

В работу:
Директор
В.О.Куссмауль


(Особые отметки)

Директору
АО «Варьеганэнергонепть»
В.О.Куссмаулю
начальника ЦСРЗАИ
А.Д.Юмина

Служебная записка.

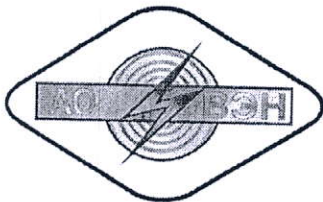
В связи с производственной необходимостью прошу разрешения на организацию и проведение закупки способом запроса предложений на услуги:

Госповерка измерительных трансформаторов коммерческого учета на объектах АО "Варьеганэнергонепть" на 2024 год.

30.01.2024г.



А.Д. Юмин



**Акционерное общество
«Варьеганэнергонефть» (АО «ВЭН»)**

Местонахождение общества: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.

Почтовый адрес: 628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.

факс (34668) 46-501, тел. 40-116, 46-103, e-mail: delo@oaoven.ru

ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683 ИНН/КПП 8609003059/860901001

31.01.2024 № 01-04/297

Руководителю

АО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам направить в наш адрес коммерческое предложение на участие в метрологической поверке измерительных трансформаторов тока и напряжения на 2024 год, участвующих в цепях учета электроэнергии, с выездом на объекты, где они установлены и выдачей свидетельств о поверке установленного образца.

Перечень объектов и измерительных трансформаторов тока и напряжения приведен в приложении (таблица 1, таблица 2).

Предложения просим направлять в свободной форме, а так же предоставить документы, необходимые для заключения договора:

- Карточка предприятия
- Свидетельство ИНН (копия)
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)
- Устав (копия)
- Выписка из ЕГРЮЛ (копия)
- Документ, подтверждающий полномочия единоличного исполнительного органа (копия)

В случае если Вы не можете принять участие в предлагаемой закупке, просим направить в наш адрес письмо об отказе в участии в данной закупке.

Коммерческое предложение или сообщение об отказе просим направить в наш адрес не позднее 29.02.2024г.

Главный инженер

В.Н. Козинчук

График выполнения работ
по проверке средств измерения коммерческого учета на 2024 год

№ п/п	Наименование	Трансформаторы тока		Действит. до	К-во	Ктт	Трансформаторы напряжения		Действит. до	К-во	Ктн
		Тип	Номер				Тип	Номер			
Тагринское м/р											
ПС 110 Тагринская											
1	Ф 35 кВ № 1, № 2						ЗНОМ-35-6 5У1	1360785 1392929 1220888	26.04.2024	3	350
2	Ф 35 кВ № 3, № 4						ЗНОМ-35-6 5У1	1360683 1360762 1360838	26.04.2024	3	350
Северо-Варьганское м/р											
ПС 110 КНС-5											
3	Ф 35 кВ № 1	ТОЛ-СВЭЛ-35	1297483 1297484	25.12.2024	2	40					
4	Ф 35 кВ № 2	ТОЛ-СВЭЛ-35	1297485 1297488	25.12.2024 26.12.2024	2	40					
Западно-Варьганское											
РУ-6кВ №1 КНС-1											
5	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10 УЗ	18875 18899 20061	16.05.2024	3	300					
6	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10 УЗ	21870 18862 18635	19.05.2024	3	300					
Бахловское											
РУ-6кВ КНС-1											
7	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10 УЗ	5205 6182 6132	17.05.2024	3	300					
8	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10 УЗ	4326 6138 5206	18.05.2024	3	300					
Северо-Хохряковское											
РУ-6кВ КНС-1											
9	Ввод 6 кВ № 1	ТОЛ-10 УЗ	41870 41879 41874	19.05.2024	3	300					
10	Ввод 6 кВ № 2	ТОЛ-10 УЗ	43457 43645 43908	16.05.2024	3	300					

Составил нач. ЦСРЗАИ



А.Д.Юмин

График выполнения работ
по проверке средств измерения технического учета на 2024 год

