

В работу:
Генеральный директор
В.О.Куссмауль

(Особые отметки)

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонефть»
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:

Пусконаладочные работы на объектах АО "Варьеганэнергонефть" на 2023 год.

20.12.2022г.



А.Д. Юмин

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «ВЭН»
В.О.Куссмауль
« 15 » декабря 2022 » год

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№ №	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
1.	Предмет договора	Техническое обслуживание устройств РЗА энергообъектов АО "ВЭН" в объеме наладки (Н)
2.	Наименование поставляемого товара, выполняемых работ, оказываемых услуг	Северо-Варьёганское: ПС 35кВ К-40, ПС 35кВ ДНС-7, ПС 35кВ КНС-5 Наладка ВВ, МПУ; Варьёганское м/р ПС 35кВ К-256, ЦПС Наладка ВВ, МПУ; ВКЕ м/р ПС 35кВ К-12 Наладка ВВ, МПУ; Тагринское м/р ПС 35кВ К-4, К-6, К-99, РУ-2 КНС-1, РУ-2 КНС-4, КНС-4, КНС-2 Наладка ВВ, МПУ; Западно-Варьёганское м/р ПС 35кВ К-Промысловая, К-10, К-13 Наладка ВВ, МПУ. Техобслуживание ВТЕ, ВТЦ, Техобслуживание устройств АЧР-ЧАПВ
3.	Место расположения объекта	Северо-Варьёганское м/р, Варьёганское м/р, ВКЕ м/р, Западно-Варьёганское м/р, Тагринское м/р
4.	Место выполнения работ	Северо-Варьёганское м/р, Варьёганское м/р, ВКЕ м/р, Западно-Варьёганское м/р, Тагринское м/р
5.	Перечень работ	Калькуляция включает в себя необходимый объем работ: Согласно КНВ в режиме восстановления (наладки). Объем работ подтверждается составлением дефектной ведомости в произвольной форме в присутствии представителя Заказчика при допуске на объект. В случае выявления дополнительного объема работ не учтенного ранее составляется дополнительная дефектная ведомость, которая согласовывается с Заказчиком. Дополнительный объем работ оформляется путем подписания обеими Сторонами Дополнительного соглашения к Договору.
6.	Начальная (максимальная) цена договора (цена лота) с НДС, руб.	15 900 000,00 руб.(пятнадцать миллионов девятсот тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 20% 3 180 000,00 руб. (три миллиона сто восемьдесят тысяч рублей 00копеек).
7.	Порядок формирования цены договора, сведения о расходах, подлежащих включению в начальную (максимальную) цену договора (цену лота), (с учетом или без учета расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей)	Начальная максимальная цена договора включает в себя все затраты Подрядчика, связанные с исполнением настоящего договора, в том числе материалы и оборудование используемые при выполнении ремонта, налоговые и другие обязательные платежи, а также иные расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по настоящему договору.
Требования к качеству и безопасности товара, работ, услуг		<p>7.1. Все работы выполнить в соответствии с данным техническим заданием, Межгосударственными стандартами, руководящими документами, нормативными документами, установленными законодательством Российской Федерации, а именно:</p> <p>ГКД 34.35.603-95 Правила организации технического обслуживания РЗА, электростанций и сетей 04-35кВ;</p> <p>СТО 5694707-33.040.20-181-2014 Организация и производство работ в устройствах РЗА подстанций. Нормы и требования;</p> <p>Правила устройств электроустановок 7-е издание;</p> <p>Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153.34.0-03.301-00;</p> <p>Межгосударственный стандарт ГОСТ 11677-85 Релейная аппаратура и автоматика. Общие технические условия.</p> <p>Межгосударственный стандарт ГОСТ 12.2.007.2-75 Система стандартов безопасности труда. Требования безопасности в электроустановках</p> <p>7.2. Своевременно устранять недоделки, дефекты выявленные в процессе приемки работ.</p> <p>7.3. Все материалы и оборудование, используемые при выполнении работ, должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество.</p> <p>При выполнении работ должны применяться новые, ранее не использованные, материалы, сертифицированные в РФ и соответствующие санитарным правилам и противопожарным нормам.</p>

