

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер филиала ФГУП
«НИФХИ им. Л. Я. Карпова»

А.А. Овсянников
А.А. Овсянников
« _____ » _____ 2013 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала ФГУП
«НИФХИ им. Л. Я. Карпова»

О.Ю. Кочнов
О.Ю. Кочнов
« _____ » _____ 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по техническому перевооружению газораспределительного пункта (ГРП) котельной филиала ФГУП «НИФХИ им. Л. Я. Карпова» в соответствии с проектом 04-П-09

1. Назначение

Техническое перевооружение ГРП (далее – Работы) выполняется в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» для соответствия оборудования и трубопроводов ГРП требованиям Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, требованиям ОСТ 153-39.3-051-2003

2. Объемы работ

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.
1	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 350 мм	1 км трубопровода	0,008
2	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 250 мм	1 км трубопровода	0,009
3	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 200 мм	1 км трубопровода	0,003
4	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 150 мм	1 км трубопровода	0,017
5	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 100 мм	1 км трубопровода	0,004
6	Демонтаж газопроводов диаметр труб: 50 мм	1 км трубопровода	0,07
7	Демонтаж задвижек диаметром: до 600 мм	задвижка	7
8	Демонтаж задвижек диаметром: до 200 мм	задвижка	2
9	Демонтаж задвижек диаметром: до 150 мм	задвижка	1
10	Демонтаж задвижек диаметром: до 100 мм	задвижка	4
11	Демонтаж задвижек диаметром: до 50 мм	задвижка	14
12	Демонтаж металлоконструкций	т	0,15
13	Демонтаж металлоконструкций и лестницы	т	0,15
14	Демонтаж регуляторов давления газа диаметром: до 200 мм	регулятор	2
15	Демонтаж клапанов предохранительных диаметром: до 200 мм	клапан	2
16	Демонтаж клапанов предохранительных диаметром: до 50 мм	клапан	1
17	Демонтаж фильтров для очистки газа от механических примесей диаметром: до 200 мм	1 фильтр	2
18	Демонтаж гидрозатвора диаметром: до 50 мм прим.	1 шт.	1
19	Устройство установки для редуцирования давления газа	1 установка	2

20	Блочная газорегуляторная установка ГРУ-50Н-2 на базе регулятора РДН-50Н Ц169800/1,18/6,12*1,13	шт	1
21	Блочная газорегуляторная установка ГРУ-100Н-2 на базе регулятора РДН-1000Н Ц336400/1,18/6,12*1,13	шт	1
22	Установка кранов на трубопроводах из стальных труб диаметром: до 150 мм	1 шт.	1
23	Кран шаровый фланцевый Ду 150 Ц45300/1,18/6,12	шт	1
24	Соединение изолирующее прим	1 соединение	1
25	Изолирующее соединение ИС-150 Ц6610/1,18/6,12	шт	1
26	Установка фасонных частей стальных сварных (отводы, переходы, тройники)	1 т фасонных частей	0,024
27	Отвод П90-89*3,5 Ц270/1,18/6,12	шт	2
28	Отвод П90-108*4,0 Ц480/1,18/6,12	шт	1
29	Отвод П90-159*4,5 Ц560/1,18/6,12	шт	1
30	Переход Ду86*3,5-159*4,5 Ц240/1,18/6,12	шт	1
31	Тройник Ду 159*4,5-108*4,0 Ц2290/1,18/6,12	шт	1
32	Надземная прокладка трубопроводов при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 80 мм	1 км трубопровода	0,0015
33	Надземная прокладка трубопроводов при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 100 мм	1 км трубопровода	0,001
34	Надземная прокладка трубопроводов диаметр труб: 150 мм	1 км трубопровода	0,0035
35	Установка фасонных частей стальных сварных (отводы, переходы, тройники)	1 т фасонных частей	0,12
36	Отвод П90-219*6,0 Ц1660/1,18/6,12	шт	1
37	Отвод П45-377*9,0 Ц9640/1,18/6,12	шт	2
38	Переход Ду377*12-219*8 Ц3800/1,18/6,12	шт	1
39	Тройник Ду 159*4,5-108*4,0 Ц2290/1,18/6,12	шт	1
40	Надземная прокладка трубопроводов , диаметр труб: 200 мм	1 км трубопровода	0,0004
41	Надземная прокладка трубопроводов, диаметр труб: 350 мм	1 км трубопровода	0,0018
42	Монтаж крана стального под приварку для надземной установки на газопроводах из труб условным диаметром: до 150 мм	1 шт.	1
43	Кран шаровый фланцевый Ду 150 Ц42600/1,18/6,12	шт	1
44	Монтаж крана стального под приварку для надземной установки на газопроводах из труб условным диаметром: до 200 мм	1 шт.	1
45	Кран шаровый фланцевый Ду 200 Ц61800/1,18/6,12	шт	1
47	Кран шаровый фланцевый Ду 250 Ц120300/1,18/6,12	шт	1
48	Соединение изолирующее прим	1 соединение	1
49	Изолирующее соединение ИС-200 Ц24000/1,18/6,12	шт	1
50	Установка фасонных частей стальных сварных (отводы, переходы, тройники, заглушки)	1 т фасонных частей	0,12836
51	Отвод П90-159*4,5 Ц560/1,18/6,12	шт	2
52	Отвод П90-219*6,0 Ц1660/1,18/6,12	шт	2
53	Отвод П90-273*7,0 Ц2810/1,18/6,12	шт	1

