


СОГЛАСОВАНО

Начальник ОЗУ

 М.Ю. Чегоданов

«27» ДЕК 2013 2013 г.

УТВЕРЖДАЮ

Директор по снабжению

 В.Ф. Желязков

«27» ДЕК 2013 2013 года

№ 55-КС-Н-2013 от «27» ДЕК 2013 2013 г.

Руководителю предприятия

ОАО «Славнефть-ЯНОС» приглашает вас сделать Коммерческое предложение (КП) на выполнение «Комплекса работ по входному контролю и ревизии насосного оборудования по объектам капитального строительства и технического перевооружения, в том числе: Реконструкция установок 1А/1М, 25/7, МТБЭ, Блок каталитической депарафинизации дизтоплива установки ЛЧ-24/7» в соответствии с Требованиями к КП (Приложение №1).

Срок выполнения работ – ежемесячно, в соответствии с Требованиями к КП (Приложение №1).

В предложении необходимо обязательно указать:

- Исх. номер и дату КП;
- Расчетную стоимость 1 чел/час, в руб. без НДС;
- Количество часов для проведения операций по каждому насосу.
- Условия оплаты услуги (базовые условия оплаты: расчет за услугу производится Покупателем в течение 60 календарных дней со дня получения Покупателем оригиналов документов, подтверждающих выполнение работ/услуг);
- Периодичность, место и сроки проведения работ, условия гарантии;
- Срок действия КП.

Окончание сбора коммерческих предложений – 12:00 «17» января 2014 года.

Документы должны быть доставлены к назначенному сроку окончания сбора ofert в запечатанном конверте, скрепленном печатью Контрагента. Надпись на конверте должна содержать наименование Контрагента и ссылку на настоящее сообщение по форме: «Коммерческое Предложение на № 55-КС-Н-2013».

Претендент передает конверт документов, содержащий оригиналы документов, или надлежащим образом заверенные копии. Кроме того, все сканированные копии документов должны быть приложены к пакету документов на электронном носителе информации.

Конверты доставляются представителем Претендента, экспресс-почтой или заказным письмом с уведомлением о вручении по адресу: 150000, Ярославль, Московский пр-т, д.130, Тендерный комитет.

Предложения, представленные позже указанного срока, к рассмотрению не принимаются.

Обращаем Ваше внимание, что для предоставления КП необходимо предоставить пакет документов для прохождения Предварительного квалификационного отбора (ПКО).

Приглашение и пакет документов к ПКО прилагаются к данному запросу.

Обращаем Ваше внимание, что Контрагент, не прошедший ПКО, не может быть признан Победителем данного отбора!

ОАО «Славнефть-ЯНОС» имеет право продлить срок подачи коммерческих предложений.

По вопросам технического характера обращаться:

Специалист Отдела закупки услуг Прокофьева Е.Г. тел.: (4852) 49-87-15, факс: (4852) 49-93-00, E-mail: ProkofievaEG@yanos.slavneft.ru

По вопросам организационного характера обращаться:

Ведущий специалист Тендерного комитета Зимина Н.В. тел.: (4852) 49-82-64, факс: (4852) 49-93-00, E-mail: ZiminaNV@yanos.slavneft.ru

ОАО «Славнефть-ЯНОС» ответит на ваши письменные запросы, касающиеся разъяснений запроса коммерческих предложений, полученные не позднее **«14» января 2013 года**.

Ответ с разъяснениями вместе с указанием сути поступившего запроса одновременно будет доведен до сведения всех получателей настоящего предложения без указания источника поступления.

Внимание: настоящее предложение, ни при каких обстоятельствах не может расцениваться как публичная оферта. Соответственно, ОАО «Славнефть-ЯНОС» не несет какой бы то ни было ответственности за отказ заключить договор с лицами, обратившимися с предложением заключить соответствующую сделку.

- Приложения:**
1. Требования к предмету Техничко-коммерческого предложения;
 2. Перечень насосов установок бензинового пула для входного контроля;
 3. Протокол согласования договорной цены;
 4. Приглашение и пакет документов для прохождения ПКО.