<p>9. Требования к квалификации участника закупки</p>	<p>7.4. Подрядчик обязуется применять при производстве работ механизмы, оборудование, инструмент, которые по своим техническим характеристикам соответствуют условиям безопасного выполнения работ, обеспечивать безопасные способы выполнения работ и приемы труда, исключающие травматизм работающих и возникновение аварий.</p> <p>7.5. Перед началом ремонтных работ ознакомиться с паспортом о техническом состоянии электрооборудования (при его наличии), заводскими чертежами и электрическими схемами.</p> <p>8.1. Наличие квалифицированного инженерно-технического персонала с электротехническим образованием и рабочего персонала (Справка-выписка из штатного расписания за подписью руководителя, с приложением копий документов, подтверждающих наличие образования, повышения квалификации (дипломы, аттестаты, сертификаты) и факт трудоустройства).</p> <p>8.2. Информация о наличии/отсутствии несчастных случаев на производстве (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.3. Наличие производственной базы Подрядчика с указанием формы собственности (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.4. Наличие инструментов и оборудования используемых при работе в РУ и ПС, а именно: * комплекс приборов необходимых для работ эл установках; * установка для пробы трансформаторного масла; * приборы проверки изоляции(мегаомметры, АИД и т.д.); * Ретом 11;21 РетМом,РЕТОМЕТР; Частотомер * средства защиты; * Инструмент наладчика; * установка для проверки защит; * сушильная установка для конвективной сушки крупногабаритных изделий; ножницы рычажные ручные и прочие инструменты и оборудование. При отсутствии у Подрядчика вышеуказанных инструментов и оборудования допускается использовать другие с аналогичными функциями. (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.5. Наличие аттестованной электролаборатории (Копия свидетельства о регистрации заверенная подписью руководителя)</p> <p>8.6. Информацию, подтверждающую качество услуг (работ) участника закупки для оказания аналогичного вида услуг (работ) (отзывы, благодарственные и рекомендательные письма контрагентов по ранее оказанным услугам (работ) (не менее 3 отзывов или писем).</p> <p>8.7. Сведения о судебных, арбитражных процессах, в которых претендент выступал как ответчик (качество работ, срыв сроков строительства) (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.8. Срок выполнения работ: Минимальный срок в течение 30 календарных дней, максимальный срок в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости</p>
<p>10. Требования к результатам работ</p>	<p>Выполнить работы, в соответствии с техническим заданием, Межгосударственными стандартами, руководящими документами, нормативными документами, установленными законодательством Российской Федерации, взаимосогласованной дефектной ведомостью (оформленной в произвольной форме при приемке Подрядчиком оборудования в ремонт), положениями договора.</p>
<p>11. Условия и сроки (периоды) выполнения работ, оказания услуг</p>	<p>10.1. Срок выполнения работ: в течение 40 календарных дней с даты согласования и допуска на объект.</p> <p>10.2. Срок действия Договора: с даты подписания обеими Сторонами по 31.01.2022г.</p>
<p>12. Гарантийный срок, порядок устранения недостатков</p>	<p>11.1. Гарантийный срок на выполненные Подрядчиком работы устанавливается в течение 12 (двенадцати) месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных работ/услуг.</p> <p>11.2. Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.</p> <p>11.3. Если в период гарантийного срока на отремонтированном оборудовании обнаружатся дефекты, иные недостатки, которые не позволят продолжить нормальную эксплуатацию электросетевого объекта до их устранения, то гарантийный срок продлевается соответственно на период устранения данных дефектов. Устранение дефектов осуществляется Подрядчиком своими силами и за свой счет. Наличие дефектов и сроки их устранения фиксируются двухсторонним актом Подрядчика и Заказчика.</p>
<p>13. Форма оплаты</p>	<p>Безналичный расчет, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.</p>
<p>14. Порядок оплаты и сроки оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг</p>	<p>Оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента предъявления Заказчику счета-фактуры (с указанием номера и даты договора), а также Акта выполненных работ/услуг.</p>