54	Переход Ду377*12-219*8 Ц3800/1,18/6,12	шт	1
55	Заглушка действующих стальных газопроводов, условный диаметр газопровода: до 300 мм	10 отключений	0,2
56	Заглушка П 377*10 Ц1890/1,18/6,12	шт	2
57	Заглушка действующих стальных газопроводов, условный диаметр газопровода: до 250 мм	10 отключений	0,1
58	Заглушка 273*7 Ц1170/1,18/6,12	шт	1
59	Лист заглушка Ду159 Ц320/1,18/6,12	шт	1
60	Лист заглушка Ду219 Ц520/1,18/6,12	шт	1
61	Надземная прокладка трубопроводов диаметр труб: 150 мм	1 км трубопровода	0,006
62	Надземная прокладка трубопроводов, диаметр труб: 200 мм	1 км трубопровода	0,008
63	Надземная прокладка трубопроводов диаметр труб: 250 мм	1 км трубопровода	0,003
64	Надземная прокладка трубопроводов, диаметр труб: 350 мм	1 км трубопровода	0,0028
65	Монтаж крана стального под приварку для надземной установки на газопроводах из труб условным диаметром: до 50 мм	1 шт.	2
66	Кран шаровый штуцерный Ду20 Ц480/1,18/6,12	шт	2
67	Установка фасонных частей стальных сварных (отводы, переходы, тройники, заглушки)	1 т фасонных частей	0,003
68	Отвод П90-57х3,5 Ц260/1,18/6,12	шт	5
69	Установка газовых свечей условным диаметром 50 мм	1 свеча	9
70	Надземная прокладка трубопроводов при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб: 50 мм	1 км трубопровода	0,091
71	Труба стальная Ду20х2,8 Ц 100/1,18/6,12	м	57
72	Труба стальная Ду25х3,2 Ц 150/1,18/6,12	м	15
73	Трубы стальные наружным диаметром 57 мм, толщина стенки 3,5 мм	м	19
74	Конструкция сварная (рамы под ГРП 2шт)	1 т	0,168
75	Сталь угловая равнополочная, марка стали Ст3сп, размером 45х45 мм	т	0,168
76	Шпилька М 16-450 Ц154/1,18/6,12	шт	8
77	Гайка М 16 Ц39,2/1,18/6,12	шт	16
78	Шайба 100*100 Ц128 /1,18/6,12	шт	4
79	Шайба 280*100 Ц185 /1,18/6,12	шт	4
80	Монтаж металлоконструкций (лестница)	1 т	0,15
81	Пробивка в кирпичных стенах отверстий круглых диаметром: до 50 мм при толщине стен до 51 см	100 шт.	0,08
82	Прокладка гильз диаметром: до 80 мм прим.	100 м трубопровода	0,16
83	Стоимость стальных гильз Ц49500/1,18/6,12	тн	0,05124
84	Протаскивание в футляр стальных труб диаметром: 100 мм(через перекрытие)	100 м трубы, уложенной в футляр	0,16
85	Заделка отверстий, гнезд и борозд: в стенах и перегородках железобетонных площадью до 0,2 м ²	1 м ³ заделки	0,1

86	Конструкция сварная (крепление газопровода Ду350 на опорах 2 шт.)	1 т	0,04
87	Крепление газопровода Ду20-200	кг	154,9
88	Крепление газопровода Ду108мм на опорах Ц162,68/1,18/6,12	кг	154,9
89	Обезжиривание поверхностей трубопроводов диаметром до 500 мм: уайт-спиритом	м ² обезжириваемой поверхности	47,62
90	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз: грунтовкой ГФ-021	м ² окрашиваемой поверхности	47,62
91	Окраска металлических огрунтованных поверхностей: эмалью ПФ-115	м ² окрашиваемой поверхности	47,62
92	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр	1 узел	1
93	Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода: до 300 мм	м трубопровода	115,8
94	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводов, диаметр: до 377 мм	1 стык	26
95	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 22 мм, толщина стенки до 3 мм	1 стык	6
96	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 25-36 мм, толщина стенки до 4 мм	1 стык	5
97	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 50-63 мм, толщина стенки до 4 мм	1 стык	4
98	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 70-89 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	2
99	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 102-114 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	1
100	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 159-194 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	2
101	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 219-245 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	3
102	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов, диаметр трубопровода: 273-299 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	4
103	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околошовной зоны трубопроводов диаметр трубопровода: 325 мм, толщина стенки до 6 мм	1 стык	2
104	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 36 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	11