Исп. Е.Г. Прокофьева
Тел. (4852) 49-87-15,
Факс (4852) 49-93-00
E-mail: ProkofievaEG@yanos.slavneft.ru

Требования к предмету Техничко-коммерческого предложения**1. Общие положения.****Предмет закупки:**

Выполнение «Комплекса работ по входному контролю и ревизии насосного оборудования по объектам капитального строительства и технического перевооружения, в том числе: Реконструкция установок 1А/1М, 25/7, МТБЭ, Блок каталитической депарафинизации дизтоплива установки ЛЧ-24/7», на основании составленного Заказчиком перечня насосов.

Содержание и сроки оказания услуг:

Состав работ:

Входной контроль новых насосов:

- 1) снятие электродвигателя для ревизии;
- 2) фрезеровка отверстий в лапах электродвигателей;
- 3) ревизия рамы насосного агрегата, устранение дефектов;
- 4) агрегирование после ревизии насоса и электродвигателя, центровка;
- 5) испытание на герметичность проточной части насоса;

Устранение дефектов, выявленных при индивидуальных испытаниях по согласованию с Заказчиком:

- 1) ремонт торцевых уплотнений;
- 2) замена подшипников насоса;
- 3) центровка;
- 4) обеспечение плоскостности лап электродвигателя;
- 5) приварка отжимных упоров для центровки электродвигателя;
- 6) ревизия подшипников насоса, торцевого уплотнения, вала, муфты и ограждения муфты.

Сроки выполнения работ:

- Реконструкция установки 1А/1М: начало работ – 10 января 2014 года, окончание работ – 31 мая 2014г.
- Реконструкция установки 25/7: начало работ – 10 января 2014 года, окончание работ – 31 мая 2014г.
- Реконструкция установки МТБЭ: начало работ – 10 января 2014 года, окончание работ – 30 апреля 2014г.
- Блок каталитической депарафинизации дизтоплива установки ЛЧ-24/7: начало работ – 10 января 2014 года, окончание работ – 31 мая 2014г.

Заказчик:

Открытое Акционерное Общество «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» (ОАО «Славнефть – ЯНОС»).

Условия оплаты работ:

В течение 60 календарных дней после подписания акта приемки выполненных работ формы КС-2, справки стоимости выполненных работ формы КС-3 и устранения всех выявленных дефектов.

2. Основные требования выполняемым работам.

Выполнение всех необходимых для проведения входного контроля насосов операций и выполнение работ по устранению дефектов, выявленных при индивидуальных испытаниях по согласованию с Заказчиком.