15. Критерии оценки заявок на участие в процедурах закупки			
№	Критерии оценки заявок	Рейтинг критерия (балл)	Значимость критерия, %
1.	Цена договора	100	60%
2.	Срок выполнения работ (оказания услуг)	100	10%
2.1.	Срок в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости.		Минимальный срок 30 календарных дней - 100 баллов Максимальный срок 40 календарных дней - 50 баллов
3.	Квалификация участника закупки	100	10%
3.1.	Наличие квалифицированного инженерно-технического персонала с электротехническим образованием и рабочего персонала в достаточном для выполнения работ объеме	100	ИТР и работников 4 специалиста (в т.ч. ИТР не менее 2-х) - 50 баллов; ИТР и работников 4 специалиста и более (в т.ч. ИТР не менее 2-х) - 50 баллов
4.	Качество работ	100	20%
4.1.	Наличие отзывов и рекомендательных писем, подтверждающие качество работ участника закупки за 2018 - 2021г. (оценивается количество предоставленных отзывов)	10	до 3 отзывов - 0 баллов; от 3 до 5 отзывов - 5 баллов; свыше 5 баллов - 10 баллов
4.2.	Обеспеченность производственной базой	10	не имеется в наличии (не представлена информация и/или не представлены подтверждающие документы (договор аренды или свидетельство о праве собственности) - 0 баллов имеется в наличии с представленной информацией (договор аренды или свидетельство о праве собственности) - 20 баллов
4.3.	Наличие инструментов и оборудования используемых при ремонте трансформаторов (оценивается представленная информация в соответствии с п.8.5. Технического задания)	20	не имеется в наличии (не представлены подтверждающие документы аренды или собственности на инструменты и оборудование) - 0 баллов имеется согласно представленной информации в объеме не менее 30% от перечня указанного в п.8.5. ТЗ - 10 баллов имеется согласно представленной информации в объеме не менее 70% от перечня указанного в п.8.5 ТЗ - 30 баллов
4.4.	Наличие аттестованной электролаборатории.	20	отсутствует аттестованной электролаборатории - 0 баллов имеется аттестованной электролаборатории (свидетельство о регистрации) - 20 баллов
4.5.	Наличие/отсутствие несчастных случаев на производстве	20	отсутствуют несчастные случаи - 20 баллов имеются несчастные случаи на производстве или не представлена информация о наличии/отсутствии несчастных случаев - 0 баллов
4.6.	Наличие/отсутствие предписаний государственных контролирующих органов	20	отсутствуют предписания контролирующих органов - 20 баллов имеются предписания или не представлена информация о наличии/отсутствии контролирующих органов - 0 баллов

Составлено «19.» декабря 2022г.

Инициатор закупки:
Начальник ЦСРЗАИ
(должность)


(подпись)

График технического обслуживания устройств РЗА энергообъектов АО "ВЭН" подрадной организации ООО "Лидер" на 2023 год.

Приложение 1

График технического обслуживания устройства РЗА энергообъектов АО "ВЭН" подрядной организации ООО "Лидер" на 2023 год.													Приложение 1				
№ п/п	Месторождение	Наименование ПС/РУ	Вид ТО	Месяцы года													
				12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Варьеганское	ПС 35 К-256(КТПБ-9)	Н														
2	Варьеганское	ПС 35 ЦПС (КТПБ-5)	Н														
3	Таргинское	РУ-2 КНС-1 (К-XXVI)	Н														
4	Таргинское	РУ-2 КНС-4 (К-104)	Н														
5	Таргинское	ПС 35 КНС-4 (КТПБ-9)	Н														
6	Таргинское	ПС 35 КНС-2 (КТПБ-9)	Н														
7	ВКЕ	ПС 35 К-12 (Ст-7)	Н														
8	Сев.Варьеганское	ПС 35 ДНС-7 (КТПБ-9)	Н														
9	Сев.Варьеганское	ПС К-40 (Ст-7)	Н														
10	Сев.Варьеганское	ПС 35 КНС-5 (КТПБ-9)	Н														
11	Западно-Варьеганское	ПС 35 Промысловая (Ст-7)	Н														
12	Западно-Варьеганское	ПС 35 К-10 (Ст-7)	Н														
13	Западно-Варьеганское	ПС 35 К-13 (Ст-7)	Н														
14	Таргинское	ПС 35 К-4 (Ст-7)	Н														
15	Таргинское	ПС 35 К-6 (Ст-7)	Н														
16	Таргинское	ПС 35 К-99 (Ст-7)	Н														
17	Техобслуж. ВТБ, ВТЦ		Н														
18	Техобслуж. устройств АЧР-ЧАПВ (РУ БКВ и ПС 35кВ)		Н														

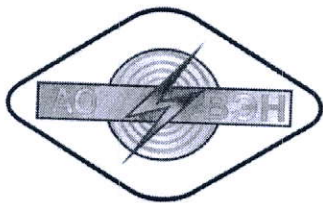
Начальник ЦСРАИ

Юмин А.Д.

