.
* Мусор и все отходы использованных материалов, образованный в результате выполнения работ, необходимо вывезти в специально отведенные места для утилизации отходов, согласованные с соответствующими органами по охране природы.
* Ведомость вида и объема работ определена настоящим Техническим заданием в Приложении №1 и является неотъемлемой его частью.
1. **Технические требования к выполняемым работам и материалам:**
* На основании ПБ 03-585-03 п.5.1.22. Трубопроводы, проходящие через стены или перекрытия зданий, следует заключать в специальные гильзы или футляры. Сварные и резьбовые соединения трубопроводов внутри футляров или гильз не допускаются.
* Внутренний диаметр гильзы должен определяться, исходя из возможных деформаций зданий, но быть не менее, чем на 10 - 12 мм больше наружного диаметра трубопровода (при отсутствии изоляции) или наружного диаметра изоляции (для изолированных трубопроводов).
* Гильзы должны быть жестко заделаны в строительные конструкции, зазор между трубопроводом и гильзой (с обоих концов) должен заполняться негорючим материалом, допускающим перемещение трубопровода вдоль его продольной оси.
* Пространство между стеной и футляром следует тщательно заделывать цементным или бетонным раствором на всю толщину пересекаемой конструкции.
* Размещение наружных газопроводов по отношению к зданиям, следует производить в соответствии с требованиями СНиП 2.07.01-89.
* Разборка и замена технических устройств должны проводиться на отключенных участках обвязки газопроводов. При отсутствии на отключаемом участке поворотных заглушек после первой и перед последней запорной арматурой на границах отключаемого участка должны быть установлены инвентарные заглушки.
* Технические устройства, устанавливаемые на место демонтированных должны иметь идентичные эксплуатационные характеристики.
* Сварные соединения по своим физико-механическим свойствам и герметичности должны соответствовать основному материалу свариваемых труб. Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений должны соответствовать действующим стандартам.
* Швы не должны иметь трещин, прожогов, не заваренных кратеров, а также недопустимых смещений кромок не провара, включений, пор, не соосности труб и других дефектов, снижающих механические свойства сварных соединений.
* Защиту газопроводов от коррозии следует предусматривать в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11 и СНиП 42-01.
* По окончании ремонта должны быть выполнены следующие работы:
* продувка отключаемого участка газом;
* проверка герметичности разъемных и сварных соединений прибором или пенообразующим раствором при рабочем давлении газа;
* проверка и, при необходимости, настройка рабочих параметров технологического оборудования.
1. **Общие требования к выполняемым работам:**
* **Выполнять работы качественно, своевременно с соблюдением правил и требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также в соответствии с требованиями, ГОСТов, СНиП, техническими регламентами и другими нормативными документами, установленными законодательством РФ и органами государственного надзора.**
* **Подрядчик должен обладать штатом обученного и аттестованного персонала со знанием требований промышленной безопасности согласно ФЗ 116 от 20.06.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».**
* **Подрядчик должен иметь в собственности либо долгосрочной аренде спецтехнику, оборудование и прочие материально-технические ресурсы, находящиеся в идеальном рабочем состоянии, позволяющем эффективно и с надлежащим качеством выполнить работы.**
* **Согласно ВСН 51-1-80 перед началом строительных работ предприятия, организации или отдельные граждане, производящие эти работы, обязаны получить письменное разрешение эксплуатирующей организации на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода. Перед началом работ приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников должно быть назначено лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ).**
* **Согласно ВСН 51-1-80 п. 12, весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных и других работ в охранных зонах, должен быть обучен методам и проинструктирован по последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением трубопроводов и их сооружений, их обозначением на местности. Обучение и инструктаж оформляются в установленном порядке организацией, производящей работы.**
* **Согласно ст.213 ТК для выполнения поручаемой работы допускаются работники при условии прохождения обязательного предварительного медицинского осмотра, в порядке и на условиях, определенных трудовым законодательством. (**Приказ Минздравсоцразвития России № 302н от 12.04.2011г., «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ при выполнении которых, проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и порядка проведения этих осмотров (обследований)».