№ п/п	Наименование	Трансформаторы тока		Действит. до	К-во	Кгт	Трансформаторы напряжения		Действит. до	К-во	Кгт
		Тип	Номер				Тип	Номер			
Варьганское м/р											
ПС-35/6 Подкачка											
1	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) У3	094816000003 094816000004	05.05.2026	2	200	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000160/1 0231160000160/2 0231160000160/3	24.03.2026	3	60
2	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) У3	094816000002 094816000001	05.05.2026	2	200	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000159/1 0231160000159/2 0231160000159/3	24.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-21											
3	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000014 0231160000016	09.02.2026 10.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000084 0231160000081 0231160000091	14.02.2026 15.02.2026 16.02.2026	3	60
4	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000056 0231160000055	11.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2 НИОЛ-СТ-6М У2 НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000155/1 0231160000089 0231160000076	23.03.2026 16.02.2026 14.02.2026	3	60
ПС-35/6 К-225											
5	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000167/1 0231160000167/2 0231160000167/3	28.03.2026	3	60
6	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000166/1 0231160000166/2 0231160000166/3	28.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-228											
7	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000162/1 0231160000162/2 0231160000162/3	28.03.2026	3	60
8	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000168/1 0231160000168/2 0231160000168/3	29.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-54											
9	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000176/1 0231160000176/2 0231160000176/3	31.03.2026	3	60
10	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000174/1 0231160000174/2 0231160000174/3	30.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-4А											
11	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000165/1 0231160000165/2 0231160000165/3	27.03.2026	3	60
12	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000164/1 0231160000164/2 0231160000164/3	27.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-7											
13	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000158/1 0231160000158/2 0231160000158/3	24.03.2026	3	60
14	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000157/1 0231160000157/2 0231160000157/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-2А											
15	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000153/1 0231160000153/2 0231160000153/3	23.03.2026	3	60
16	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000154/1 0231160000154/2 0231160000154/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-256											
17	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000151/1 0231160000151/2 0231160000151/3	23.03.2026	3	60
18	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000152/1 0231160000152/2 0231160000152/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-9											
19	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000170/1 0231160000170/2 0231160000170/3	28.03.2026	3	60
20	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000169/1 0231160000169/2 0231160000169/3	28.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-16											

21	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	023116000009 023116000032	09.02.2026 10.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000070 0231160000083 0231160000074	14.02.2026	3	60
22	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000057 0231160000042	11.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000072 0231160000067 0231160000079	14.02.2026 11.02.2026 15.02.2026	3	60
ПС-35/6 К-24											
23	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000043 0231160000017	10.02.2026 09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000101 0231160000095 0231160000068	19.02.2026 19.02.2026 14.02.2026	3	60
24	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000012 0231160000010	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000090 0231160000078 0231160000073	16.02.2026 15.02.2026 14.02.2026	3	60
ПС-35/6 К-14											
25	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000006 0231160000005	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000066 0231160000071 0231160000080	11.02.2026 14.02.2026 16.02.2026	3	60
26	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000015 0231160000024	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000065 0231160000087 0231160000082	11.02.2026 15.02.2026 15.02.2026	3	60
27	В лабораторных	ТШП-0,66			54	20					
28	условиях	ТШП-0,66			18	40					

Составил нач. ЦСРЗАИ *А.Д.Юмин* А.Д.Юмин

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЭНЕРГОСЕРВИС»

628600 ХМАО г. Нижневартовск
ул. Северная, д. 48А, кв. 153
тел. 8 (3466) 29-12-55, 51-49-52
ОКВЭД 45.31, 45.34, 60.24
ОГРН 1048600505656

р/с 40702810638340000618
Ф-л «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк»
г. Екатеринбург БИК 046577964
К/с 30101810100000000964
ИНН 8603114450/ КПП 860301001

«05» февраля 2024 г.

Исх. № 19

Главному инженеру
АО «Варьеганэнергонефть»
Козинчуку В.Н.

Коммерческое предложение

Уважаемый Владимир Николаевич!