Начальник ЦСРЗАИ

Юмин А.Д.

Юмин А.Д.



**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

21.12.2022 № 01-04/2179

Руководителю

АО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам направить в наш адрес коммерческое предложение на участие в закупке «Пусконаладочные работы на объектах АО "Варьеганэнергонефть"» на 2023г.

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 30.12.2022г.

Главный инженер

В.Н. Козинчук

Филиал акционерного общества «Городские электрические сети»
«Радужнинские городские энергетические сети»
(Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС»)

ИНН 8603004190
КПП 860943002
628462, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Радужный, ул. Казамкина, строение 2
Тел. +7(34668)3-96-76, факс +7(34668)3-77-55
e-mail: sekretar@rges.ru

 **Горэлектросеть**
Радужный

26.12.2022 исх. № И-РГЭС-2022- 2413
На № 01-03/1779 от 21.12.2022

Генеральному директору
АО «ВЭН»
Куссмаулю В.О.


Об участии в тендере

Уважаемый Виктор Оскарович!

Филиал АО «Горэлектросеть» «РГЭС» выражает благодарность за доверие, оказанное приглашением принять участие в тендере: «Пусконаладочные работы на объектах АО «Варьеганэнергонефть» на 2023 год».

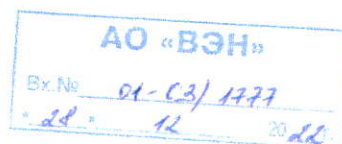
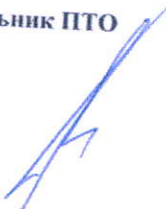
Изучив конкурсную документацию, было принято решение об отказе в участии, в связи с тем, что филиал имеет максимальную загрузку в 2023 году и не может гарантировать выполнение в срок всех объемов работ.

Директор

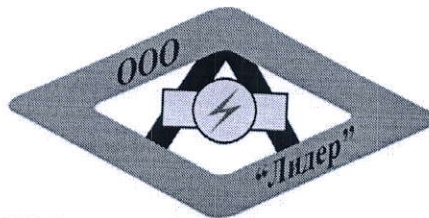


К.А. Добровольский

Ементян Наталья Александровна, начальник ПТО
Тел. 8(34668)3-86-85; ementyan@rges.ru



628464, ул. Промышленная д.1, корп. 1,
Южная промышленная зона, г. Радужный,
Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, Тюменская область, Россия.
Общество
с ограниченной ответственностью
"Лидер"



ИНН/КПП 8609011116/860901001

Телефоны
8(34668) 40-106, 40-150, факс 40-148
Банковские реквизиты:
филиал Западно-Сибирский
ПАО Банка «ФК Открытие» г.Ханты-Мансийск
БИК 047162812
К. счет 30101810465777100812
Р.счет 40702810500110000013

Исх. № 235 от 26.12 2022 г.

Генеральному директору
АО «Варьеганэnergонепфть»
В. О. Куссмаулю

Коммерческое предложение

Уважаемый Виктор Оскарович ООО «Лидер» готово выполнить комплекс пусконаладочных работ на нижеперечисленных объектах, согласно Вашего технического задания:

Северо-Варьеганское м/р: ПС 35кВ К-40, ПС 35кВ ДНС-7, ПС 35кВ КНС-5
Наладка ВВ, МПУ; Варьеганское м/р ПС 35кВ К-256, ЦПС Наладка ВВ, МПУ;
ВКЁ м/р ПС 35кВ К-12 Наладка ВВ, МПУ; Тагринское м/р: ПС 35кВ К-4, К-6,
К-99, РУ-2 КНС-1, РУ-2 КНС-4, КНС-4, КНС-2 Наладка ВВ, МПУ; Западно-
Варьеганское м/р: ПС 35кВ К-Промысловая, К-10, К-13 Наладка ВВ, МПУ.
Техобслуживание ВТЕ, ВТЦ, Техобслуживание устройств АЧР-ЧАПВ

Стоимость выполнения данного объема работы составляет 12 000 000,00
(двенадцать миллионов) рублей 00 коп., без учета НДС.