Перечень насосов установок бензинового пула для входного контроля

п/п	Установка	позиция	марка	производитель	кол-во	Марка электродвигателя	Мощность/ число оборотов
1	25/7	H-9/9a	HK 200/370	Волгограднефтемаш	2	CD 315M-2	132/3000
2		H-20/20a	HK-210/200	Волгограднефтемаш	2	CD 280S-2	75/3000
3		H-21/21a	3-АНОД-30.308/130.55УТТ3.К.110-У2	НПЦ АНОД	2	ABB 315SMA	110/3000
4		H-30/30a	АХМ 1,5/40.027774 (4)	ЗАО Гидрогаз	2	ABB 112MB-2	4/2880
5		H-31/31a	3-АНОД-37.386/38,5.67УТТ.С.132-У2	НПЦ АНОД	2	ABB 315SMB	132/1500
6		H-40/40a	ТКА-32/125	Волгограднефтемаш	2	BD132S-4	5,5/1500
7		H-50/50a	МСРК 065-040-160	KSB	2	Loher 100L	2,2/1464
8		H-615	8-АНОД-3.15/50.УТТ.А.5,5-У2	НПЦ АНОД	1	cSKg132S2F-ELT	5,5/3000
9		H-583	ВНД 25/115М.1313 426(3,8)	ЗАО Гидрогаз	1	ABB 180MLA-2	22/2940
10	1А-1М	H-1/1a	KRH-100/500-308/CN	ENCE	2		315/2980
11		H-6/6a	ТКА-63/200	Волгограднефтемаш	2	BD132M-4	7,5/1500
12		H-9/9a	ТКА-63/200	Волгограднефтемаш	2	CB315M-2	132/3000
13		H-16a	RPH S6 200-401	KSB	1		110/3000
14		H-34	RPH S6 150-630	KSB	1		110/3000
15		H-35	RPH S6 150-630	KSB	1		110/3000
16		H-38/38a	RPH S6 100-630	KSB	2		90/3000
17		H-44/44a	KRNA-150/660-380/CN	ENCE	2		315/1485
18		H-52/52a	АХМ 3/40.1357 74 (4)	ЗАО Гидрогаз	2	ABB 100LA2	3/3000
19		H-71/71a	MegaCPK 125-100-250	KSB	2		75/3000
20		H-72/72a	АХ 25/80.1352 74 (4)	ЗАО Гидрогаз	2	ABB 160MLB2	15/3000
21		H-73/73a	АХ 25/60.1357 74 (4)	ЗАО Гидрогаз	2	ABB 160MLB2	15/3000
22		H-74	ВНД 50/50.1317 422 (3,6)	ЗАО Гидрогаз	1	ABB 160MLA2	11/3000
23		H-75	ВНД 50/50.1317 722 (3,15)	ЗАО Гидрогаз	1	ABB 160MLB2	15/3000
24		H-76	НВН50.50(4,4)-02-К-УТД-Ду700/1,6-2	Турбонасос	1		4,4/1500
25		H-83/83a	АХ 25/80.1352 74 (4)	ЗАО Гидрогаз	2	ABB 160MLB2	15/3000

26		Н-201/А,Б	7-АНОД-32.4.5/163.5УТ.К.22-У2	НПЦ АНОД	2	ABB 180MLA-2	22/3000
27		Н-302/А,В	5-АНОД-3-404.77/364.6.90.Т.А.90.У2	НПЦ АНОД	2	ABB 280SMB	90/3000
28	МТБЭ	Н-402/А,В	БЭН 259/1-ДМС	АО Молдовагидромаш	2		15/3000
29		Н-503/А,В	3-АНОД-2.5/35.34УТТ1.К.3-У2	НПЦ АНОД	2	ABB 100LA2	3/3000
30		Н-504/А,В	3-АНОД-14.40/140.47УТТ.К.30-У2	НПЦ АНОД	2	ABB 200MLA-2	30/3000
31		Н-701/А,В	ТКА-63/80	Волгограднефтемаш	2	BD 200L1-2	30/3000
32		Н-604Б	8-АНОД-12.50/50.УТТ.А.15-У2	НПЦ АНОД	1	ABB 160MLB2	15/3000
33		Н-801/А,Б,В	НКВ-210/200Г-1в	Волгограднефтемаш	3	CD280M-2	90/3000
34		Н-411/А,Б	2ЦГ25/80К-11-4 УХЛ-2	АО Молдовагидромаш	2		11/3000
35		Н-412/А,Б	БЭН 1013/4-ОС	АО Молдовагидромаш	2		18,5/3000
36	24/7	Н-101/2А,2Б	125-CES-265-16/8-ОС-FE	SIGMA	2	ABB 355L2R	315/2985
37		Н-201/2А,2Б	125-CES-265-16/6-ОС-FE	SIGMA	2	ABB 355L2R	250/3000
38		Н-23к	ТКА-63/80-В	Волгограднефтемаш	1	BD160L-2	18,5/3000
39		Н-114	3-АНОД-3.12,5/50.34УТТ1.К.7,5-У1	НПЦ АНОД	1	ABB 132SMD	7,5/3000
40		Н-136к	ТКА-63/80-В	Волгограднефтемаш	1	BD160L-2	18,5/3000
41		Н-304/а,б	ТКА-32/80-В	Волгограднефтемаш	2	BD 160M2-2	15/3000
42		Н-112	50-CVEV-30-7/5-JC-F-E	SIGMA	1	ABB 160MLA2	11/2930
43		Н-120 (220)	УНД-2-7000/60-П-К-F80/F50-В-У1	Нефтемашсистема	2	Nord (Германия)	30/1500