ООО «Энергосервис» предлагает выполнение работ по проверке на месте эксплуатации и в лабораторных условиях трансформаторов тока и трансформаторов напряжения в 2024 году по следующим ценам:

Средство измерения	Кол-во, шт.	Цена за ед., с НДС руб.	Всего с НДС, руб.
Трансформатор тока 0,4; 6 кВ на месте эксплуатации	38	6 395,00	243 010,00
Трансформатор тока 35 кВ на месте эксплуатации	4	11 560,00	46 240,00
Трансформатор тока 0,4 кВ в лабораторных условиях	72	840,00	60 480,00
Трансформатор напряжения 1 фазный 6 кВ	78	12 670,00	988 260,00
Трансформатор напряжения. 1 фазный 35 кВ	6	13 500,00	81 000,00
Итого в руб. с НДС			1 418 990,00

Стоимость работ будет составлять 1 418 990,00 (Один миллион четыреста восемнадцать тысяч девятьсот девяносто) рублей 00 копеек, включая НДС 20%.

С уважением,
директор



А.М. Орлов

Исп. Берсенева С.И.
Тел.: 8 (3466) 291255

ООО «ЭнергоУчет»

115409, Москва г, Каширское шоссе, дом № 43, корпус 5, оф. 14. ИНН/КПП 7725715619/772401001

Банк ОАО СБЕРБАНК РОССИИ г. Москва,

БИК 044525225, Р/С 40702810538120001694

Тел. 8-495-542-68-75, Email: energouchet2000@gmail.com, energouchet.net

Исх № 76 от 25.02.2024

Г-ну В.Н. Козинчуку

Главному инженеру

АО «Варьеганэнергонефть»

Уважаемый Владимир Николаевич!

Благодарю Вас за приглашение принять участие в запросе котировок на участие в проверке измерительных ТТ ТН «Варьеганэнергонефть» в соответствии с приложением к письму 01-04/2097

Стоимость указанных работ составит 1 770 000,00 рублей (Один миллион семьсот семьдесят тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 20%.

Генеральный директор ООО «Энергоучет»  Лифанов В.Е.



ЗСРЗН
ИИ/ИИ.

АО «ВЭЧ»
01-03/271
28 02 2024

АЭР

АГЕНТСТВО
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕШЕНИЙ

Телефон: +7 (495) 780-0000
Факс: +7 (495) 780-0000
Адрес: 111122, г. Москва,
ул. Дербябинская, д. 7Г, стр. 5
www.energeticheskiresheniya.com
e-mail: mail@energeticheskiresheniya.com

№ 24-009 от 27.02.2024 г
на № 01-04/2097 от 31.01.2024 г

Г-ну В.Н. Козинчуку
Главному инженеру
АО «Варьеганэнергонедь»

Тема: Коммерческое предложение

Уважаемый Владимир Николаевич!

В ответ на Ваше запрос, письмо № 01-04/2097 от 31.01.2024г, ООО «АЭР» предлагает свои услуги по организации поверки измерительных трансформаторов в объеме, указанном в Приложении к письму № 01-04/2097 от 31.01.2024г в период 2024г.

Стоимость указанных услуг включает НДС 20% и составляет 1 650 000 руб.

Генеральный директор



Балаков П.Ю.

23 С РЗТ
[Handwritten signature]

АО «ВЭН»
№ 01-03/270
28.02.24

**Протокол
заседания комиссии по закупкам**

№ 5

29.02.2024г.

Наименование комиссии: Комиссия по закупкам.

Место проведения запроса предложений:
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра,
г.Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом 1, АБК-1.

Место заседания комиссии:
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра,
г.Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом 1, АБК-1, конференц-зал

Дата и время проведения запроса предложений:
Дата начала запроса цен: 30.01.2024г.
Дата подведения итогов: 29.03.2024г. в 14ч.00мин.

Сведения о заказчике:
Акционерное общество "Варьеганэнергонефть" (628463, Россия, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, г. Радужный, Южная промышленная зона, ул. Промышленная, дом
1.

Предмет запроса предложений:
Поверка трансформаторов тока.