Генеральный директор

В.А. Алиниседов

Общество с ограниченной ответственностью
«Компания Сибирская Энергетическая»

"КОМСИБЭНЕРГО"

КСЭ

628463, Россия, Тюменская область
ХМАО-Югра, г.Радужный а/я645
Филиал ЗС ПАО «Ханты-Мансийский Банк
Открытие» г.Ханты-Мансийск
р/с 40702810200110000779 БИК 047162782
к/с 30101810771620000782
ИНН/КПП 8609018288/860901001
Тел/факс (34668) 48-204
8-922-419-89-88
E-mail: Encompany@mail.ru

ИСХ. № 117 от 28.12 2022г.

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонефть»
В.О. Куссмаулю

ООО «КОМСИБЭНЕРГО» готово выполнить пусконаладочные работы на объектах АО «Варьеганэнергонефть» в 2023 году, согласно технического задания.

Стоимость данных работ составит 12 500 000,00 (Двенадцать миллионов пятьсот) рублей без учета НДС.

Генеральный директор



И.Н.Кондратьев

**Протокол
заседания комиссии по закупкам**

№ 76

30.12.2022г.

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: 21.12.2022г.

Дата подведения итогов: 30.12.2022г. в 15ч.30мин.

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:

Пусконаладочные работы на объектах АО «ВЭН» на 2023г.

Требования: Согласно Техническому заданию.

Условия оплаты: В соответствии с договором.

Состав комиссии по закупкам:

(Состав комиссии утвержден Приказом №218 от 10.08.2021г.)

Председатель комиссии	Главный инженер	Козинчук В.Н.
Заместитель председателя комиссии	Начальник ПТО-заместитель главного инженера	Шиян С.В.
Члены комиссии:	Главный бухгалтер	Гупало И.И.
	Инженер ОМТС	Каргин Т.И.
	Инженер ОМТС	Кудрявцев А.В.
Секретарь	Юрисконсульт	Дьяченко Е.А.
Председатель комиссии	Главный инженер	Козинчук В.Н.

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	Цена (без НДС -20%)
1	№И-РГЭС-2022-2413	Филиал «Горэлектросеть» РГЭС»	Отказ от участия	

	26.12.2022	ИНН 8603004190		
2	№235 26.12.2022	ООО «Лидер» ИНН 8609011116	В соответствии с запросом	12 000 000
3	№117 28.12.2022	ООО «КОМСИБЭНЕРГО» ИНН 8609018288	В соответствии с запросом	12 500 000

Рассмотрение предложений и результаты голосования:

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

Решение: Признать победителем котировок цен участника под № 2- ООО «Лидер».


Подписи:


Председатель комиссии

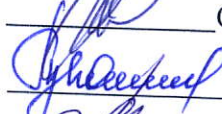
Заместитель председателя комиссии


Члены:


Ответственный секретарь


 В.Н. Козинчук

 С.В. Шиян

 И.И. Гупало

 А.В. Кудрявцев

 Т.И. Каргин

 Е.А. Дьяченко

ДОГОВОР № 18/23
на выполнение пусконаладочных работ

г. Радужный

«01» января 2023 г.

Акционерное общество «Варьеганэнергонефть» (АО «ВЭН»), именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице генерального директора Куссмауля Виктора Оскаровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Лидер» (ООО «Лидер»), именуемое в дальнейшем "Подрядчик", в лице генерального директора Алиниседова Валерия Алисултановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя выполнение пусконаладочных работ устройств РЗА энергетических объектов АО «ВЭН», согласно Графика (Приложение №1).

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Подрядчик обязуется обеспечить жильем работников Подрядчика при работах на дальних месторождениях (передвижной вагончик).

2.2. Для решения возникающих вопросов у Подрядчика Заказчик выделяет ответственного представителя в лице _____.

2.3. Подрядчик гарантирует Заказчику отсутствие аварий оборудования по вине Подрядчика в течение 1 года с момента пуска оборудования в работу, при соблюдении Заказчиком правил технической эксплуатации.

2.4. Обнаруженные в течение гарантийного срока недостатки в выполненной работе Заказчик оформляет техническим актом с участием представителя Подрядчика. Недостатки, произошедшие по вине Подрядчика, Подрядчик устраняет за свой счет в технически возможные сроки, которые указаны в акте. Подрядчик не несет ответственности за дефект или аварии, вызванные неправильной эксплуатацией оборудования Заказчиком, а также недостатки проекта и недоброкачественное изготовление оборудования заводами.

