



РОСНЕФТЬ

НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ООО «Подольскнефтепродукт»

«УТВЕРЖДАЮ»:
И.О.Генерального директора
ООО «Подольскнефтепродукт»

Н.В.Балдин

« » _____ 2011 г.

Техническое задание

**на проведение периодической поверки весовой платформы и
Комплекса измерения массы на Подольской нефтебазе**

ПОДОЛЬСК
2011

№ п.п.	Наименование пункта	Содержание пункта
1.	Наименование объекта	1.1 Подольская нефтебаза. Комплекс измерения массы островов автоналива №1,2.
2.	Местоположение объекта	2.1 Московская область, г.Подольск, Нефтебазовский проезд, дом 5
3.	Основание для выполнения работ, услуг	3.1 График поверки средств измерений на 2011 год
4.	Вид работ, услуг	4.1 Поверка эталона <i>Весов платформенных Vertex, Mettler Toledo, НПВ 5000 кг, № 1139598-1 MG</i> 4.2 Проведение периодической поверки Комплекса измерения массы островов автоналива №1,2 Подольской нефтебазы
5.	Состав автоматизированной системы налива, подлежащей поверке	5.1 Комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-ПН-1 (2 острова, 8 постов налива, производитель ООО НПФ «Нефтехимавтоматика» г.Москва, № 36158-07, Сертификат RU.E.29.092.A, № 29603 бессрочный, погрешность $\pm 0,25\%$ 5.2 Счетчик жидкости / Расходомер - Расходомер массовый TRIO-MASS MC 27 Dy 80 - 8 шт., производитель ABB Automation Products Fischtr&Porter GmbH», Германия, № 14826-02 Сертификат DE.C.29.004.A, № 12194 до 01.05.2007 г., погрешность $\pm 0,15\%$ 5.3 Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран 276-Ехiа – 8 шт., производитель ЗАО ПГ "Метран", № 21968-06, погрешность $\pm 0,25\%$
6.	Сроки выполнения работ (работ, услуг)	6.1 ноябрь 2011 г.
7.	Перечень оборудования: 7.1 Поставка Заказчика 7.2 Поставка Подрядчика	7.1 Поставка Заказчика - не производится. 7.2 Поставка Подрядчика - эталонное оборудование: калибратор многофункциональный, гири, вилочный погрузчик.
8.	Основной регламентирующий нормативный документ	8.1 Инструкция. Комплекс измерения массы нефтепродуктов КИМ-ПН-1. Методика поверки. (предоставляется Заказчиком)
9.	Общие требования	9.1 Поверка производится с привлечением уполномоченной организации, имеющей право на проведения данного вида работ в заявленной области аккредитации.
10.	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам работ, услуг	10.1 Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта Заказчиком, на каждый пост налива – 12 месяцев с даты подписания акта приемки работ

		<p>10.2 При выполнении работ применять новейшие технологии, обеспечивающие надежную эксплуатацию оборудования и систем энергосбережения.</p> <p>10.3 Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ, и ведомственными нормативно-техническими документами компании.</p>
11.	Требования к технология, режиму на объекте	<p>11.1 Требования к технологии и режиму на объекте в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и ведомственными нормативно-техническими документами Компании.</p>
12.	Требования и условия разработки природоохранных мер и мероприятий	<p>12.1 Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ, и ведомственными нормативно-техническими документами компании.</p> <p>Согласно СНиП 3.01.01.-85 подрядчик должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдать общую экологическую ситуацию на строительной площадке; - производить оценку воздействия на окружающую среду производимых работ, услуг ; - соблюдать природоохранные мероприятия, направленные на предотвращение (снижение) отрицательного влияния производимых работ, услуг; - осуществлять контроль за отходами производства и потребления, возможность их переработки и захоронения.
13.	Требования промышленной безопасности и охраны труда	<p>13.1 При проведении работ на территории нефтебазы строго выполнять требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах ООО «Подольскнефтепродукт».</p> <p>13.2 Работники, выполняющие работы на территории нефтебазы обязаны быть одеты в спецодежду, работать только в касках.</p> <p>13.3 Предусматриваемые технические решения должны отвечать требованиям действующих норм, правил и стандартов промышленной безопасности, пожарной безопасности, промышленной санитарии, правилам эксплуатации нефтебаз.</p> <p>13.4 При проведении работ должно применяться</p>

		электрооборудование согласно требованиям пожаробезопасности.
14.	Требования к организации работ	14.1 Организация работ согласно утвержденных Заказчиком графиков.
15.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	15.1 При проведении работ на территории нефтебазы строго выполнять требования в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах ООО «Подольскнефтепродукт».
16.	Особые условия (при наличии)	16.1 Выполнение работ, сдача законченных работ, заключение договоров согласно действующим нормативным документам ОАО «НК «Роснефть». 16.2 По окончании работ предоставляется документация согласно действующих нормативных документов.
17.	Требования к поставке документации	17.1 По окончании работ предоставляется документация согласно действующих нормативных документов, в том числе, свидетельства о поверке КИМ ПН-1, свидетельства о поверке на эталонное оборудование, протоколы испытаний.

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам – главный инженер

 Глушков М.В.


Заместитель генерального директора
по производственным вопросам

 Сибгатуллин Р.Г.

И.О.Заместителя генерального директора
по экономической безопасности

 Малахов А.А..

Главный метролог –
начальник метрологической службы

 Расстегаева И.И.


Инженер по ОТ, ТБ и экологии

 Серапионов Н.А.

Инженер по пожарной безопасности

 Белов Ю.В.

Ведущий инженер-энергетик

 Шульга А.В.