Требования: Согласно Техническому заданию.

Условия оплаты: В соответствии с договором.

Состав комиссии по закупкам:
(Состав комиссии утвержден Приказом № 18 от 19.01.2024г.)

Председатель комиссии	Главный инженер	Козинчук В.Н.
Заместитель председателя комиссии	Начальник ПТО-заместитель главного инженера	Исхаков А.А.
Члены комиссии:	Главный бухгалтер	Гупало И.И.
	Ведущий инженер по снабжению	Кудрявцев А.В.
Секретарь	Юрисконсульт	Дьяченко Е.А.
	Инженер по снабжению	Павленко А.С.

Заседание проводится в присутствии 6 из 6 членов комиссии по закупкам. Кворум имеется.

Сведения об участниках запроса, подавших предложения:

№ п/п	Дата направления коммерческого предложения	Наименование участника закупки (ИНН, КПП, ОГРН)	Предложение участника	Стоимость (руб.) в т.ч. НДС (20%)
1	№ 19 от 05.02.2024	ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС» ИНН 8603114450	В соответствии с техническим заданием	1 418 990
2	№ 76 от 25.02.2024	ООО « ЭнергоУчет» ИНН 7725715619	В соответствии с техническим	1 770 000

3	№ 24-009 от 27.02.2024	ООО «АЭР» ИНН 7722771911	заданием В соответствии с техническим заданием	1 650 000
---	---------------------------	-----------------------------	---	-----------

Рассмотрение предложений и результаты голосования:

«За» - 6 голосов; «Против» - 0 голосов; «Воздержался» - 0 голосов.

Решение: Признать победителем котировок цен участника под № 1- ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС».


Подписи:


Председатель комиссии:


Заместитель председателя комиссии:


Члены:


Секретарь



В.Н. Козинчук


А.А. Исхаков


И.И. Гупало


А.В. Кудрявцев


А.С. Павленко


Е.А. Дьяченко

Договор подряда № 2

г. Нижневартовск

01.03.2024г.

ООО «Энергосервис», именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице Директора Орлова Андрея Михайловича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Варьеганэнергонетфть» (АО «ВЭН»), именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице директора Куссмауля Виктора Оскаровича, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить работы по

1) проверке на месте эксплуатации:

- на Варьеганском месторождении:

- 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 Подкачка;
- 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-21;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-225;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-228;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-54;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-4А;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-7;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-2А;
- 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-256;
- 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-16;
- 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-24;
- 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-14.

- на Тагринском месторождении:

- 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОМ-35 ПС-110 Тагринская;

- на Северо-Варьеганском месторождении:

- 4 трансформатора тока (ТТ) ТОЛ-СВЭЛ-35 ПС 110 КНС-5;

- на Западно-Варьеганском месторождении:

- 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ № 1 КНС-1;

- на Бахилловском месторождении:

- 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ КНС-1;

- на Северо-Хохряковском месторождении:

- 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ КНС-1;

2) по проверке в лабораторных условиях 72 трансформаторов тока 0,4 кВ.

1.2. Работы производятся в соответствии с графиками выполнения работ (Приложение № 1 и Приложение № 2). Выполненные работы Исполнитель обязуется сдать Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Обязанности Исполнителя:

2.1.1. Исполнитель обязуется с помощью своего, либо арендованного оборудования выполнить все работы, указанные в п.1.1 настоящего Договора, с надлежащим качеством, в соответствии с документацией, переданной Заказчиком, и в соответствии с нормами и техническими условиями, действующими в России (ГОСТ 8.217-2003), в объеме и в сроки,

предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, и сдать работу Заказчику в установленный срок.

2.1.2. Согласовать с Заказчиком сроки начала и завершения работ по каждому присоединению на подстанции.

2.1.3. Исполнитель обязан назначить ответственного руководителя работ в каждой бригаде, передать Заказчику сопроводительное письмо, содержащее сведения о командированных с указанием группы по электробезопасности и подтверждением права выполнения специальных работ, в том числе работ на высоте. Командированные работники, по прибытии к месту проведения работ обязаны пройти вводный и первичный инструктаж по электробезопасности, ознакомиться с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать.