2.5. При производстве работ Подрядчик и Заказчик руководствуются требованиями ПЭЭП, ПТБ при ЭЭП, инструкциями на производство отдельных работ.

3. ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ

3.1. При производстве работ на действующих объектах Заказчик гарантирует своевременный допуск бригады к работе, отключение присоединений для полной и качественной проверки устройств релейной защиты и автоматики, ревизии первичного оборудования.

3.2. Заказчик передает в распоряжение Подрядчика всю техническую документацию, связанную с производством работ.

3.3. Рабочее место для выполнения работ должно быть очищено от посторонних предметов и мусора Заказчиком, а также приняты меры к нормальным условиям работы.

4. СУММА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Ориентировочная сумма договора составляет 12 000 000 (Двенадцать миллионов) рублей, без учета НДС (20 %).

4.2. Превышение стоимости работ, не согласованные с Заказчиком, осуществляются Подрядчиком за свой счет при условии, что они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.

4.3. Заказчик производит оплату за выполненные работы в течение 15-ти дней с момента получения счета-фактуры, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.

4.4. Протоколы испытаний электрооборудования предоставляются Заказчику после оплаты выполненных работ.

5. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

5.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые ни одна из сторон не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности, как-то стихийные бедствия, пожары не по вине сторон, а также забастовки, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета договора.

5.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сторона, ссылающаяся на них, незамедлительно уведомляет другую сторону с предоставлением подтверждающих документов. Срок выполнения обязательств, при наступлении форс - мажорных обстоятельств отодвигается по согласованию сторон соразмерно времени действия форс-мажора и его последствий.

5.4. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 месяцев, стороны принимают решение о целесообразности дальнейшего действия договора.

5.5. После того, как данное форс-мажорное обстоятельство перестает препятствовать выполнению настоящего договора, сторона, заявившая о наступлении такового обстоятельства, обязана уведомить другую сторону в письменном виде о том, каким образом данное форс-мажорное обстоятельство изменило ход выполнения настоящего договора.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор действует с даты подписания по 31.12.2023г., в части оплаты до полного исполнения обязательств сторонами.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ, ИЗМЕНЕНИЯ, РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. В случае возникновения споров и разногласий при исполнении настоящего договора, стороны разрешают их путем переговоров, при не достижении согласия - в арбитражном суде с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензий - 30 дней со дня их получения.

8.2. Заказчик вправе отказаться от исполнения договора (расторгнуть договор в одностороннем порядке), письменно предупредив Подрядчика за 10 дней до даты расторжения, уплатив Подрядчику только стоимость фактически выполненных объемов работ.

8.3. В случае расторжения либо прекращения срока действия договора Подрядчик обязан возвратить предоставленные Заказчиком материалы, оборудование и иное имущество либо передать их указанному Заказчиком лицу, а если это оказалось невозможным - возместить их стоимость.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями сторон. Приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

9.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, по одному для каждой из сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

АО «ВЭН»

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

Адрес для указания в счетах-фактурах:
628463, Автономный округ Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Радужный, Промышленная зона Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.

ИНН 8609003059 КПП 860901001

Банковские реквизиты:

Р/с 40802810100110000002

Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие»

БИК 047162812

К/с 30101810465777100812

ОКВЭД 35.12

тел./ факс: (34668) 40-116/46-501

ПОДРЯДЧИК:

ООО «Лидер»

Юридический адрес: 628463, Ханты – Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный, Промзона Южная промышленная зона, ул. Промышленная д. 1, к. 1.

Почтовый адрес: 628464

ул.Промышленная д.1, корп.1, Южная промышленная зона, г.Радужный, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия

ИНН 8609011116 КПП 860901001

Банковские реквизиты:

Р/с 407028105001100000013

Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие»

г. Ханты-Мансийск

БИК 047162812

К/с 30101810465777100812

ОКВЭД 33.14; 33.20

ОКПО 32737340

ОГРН 1028601466728

тел.: (34668) 40-106; 40-152

Генеральный директор
АО «ВЭН»

В.О. Куссмауль



Генеральный директор
ООО «Лидер»

В.А. Алиниседов



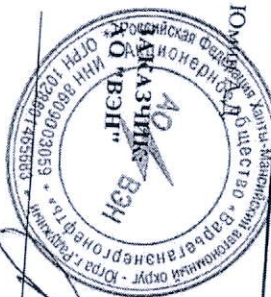
Приложение №1 к договору №18/23 от 01.01.2023г.