* **Подрядчик должен быть платежеспособным, не находиться в процессе ликвидации или реорганизации, не быть признанным банкротом.**
* **Подрядчик должен иметь действующее свидетельство о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность объекта, выдаваемое саморегулирующей организацией с обязательным наличием в свидетельстве видов работ и представить Заказчику разрешительные документы на право выполнения данных работ.**
* **Заказчик имеет право в любое время проверять качество оказания Подрядчиком выполнения работ по договору, технологию оказания услуг, соблюдение условий договора, а также требований охраны окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.**
* **Подрядчик должен обеспечить сохранность имущества Заказчика при выполнении работ на территории. В случае нанесения ущерба имуществу Заказчика, подрядчик обязан произвести восстановительные работы до окончания срока действия договора.**
1. **Дополнительные требования при проведении работ:**
* Работы выполняются иждивением Подрядчика – его силами, средствами, а также с использованием его материалов.
* Работы должны быть выполнены в соответствии с требованиями промышленной безопасности, охраны труда, техники безопасности и электробезопасности законодательства РФ.
* Поставляемые используемые материалы должны быть новые, не бывшие в использовании, не из ремонта.
* Указания и требования представителя технического надзора Заказчика по вопросам качества применяемых материалов, изделий и конструкций, а также качества ремонтно-восстановительных работ являются для подрядной организации обязательными.
1. **Требования к безопасности выполнения работ и безопасности результатов работ:**
* Все материальные ресурсы и оборудование должны быть сертифицированы, экологически безопасны и соответствовать требованиям по безопасности строительных, санитарных и противопожарных норм.
* Подрядчик обязуется обеспечить соблюдение необходимых мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды. Работы следует выполнять с соблюдением пожарных норм безопасности, а также с соблюдением законодательства Российской Федерации об охране труда и иных нормативных правовых актов.
* Для предотвращения аварийных ситуаций, при производстве работ должны использоваться оборудование, машины и механизмы, предназначенные для конкретных условий или допущенные к применению органами государственного надзора. На объекте должны быть в наличии материальные и технические средства для осуществления мероприятий по спасению людей и ликвидации аварии, наличие плана мероприятий.
* Ответственность за пожарную безопасность на объектах, своевременное выполнение противопожарных мероприятий, обеспечение средствами пожаротушения, несет персонально руководитель подрядной организации или лицо, им назначенное. Организация должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах производства работ. Перед началом производства Подрядчик должен проводить инструктаж о методах работ, последовательности их выполнения, необходимых средствах индивидуальной защиты.
* На месте производства работ должны быть аптечки с медикаментами, средства оперативной связи, набор фиксирующих шин и другие средства для оказания первой помощи пострадавшим.
* Строительная площадка должна быть обеспечена средствами пожаротушения и противопожарным инвентарем.
1. **Требования к результатам работ**
* Качество выполненных работ должно соответствовать действующим санитарным нормам и правилам, техническим условиям, а также требованиям действующих СНиП, другим нормативным документам, установленным законодательством РФ и органами государственного надзора.
* Выявленные недостатки Подрядчик устраняет своими силами и средствами.
* Для проверки соответствия качества выполненных Подрядчиком Работ, Заказчик вправе привлекать независимых экспертов.
* В состав результата Работ должны быть включены все лицензии и разрешения, необходимые для использования Заказчиком результата Работ.
1. **Требования по объему гарантий качества работ**:
* Подрядчик обязан безвозмездно устранить дефекты, выявленные в течение гарантийного срока.
* Гарантийный срок составляет не менее 1-го года со дня подписания Заказчиком акта приемки выполненных работ.
* На работы, проведенные по устранению дефектов, гарантийные обязательства продлеваются с момента выполнения этих работ.
* Если допущенные дефекты привели к ущербу деловой репутации Заказчика, то по требованию Заказчика Подрядчик должен будет за свой счет предпринять дополнительные меры по восстановлению деловой репутации Заказчика.
1. **Требования к выполнению работ по устранению напряженно-деформированного состояния установлены следующими нормативными правилами:**