2.1.4. По прибытии к месту выполнения работ получить разрешение на производство работ в соответствии с «Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок».

2.2. Обязанности Заказчика:

2.2.1. До начала выполнения работ предоставить Исполнителю спецификацию ТТ и ТН по присоединениям.

2.2.2. Заказчик обязуется принять выполненные работы в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

2.2.3. Заказчик обязуется оплатить выполненные работы в размере, в сроки и в порядке, предусмотренные настоящим Договором.

2.2.4. Сообщить владельцу электросетевого хозяйства о направлении бригад Исполнителя для проведения поверки ТТ и ТН, с указанием подстанций и присоединений, а также предварительных сроков прибытия бригад.

2.2.5. Передать Исполнителю всю необходимую информацию о местонахождении подстанции, с указанием точного адреса и контактных телефонов.

3. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

3.1. Срок начала выполнения работ – 01 марта 2024 года.

3.2. Срок окончания выполнения работ – 31 декабря 2024 года.

4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Стоимость работ по настоящему Договору составляет 1 418 990,00 (Один миллион четыреста восемнадцать тысяч девятьсот девяносто) рублей 00 копеек, включая НДС 20% - 236 498,33 (Двести тридцать шесть тысяч четыреста девяносто восемь) рублей 33 копейки.

4.2. В стоимость работ по п.4.1 настоящего Договора включены все расходы, связанные с пребыванием персонала, перемещением персонала и оборудования, налоги и платежи Исполнителя.

4.3. Оплата выполненных работ производится по факту выполненных работ в течение 30 (тридцати) дней со дня предоставления счета-фактуры и акта выполненных работ.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ РАБОТ

5.1. Исполнитель после окончания работ предоставляет Заказчику Свидетельство о поверке ТТ и ТН на каждое СИ (либо извещение о непригодности средств измерений к использованию).

5.2. В случае досрочного выполнения Исполнителем работ Заказчик вправе досрочно принять работы по настоящему Договору.

5.3. В случае приостановления (прекращения) работ по указанию Заказчика Стороны обязаны в трехдневный срок со дня прекращения работ составить двусторонний акт о выполненной части работы и фактических расходах Исполнителя. После составления акта

Стороны должны в течение 3 (трех) банковских дней произвести взаиморасчеты с учетом выполненных Исполнителем работ и перечисленного ранее аванса.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ, РИСКИ

6.1. Сторона, нарушившая условия настоящего Договора, обязана возместить другой Стороне причиненные таким нарушением убытки.

6.2. В случае, если работа по вине Исполнителя не будет завершена в сроки, указанные в настоящем Договоре, Исполнитель выплачивает Заказчику штраф в размере 0,1 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы настоящего Договора за каждый день просрочки, но не более 5% от общей суммы Договора.

6.3. При просрочке оплаты работы Заказчик обязан уплатить Исполнителю пеню в размере 0,1 ставки рефинансирования ЦБ РФ от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы, подлежащей к оплате.

6.4. Выплата пени и возмещение убытков не освобождают Сторону, нарушившую условия настоящего Договора, от исполнения своих обязательств.

6.5. Право на получение штрафных санкций за нарушение обязательств возникает у одной из Сторон после признания должником выставленной ему претензии и счета на уплату пеней, либо после вступления в силу решения суда о присуждении пеней или иных штрафных санкций.

6.6. За ущерб, причиненный третьему лицу в процессе выполнения работ, отвечает Исполнитель, если не докажет, что ущерб был причинен вследствие обстоятельств, за которые отвечает Заказчик.

6.7. Риск случайной гибели или случайного повреждения результата выполненной работы до ее приемки Заказчиком несет Исполнитель.

7. НЕПРЕОДОЛИМАЯ СИЛА (ФОРС-МАЖОРНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА)

7.1. Любая из Сторон не несет ответственность за полное или частичное невыполнение своих обязательств, если докажет, что это случилось вследствие обстоятельств вне ее контроля, которые Сторона не могла предвидеть: стихийное бедствие, война или военные действия, забастовка, изменения в законодательстве, действия государственных органов, что привело к невозможности выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или действительности будут разрешаться путем переговоров между Сторонами.