График технического обслуживания устройств РЗА энергообъектов АО "ВЭН" подрайонной организации ООО "Лидер" на 2023 год.	№ п/п	Месторождение	Наименование ПС/РУ	Вид ТО	Месяцы года	1							
12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Варьеганское	ПС 35 К-256(КТПБ-9)	Н										
2	Варьеганское	ПС 35 ЦПС (КТПБ-5)	Н										
3	Таринское	РУ-2 КНС-1 (К-ХХУ)	Н										
4	Таринское	РУ-2 КНС-4 (К-104)	Н										
5	Таринское	ПС 35 КНС-4 (КТПБ-9)	Н										
6	Таринское	ПС 35 КНС-2 (КТПБ-9)	Н										
7	ВКЕ	ПС 35 К-12 (St-7)	Н										
8	Сев.Варьеганское	ПС 35 ДНС-7 (КТПБ-9)	Н										
9	Сев.Варьеганское	ПС К-40 (St-7)	Н										
10	Сев.Варьеганское	ПС 35 КНС-5 (КТПБ-9)	Н										
11	Западно-Варьеганское	ПС 35 Промысловая (St-7)	Н										
12	Западно-Варьеганское	ПС 35 К-10 (St-7)	Н										
13	Западно-Варьеганское	ПС 35 К-13 (St-7)	Н										
14	Таринское	ПС 35 К-4 (St-7)	Н										
15	Таринское	ПС 35 К-6 (St-7)	Н										
16	Таринское	ПС 35 К-99 (St-7)	Н										
17	Техобслуж. ВТЕ, ВТЦ		Н										
18	Техобслуж. устройств АЧР-ЧАПВ (РУ бВБ и ПС 35кВ)		Н										

Начальник ЦСРЗАО Юм.

Начальник ЦСРЗАИ

Ю.О. Кузнецов



В.О. Кузнецов

ПОДРАЙДИК:
ООО "Лидер"



Приложение к договору № 18/23 от 01.01.2023г.

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор



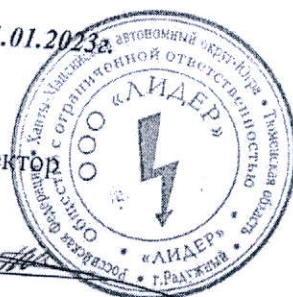
В.О. Куссмауль

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО "Лидер"

В.А. Алиниседов



РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ЧЕЛОВЕКА-ЧАСА

Наименование статей	ед.изм	2023 год
Амортизация электроизмерительных приборов	руб.	181 102
Компенсация стоимости питания	руб.	44 000
Оплата труда списочного состава	руб.	8 128 634
Трассовые	руб.	316 800
Резерв на оплату отпусков	руб.	1 058 065
Отчисления на социальные нужды-списочные	руб.	1 679 709
Премия единовременная (5 мес.)	руб.	0
Премия единовременная отчисления (5 мес.)	руб.	0
Годовой бонус	руб.	2 856 155
Годовой бонус отчисления	руб.	514 109
Затраты на охрану труда (мед. осмотр)	руб.	19 890
Затраты на охрану труда (обучение)	руб.	0
Спецодежда	руб.	39 685
Средства защиты	руб.	43 423
Страхование	руб.	9 000
Единовременная премия к 23 февраля	руб.	53 685
Единовременная премия ко дню образования ООО "Лидер"	руб.	53 685
Проезд вахтовиков к месту работы	руб.	577 382
Накладные расходы	10%	1 557 532
Себестоимость услуги	руб.	17 132 857
Плановые накопления	10%	1 713 286
Итого затрат	руб.	18 846 143
Количество рабочих, привлекаемых к оказанию услуги (среднесписочная числ.)	чел.	9
Среднегодовой фонд рабочего времени (на 1 чел)	час.	1756
Стоимость 1 человека-часа	руб.	1192
Стоимость 1 человека-часа с НДС	руб.	1431

Исполнитель: Кузьменко Н.А.