ИТОГО: 74

ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЫ

«Комплекс работ по входному контролю и ревизии насосного оборудования по объектам капитального строительства и технического перевооружения, в том числе: Реконструкция установок 1А/1М, 25/7, МТБЭ, Блок каталитической депарафинизации дизтоплива установки ЛЧ-24/7»

№ п/п	Наименование видов работ, основание	Кол-во оборудования, шт.	Кол-во часов на проведение операций по разделам I и II Приложения №2 (на 1 ед. обор-я)	Стоимость 1 нормо/часа без НДС	Стоимость всего без НДС руб.
1.	Реконструкция установки 1А/1М				
1.1.	Насосы центробежные (консольные)				
1.1.1.	Q(производительность) от 2.....63 м3/час P (давление) нагн. от 4.....12 кг/см2				
	Н-52, Н-52А; Н-72, Н-72А; Н-73, Н-73А; Н-83, Н-83А	8			
1.1.2.	Q(производительность) свыше 63 м3/час P (давление) нагн. Свыше 12 кг/см2				
	Н-1, Н-1А; Н-6, Н-6А; Н-9, Н-9А; Н-16А; Н-34; Н-35; Н-38, Н-38А; Н-44, Н-44А, Н-71, Н-71А	15			
1.2.	Насосы полупогружные				
	Н-74; Н-75; Н-76	3			
	Итого :	26			
2.	Реконструкция установки 25/7				
2.1.	Насосы центробежные (консольные)				
2.1.1.	Q(производительность) от 2.....63 м3/час P (давление) нагн. от 4.....12 кг/см2				
	Н-30, Н-30А; Н-40, Н-40А; Н-50, Н-50А	6			
2.1.2.	Q(производительность) свыше 63 м3/час P (давление) нагн. Свыше 12 кг/см2				
	Н-9, Н-9А; Н-20, Н-20А; Н-21, Н-21А; Н-31, 31А	8			
2.2.	Насосы полупогружные				
	Н-615; Н-583	2			
	Итого :	16			
3.	Реконструкция установки МТБЭ				
3.1.	Насосы центробежные (консольные)				
3.1.1.	Q(производительность) от 2.....63 м3/час P (давление) нагн. от 4.....12 кг/см2				
	Н-201А, Н-201Б; Н-402А, Н-402Б; Н-503А, Н-503Б; Н-504А, Н-504Б; Н-701А, Н-701Б; Н-411А, Н-411Б; Н-412А, Н-412Б	14			
3.1.2.	Q(производительность) свыше 63 м3/час P (давление) нагн. Свыше 12 кг/см2				
	Н-302А, Н-302Б; Н-801А, Н-801Б, Н-801В	5			
3.2.	Насосы полупогружные				
	Н-604Б	1			
	Итого :	20			
4.	Блок каталитической депарафинизации дизтоплива установки ЛЧ-24/7				
4.1.	Насосы центробежные (консольные)				

№ п/п	Наименование видов работ, основание	Кол-во оборудования, шт.	Кол-во часов на проведение операций по разделам I и II Приложения №2 (на 1 ед.обор-я)	Стоимость 1 нормо/часа без НДС	Стоимость всего без НДС руб.
4.1.1.	Q(производительность) от 2.....63 м3/час P (давление) нагн. от 4.....12 кг/см2				
	Н-23К; Н-114; Н-136К; Н-304А, Н-304Б	5			
4.2.	Насосы полупогружные				
	Н-112	1			
4.3.	Насосы двухпорные				
	Н-101/2А Н-101/2Б; Н-201/2А, Н-201/2Б	4			
4.4.	насосы дозировочные				
	Н-120, Н-220	2			
	Итого :	12			
	Всего без НДС				
	кроме того НДС 18 %				
	ВСЕГО С НДС				

ЗАКАЗЧИК

Генеральный директор
ОАО "Славнефть-ЯНОС"

_____ А.А.Никитин

ПОДРЯДЧИК