9.2. В случаях, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, они подлежат разрешению в Арбитражном суде РФ по территориальной подсудности ответчика.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежащим образом уполномоченными на то представителями Сторон.

10.2. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу или доставлены лично по юридическим

(почтовым) адресам сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

10.3. К настоящему Договору прилагаются:

- Приложение № 1 – График поверки средств измерений технического учета на 2024 год.
- Приложение № 2 – График поверки средств измерений коммерческого учета на 2024 год.
- Приложение № 3 - Протокол соглашения договорной цены.

10.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

«Заказчик»:

АО «ВЭН»

ИНН 8609003059 КПП 860901001

Юридический адрес: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1

Почтовый адрес: 628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1

Тел.: 8 (34668) 40-116, 46-103

Факс: 8 (34668) 46-501

Банковские реквизиты:

Р/с 40702810100110000002

Банк: Филиал «Западно-Сибирский» ПАО Банк «ФК Открытие» г.Ханты-Мансийск

К/с 30101810465777100812

БИК 047162812

«Исполнитель»:

ООО «Энергосервис»

ИНН 8603114450 КПП 860301001

Юридический адрес: 628615, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 48А-153

Почтовый адрес: 628615, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 48А-153

Тел.: 8 (3466) 29-12-55, 51-49-52

Факс: 8 (3466) 29-12-55

Банковские реквизиты:

Р/с 40702810638340000618

Банк: филиал «Екатеринбургский» АО «Альфа-Банк» г. Екатеринбург

К/с 30101810100000000964

БИК 046577964

12. ПОДПИСИ СТОРОН

От Заказчика:

Директор

АО «ВЭН»

В.О.Куссмауль

2024 г.



От Исполнителя:

Директор

ООО «Энергосервис»

А.М.Орлов

2024 г.



График выполнения работ
по поверке средств измерения технического учета на 2024 год

№ п/п	Наименование	Трансформаторы тока			Действит. до	К-во	Ктт	Трансформаторы напряжения			
		Тип	Номер	Номер				Действит. до	К-во	Ктт	
Варьганское м/р											
ПС-35/6 Подкачка											
1	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) У3	094816000003 094816000004	05.05.2026	2	200	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000160/1 0231160000160/2 0231160000160/3	24.03.2026	3	60
2	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) У3	0948160000002 0948160000001	05.05.2026	2	200	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000159/1 0231160000159/2 0231160000159/3	24.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-21											
3	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000014 0231160000016	09.02.2026 10.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000084 0231160000081 0231160000091	14.02.2026 15.02.2026 16.02.2026	3	60
4	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000056 0231160000055	11.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2 НИОЛ-СТ-6М У2 НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000155/1 0231160000089 0231160000076	23.03.2026 16.02.2026 14.02.2026	3	60
ПС-35/6 К-225											
5	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000167/1 0231160000167/2 0231160000167/3	28.03.2026	3	60
6	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000166/1 0231160000166/2 0231160000166/3	28.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-228											
7	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000162/1 0231160000162/2 0231160000162/3	28.03.2026	3	60
8	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000168/1 0231160000168/2 0231160000168/3	29.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-54											
9	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000176/1 0231160000176/2 0231160000176/3	31.03.2026	3	60
10	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000174/1 0231160000174/2 0231160000174/3	30.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-4А											
11	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000165/1 0231160000165/2 0231160000165/3	27.03.2026	3	60
12	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000164/1 0231160000164/2 0231160000164/3	27.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-7											
13	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000158/1 0231160000158/2 0231160000158/3	24.03.2026	3	60
14	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000157/1 0231160000157/2 0231160000157/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-2А											
15	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000153/1 0231160000153/2 0231160000153/3	23.03.2026	3	60
16	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000154/1 0231160000154/2 0231160000154/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 К-256											
17	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000151/1 0231160000151/2 0231160000151/3	23.03.2026	3	60
18	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000152/1 0231160000152/2 0231160000152/3	23.03.2026	3	60
ПС-35/6 КНС-9											
19	Ввод-6кВ №1						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000170/1 0231160000170/2 0231160000170/3	28.03.2026	3	60
20	Ввод-6кВ №2						НИОЛ-СТ-6-2МПУ У2	0231160000169/1 0231160000169/2 0231160000169/3	28.03.2026	3	60