ППБ 01-03 «Правила пожарной безопасности в Российской Федерации»

СНиП 12-01-2004 Организация строительства;

ВСН 51-1-97 Правила производства работ при капитальном ремонте магистральных газопроводов

СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»

СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство».

ВСН 51-1-80 Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных газопроводов

СТО Газпром 2-2.1-249-2008 «Магистральные газопроводы»;

Утверждено Министерством газовой промышленности 31 декабря 1980 г. «Правила Технической эксплуатации магистральных газопроводов».

ПБ 03-585-03 «Устройства безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления».

СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»

СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»

ГОСТ 9.032-74 Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Группы, технические требования и обозначения

Примечание: Перечень НТД может быть изменен в связи с вводом в действие новых НТД и исключением действующих.

Приложение №1

**Ведомость объемов работ**

| № | Наименование | Ед. изм. | Кол. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | **Раздел 1. Здания отключающих устройств** |  |  |
|  | *Демонтажные работы* |  |  |
| 1 | Отключение и заглушка под газом действующих стальных газопроводов, условный диаметр газопровода: до 600 мм | 10 отключений | 0,1 |
| 2 | Продувка воздухом металлических труб | 100м | 0,085 |
| 3 | Пробивка лунок для демонтажа гильз | 100 лунок | 0,1 |
| 4 | Демонтаж гильз из стальных труб диаметром: 600 мм | 10 шт. гильз | 0,1 |
| 5 | Изоляция мест врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре: свыше 500 мм | место | 10 |
| 6 | Установка опоры под газопровод с бетонированием | опора | 10 |
| 7 | Изготовление крепления для прокладки газопровода диаметром до 600мм по стене здания | крепление | 10 |
| 8 | Пробивка отверстий шлямбуром под крепление в стене здания | отверстие | 10 |
| 9 | Монтаж изолирующих фланцев на газопроводе диаметром: 301-600 мм | комплект из 2-х фланцев | 10 |
|  | *Монтаж гильз* |  |  |
| 10 | Присоединение (врезка) муфтой вновь построенного наружного газопровода к действующему при диаметре присоединяемого газопровода:до 600 мм | присоед. | 10 |
| 11 | Монтаж креплений под газопровод диаметром до 630мм для прокладки по в стене здания | крепление | 10 |
| 12 | Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром: свыше 500 мм | участок | 10 |
| 13 | Установка футляра на газопроводе в месте пересечения с полной заливкой битумом при диаметре футляра: свыше 500 мм | футляр | 10 |
| 14 | Прокладка стальных гильз газопровода диаметром: до 600 мм | м | 8,5 |
| 15 | Установка металлорукава на конце защитных труб | 10м | 1,275 |
| 16 | Сварка стыка диаметром: 301-600 мм | стык | 10 |
| 17 | Монтаж стальных фасонных частей диаметром до 600 мм | шт. | 10 |
| 18 | Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией | м2 поверхн.газопровода | 14,146 |
| 19 | Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода | 10 кг | 0,0413 |
| 20 | Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром: 301-600 мм | м | 16,642 |
| 21 | Заливка битумом футляра на газовом вводе | футляр | 10 |
| 22 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-600 мм | проверка | 10 |
| 23 | Радиографический контроль прибором "АРИНА-0,5-2М" стального сварного соединения газопровода диаметром: свыше 500 мм | соединение | 10 |
| 24 | Ультразвуковой контроль дефектоскопом КСП-1.03 сварных соединений полиэтиленового газопровода диаметром: свыше 500 мм | соединение | 10 |
| 25 | Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром: свыше свыше 500 мм | 10 м | 1,5 |
| 26 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 14,146 |
| 27 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 мм и диаметре свыше 500 мм | пуск | 1 |
|  | *Трубная обвязка* |  |  |
| 28 | Обрезка газопровода с установкой сварной заглушки при диаметре газопровода: 40-65 мм | обрезка | 4 |
| 29 | Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром: 51-100 мм | участок | 4 |
| 30 | Монтаж стальных фасонных частей диаметром: 51-100 мм | шт. | 4 |
| 31 | Протаскивание в футляр газопровода диаметром: до 100 мм | м | 4 |
| 32 | Врезка в действующий внутридомовый газопровод при диаметре: 40-100 мм | врезка | 4 |
| 33 | Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром: до 50 мм | 10 м | 0,6 |
| 34 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м и диаметре до 100 мм | проверка | 1 |
| 35 | Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией | м2 поверхн.газопровода | 1,884 |
| 36 | Трубная обвязка приборов, трубы стальные диаметром до 22мм | 10м | 0,06 |
| 37 | Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода | 10 кг | 0,6 |
| 38 | Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром до 100 мм | м | 6 |
| 39 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 1,884 |
| 40 | Пневматическое испытание внутреннего газопровода диаметром: до 100 мм | 10 м | 6 |
| 41 | Радиографический контроль прибором "АРИНА-0,5-2М" стального сварного соединения газопровода диаметром: до 100 мм | соединение | 6 |
| 42 | Ультразвуковой контроль дефектоскопом газопровода диаметром до 100 мм | соединение | 6 |
| 43 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 1,884 |
| 44 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 мм и диаметре 101-200 мм | пуск | 1 |
|  | *Восстановление фасада* |  |  |