105	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 65 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	4
106	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: 89 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	1
107	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 114 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	1
108	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 194 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	1
109	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 299 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	6
110	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, диаметр трубопровода: до 377 мм, толщина стенки до 8 мм	1 стык	2
111	Зачистка механизированная мест под испытания на твердость	100 мест	0,78
112	Измерение твердости металла шва	1 сварное соединение (3 замера)	37
113	Измерение толщин металла ультразвуковым способом	1 измерение	43
114	Магнитопорошковый контроль	1 м шва	23,3
115	Пневматическое испытание газопроводов	100 м газопровода	1,158
116	Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром: 50-300 мм	1 участок испытания газопровода	12

3. Требования к качеству работ

Работы должны быть выполнены в соответствии с национальными стандартами и сводами правил, утверждёнными распоряжением Правительства РФ от 21.06.2010 г. № 1047-р. Все выполняемые работы должны соответствовать требованиям проекта, ЕСКД, другим нормативным документам. По окончании работ Подрядчик предоставляет Заказчику акт Ростехнадзора о допуске ГРП в эксплуатацию, акт сдачи-приёмки выполненных работ, КС-2 (акт о приёмке выполненных работ), КС-3 (справку о стоимости выполненных работ и затрат), счёт на оплату выполненных работ, счёт-фактуру, комплект исполнительной документации и документации по аттестации.

4. Требования к участию субподрядчиков:

Не допускается.

5. Начальная максимальная цена

Начальная (максимальная) цена Договора 1 961 623,74 (Один миллион девятьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот двадцать три) рубля 74 копейки включая НДС-18%. Цена Договора включает в себя все затраты, издержки и иные расходы Подрядчика, в том числе сопутствующие, связанные с исполнением Работ.

Цена также включает в себя: расходы на выполнение всех обязательств, предусмотренных договором, включает компенсацию издержек участника процедуры закупки и причитающееся ему вознаграждение, в том числе страхование, уплату таможенных пошлин, налоги, сборы и другие обязательные платежи.

6. Порядок расчетов

- Заказчик производит выплату авансового платежа Подрядчику на расчетный счет, указанный в договоре в размере 25 % от Цены Договора, в течение 15 (Пятнадцати) банковских дней со дня заключения Договора, на основании выставленного Подрядчиком счета. Обязательство Заказчика по внесению авансового платежа, предусмотренное пунктом

договора, считается исполненным с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, указанного в Договоре.

- Заказчик оплачивает выполненные работы в размере оставшихся 75 % путем перечисления стоимости работ по Договору на расчетный счет Подрядчика, реквизиты которого указаны в Договоре, на основании оформленных и подписанных обеими Сторонами договора Акта Ростехнадзора о допуске ГРП в эксплуатацию, Акт о приемке выполненных работ (форма № КС-2), в течение 15 (Пятнадцати) банковских дней с даты выставления Подрядчиком счета на оплату стоимости выполненных работ по Договору.

7. Обеспечение исполнения обязательств по Договору

Обеспечение исполнения обязательств по Договору должно быть предоставлено в виде обеспечения возврата аванса.

Обеспечение возврата аванса предоставляется вместе с договором в форме безотзывной банковской гарантии банка, Договора поручительства или путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика. Обеспечение возврата аванса должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации.

Размер обеспечения возврата аванса должен быть равен сумме выплачиваемого аванса.

Способ обеспечения возврата аванса определяется Подрядчиком, с которым заключается договор, самостоятельно.

8. Сроки выполнения работ

Работы должны быть выполнены в течение 60 календарных дней с момента выплаты аванса.

9. Гарантия

Гарантийный срок на выполняемые работы составляет не менее 12 (двенадцать) месяцев с даты подписания сторонами Акта о приемке выполненных работ (форма № КС-2).

Если в период гарантийного срока обнаружатся недостатки или дефекты, то Подрядчик (в случае, если не докажет отсутствие своей вины) обязан устранить их за свой счет в сроки, согласованные Сторонами и зафиксированные в акте с перечнем выявленных недостатков и сроком их устранения. Гарантийный срок в этом случае соответственно продлевается на период устранения дефектов.

10. Требования к Подрядчику

- быть правомочным заключать договор;
- не находиться в процессе ликвидации (для юридического лица), отсутствие решения арбитражного суда о признании участника процедуры закупки банкротом;
- не являться организацией, на имущество которой наложен арест по решению суда, административного органа и (или) экономическая деятельность, которой приостановлена;
- не иметь задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника процедуры закупки, определяемой по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник процедуры закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения Предложения не принято;
- отсутствие сведений об участнике процедуры закупки в реестре недобросовестных поставщиков ФАС России, реестре недобросовестных поставщиков атомной отрасли;
- должен отвечать всем необходимым требованиям, указанным в настоящей документации;
- должен иметь допуск СРО к выполнению работ;
- должен обладать опытом выполнения аналогичных договоров на данном виде оборудования за период не менее пяти лет, наличием необходимых ресурсов (людских –

специалистов, необходимых для выполнения объемов работ; материальных – механизмов, приспособлений, инструмента, необходимых для выполнения объема работ). Предоставление подтверждающих документов (справок, писем о выполнении работ по аналогичным договорам, справок о наличии людских и материальных ресурсов) обязательно.

- должен быть юридическим лицом, зарегистрированным на территории Российской Федерации.

Главный энергетик



С.А. Магаева

Начальник ОКС



М.Ф. Хабиров