ПС-35/6 К-16												
21	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000009 0231160000032	09.02.2026 10.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000070 0231160000083 0231160000074	14.02.2026	3	60	
22	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000057 0231160000042	11.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000072 0231160000067 0231160000079	14.02.2026 11.02.2026 15.02.2026	3	60	
ПС-35/6 К-24												
23	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000043 0231160000017	10.02.2026 09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000101 0231160000095 0231160000068	19.02.2026 19.02.2026 14.02.2026	3	60	
24	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000012 0231160000016	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000090 0231160000078 0231160000073	16.02.2026 15.02.2026 14.02.2026	3	60	
ПС-35/6 К-14												
25	Ввод-6кВ №1	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000006 0231160000005	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000066 0231160000071 0231160000080	11.02.2026 14.02.2026 16.02.2026	3	60	
26	Ввод-6кВ №2	ТЛК-СТ-10-4У3	0231160000015 0231160000024	09.02.2026	2	120	НИОЛ-СТ-6М У2	0231160000065 0231160000087 0231160000082	11.02.2026 15.02.2026 15.02.2026	3	60	
27	В лабораторных	ТШП-0,66										
28	условиях	ТШП-0,66			54	20						
					18	40						

Директор
АО "ВЭН"

В.О.Куссмауль



Директор
ООО "Энергосервис"

А.М.Орлов



ПРОТОКОЛ

Мы, нижеподписавшиеся, от **ЗАКАЗЧИКА:** Акционерное общество «Варьеганэнергонефть» (АО «ВЭН»), в лице директора Куссмауля Виктора Оскаровича, и от **ИСПОЛНИТЕЛЯ:** ООО «Энергосервис», в лице директора Орлова Андрея Михайловича, удостоверяем, что сторонами достигнуто соглашение о величине договорной цены выполнить работы

1) по проверке на месте эксплуатации:

- на Варьеганском месторождении:
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-ТЛМ1(1) и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 Подкачка;
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-21;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-225;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-228;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-54;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-4А;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-7;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-2А;
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-256;
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 КНС-9;
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-16;
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-24;
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТЛК-СТ-10-4 и 6 трансформаторов напряжения (ТН) НИОЛ-СТ-6 ПС 35/6 К-14.
- на Тагринском месторождении:
 - 6 трансформаторов напряжения (ТН) ЗНОМ-35 ПС-110 Тагринская;
- на Северо-Варьеганском месторождении:
 - 4 трансформатора тока (ТТ) ТОЛ-СВЭЛ-35 ПС 110 КНС-5;
- на Западно-Варьеганском месторождении:
 - 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ № 1 КНС-1;
- на Бахилковском месторождении:
 - 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ КНС-1;
- на Северо-Хохряковском месторождении:
 - 6 трансформаторов тока (ТТ) ТОЛ-10 РУ-6кВ КНС-1;

2) по проверке в лабораторных условиях 72 трансформаторов тока 0,4 кВ. и составляющей 1 418 990,00 (Один миллион четыреста восемнадцать тысяч девятьсот девяносто) рублей 00 копеек, включая НДС 20% - 236 498,33 (Двести тридцать шесть тысяч четыреста девяносто восемь) рублей 33 копейки.

Настоящий протокол является основанием для проведения взаимных расчетов и платежей между ЗАКАЗЧИКОМ и ИСПОЛНИТЕЛЕМ.



От Заказчика:

Директор
АО «ВЭН»

В.О.Куссмауль
2024 г.



От Исполнителя:

Директор
ООО «Энергосервис»
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

А.М.Орлов

2024 г.