| 45 | Выравнивание разрушенных мест раствором с добавлением при толщине намета до 10 мм | 100 м2 | 0,128 |
| 46 | Ремонт штукатурки фасадов сухой растворной смесью | 100 м2 отремонтированной поверхности | 0,128 |
| 47 | Шпатлевка ранее окрашенных фасадов под окраску перхлорвиниловыми красками: простых с земли и лесов | 100 м2 обработанной поверхности | 0,128 |
| 48 | Окраска перхлорвиниловыми красками по подготовленной поверхности фасадов: простых за 2 раза с земли  | 100 м2 окрашиваемой поверхности | 0,128 |
|  | **Раздел 2. Здания редуцирования** |  |  |
|  | *Демонтажные работы* |  |  |
| 49 | Отключение и заглушка под газом действующих стальных газопроводов, условный диаметр газопровода: до 600 мм | 10 отключений | 0,1 |
| 50 | Продувка воздухом металлических труб | 100м | 0,085 |
| 51 | Пробивка лунок для демонтажа гильз | 100 лунок | 0,1 |
| 52 | Демонтаж гильз из стальных труб диаметром: 600 мм | 10 шт. гильз | 0,1 |
| 53 | Изоляция мест врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре: свыше 500 мм | место | 10 |
| 54 | Установка опоры под газопровод с бетонированием | опора | 10 |
| 55 | Изготовление крепления для прокладки газопровода диаметром до 600мм по стене здания | крепление | 10 |
| 56 | Пробивка отверстий шлямбуром под крепление в стене здания | отверстие | 10 |
| 57 | Монтаж изолирующих фланцев на газопроводе диаметром: 301-600 мм | комплект из 2-х фланцев | 10 |
|  | *Монтаж гильз* |  |  |
| 58 | Присоединение (врезка) муфтой вновь построенного наружного газопровода к действующему при диаметре присоединяемого газопровода:до 600 мм | присоед. | 10 |
| 59 | Монтаж креплений под газопровод диаметром до 630мм для прокладки по в стене здания | крепление | 10 |
| 60 | Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром: свыше 500 мм | участок | 10 |
| 61 | Установка футляра на газопроводе в месте пересечения с полной заливкой битумом при диаметре футляра: свыше 500 мм | футляр | 10 |
| 62 | Прокладка стальных гильз газопровода диаметром: до 600 мм | м | 8,5 |
| 63 | Установка металлорукава на конце защитных труб | 10м | 1,275 |
| 64 | Сварка стыка диаметром: 301-600 мм | стык | 10 |
| 65 | Монтаж стальных фасонных частей диаметром до 600 мм | шт. | 10 |
| 66 | Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией | м2 поверхн.газопровода | 14,146 |
| 67 | Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода | 10 кг | 0,0413 |
| 68 | Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром: 301-600 мм | м | 16,642 |
| 69 | Заливка битумом футляра на газовом вводе | футляр | 10 |
| 70 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м и диаметре 101-600 мм | проверка | 10 |
| 71 | Радиографический контроль прибором стального сварного соединения газопровода диаметром: свыше 500 мм | соединение | 10 |
| 72 | Ультразвуковой контроль дефектоскопом сварных соединений полиэтиленового газопровода диаметром: свыше 500 мм | соединение | 10 |
| 73 | Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром: свыше свыше 500 мм | 10 м | 3,728 |
| 74 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 14,146 |
| 75 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 мм и диаметре свыше 500 мм | пуск | 1 |
|  | *Трубная обвязка* |  |  |
| 76 | Обрезка газопровода с установкой сварной заглушки при диаметре газопровода: 40-65 мм | обрезка | 12 |
| 77 | Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром: 51-100 мм | участок | 12 |
| 78 | Монтаж стальных фасонных частей диаметром: 51-100 мм | шт. | 12 |
| 79 | Протаскивание в футляр газопровода диаметром до 100 мм | м | 4 |
| 80 | Врезка в действующий внутридомовый газопровод при диаметре: 40-100 мм | врезка | 12 |
| 81 | Заполнение системы газопровода воздухом для проведения пневматических испытаний диаметром: до 50 мм | 10 м | 1,4912 |
| 82 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м и диаметре до 100 мм | проверка | 1 |
| 83 | Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией | м2 поверхн.газопровода | 4,682 |
| 84 | Трубная обвязка приборов, трубы стальные диаметром до 22мм | 10м | 0,14912 |
| 85 | Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода | 10 кг | 0,6 |
| 86 | Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром: до 100 мм | м | 14,912 |
| 87 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 4,682 |
| 88 | Пневматическое испытание внутреннего газопровода диаметром: до 100 мм | 10 м | 14,912 |
| 89 | Радиографический контроль стального сварного соединения газопровода диаметром: до 100 мм | соединение | 6 |
| 90 | Ультразвуковой контроль дефектоскопом сварных соединений газопровода диаметром до 100 мм | соединение | 6 |
| 91 | Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов: одна окраска | м2 поверхн.газопровода | 4,682 |
| 92 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 мм и диаметре до 100 мм | пуск | 1 |
|  | *Восстановление фасада* |  |  |
| 93 | Выравнивание разрушенных мест раствором при толщине намета до 10 мм | 100 м2 | 0,128 |
| 94 | Ремонт штукатурки фасадов сухой растворной смесью  | 100 м2 отремонтированной поверхности | 0,128 |
| 95 | Шпатлевка ранее окрашенных фасадов под окраску перхлорвиниловыми красками: простых с земли и лесов | 100 м2 обработанной поверхности | 0,128 |
| 96 | Окраска перхлорвиниловыми красками по подготовленной поверхности фасадов: простых за 2 раза с земли и лесов | 100 м2 окрашиваемой поверхности | 0,128 |