

В работу:
Генеральный директор
В.О.Куссмауль

(Особые отметки)

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонефть»
В.О. Куссмаулю
начальника ПТО – зам. главного
инженера С. В. Шиян

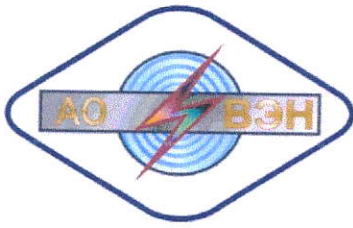
служебная записка.

В связи с производственной необходимостью и планом графиком производства работ на 2022 год прошу согласовать организацию и проведение котировочного запроса цен на выполнение капитального ремонта электрооборудования АО «Варьеганэнергонефть».

Дата 01.12.2021г



С. В. Шиян



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: chancellery@oaoven.ru
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683 ИНН/КПП 8609003059/860901001**

09.12.2021 № 01-04/2025/3

Генеральному директору
ООО «НЭН Сервис»
Р. Ф. Хайбуллину

О приглашении к участию
в запросе котировок

ОАО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам принять участие в запросе котировок на оказание услуг по капитальному ремонту силовых трансформаторов 6/0,4кВ, силовых трансформаторов 35/6кВ, блоков ввода 35кВ, КТПН, КТПШН, КТПН-КС 6/0,4кВ мощностью от 40кВА до 630кВА включительно.

Место нахождения оборудования:

Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 15 км

Северо-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 55 км

Западно-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Тагринское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Бахиловское м/р - удалённость от г.Радужный – 160 км

Верхне-Колик-Ёганское м/р - удалённость от г.Радужный – 180 км

Северо-Хохряковское м/р - удалённость от г.Радужный – 200 км

При выполнении работ руководствоваться трудовым кодексом РФ, ПТЭЭП, правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП, СанПиН 2.1.4.1074-01

Предложение просим направлять в свободной форме с приложением прейскуранта цен на запрашиваемое и аналогичное электрооборудование, а так же предоставить документы, необходимые для заключения договора:

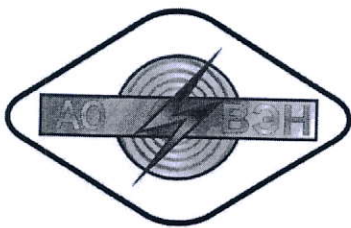
- Карточка предприятия
- Свидетельство ИНН (копия)
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)
- Бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, заверенную подписью руководителя и печатью.

В случае, отказа в участии в предлагаемой закупке, просим направить в наш адрес письмо об отказе в участии в данной закупке. Предложение или сообщение об отказе просим направить в наш адрес не позднее 20.12.2021 г.

Приложение: План график на 2022 год- на 2 листах, 1 экз.
Техническое задание – на 12-ти листах, 1 экз.

Генеральный директор

В.О. Куссмауль



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:** chancellery@oaoven.ru
ОКПО 05792804 **ОГРН** 1028601465683 **ИНН/КПП** 8609003059/860901001

01.12.2021 № 01-04/2055/2

Генеральному директору
ООО «Лидер»
В. А. Алиниседову

О приглашении к участию
в запросе котировок

ОАО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам принять участие в запросе котировок на оказание услуг по капитальному ремонту силовых трансформаторов 6/0,4кВ, силовых трансформаторов 35/6кВ, блоков ввода 35кВ, КТПН, КТППН, КТПН-КС 6/0,4кВ мощностью от 40кВА до 630кВА включительно.

Место нахождения оборудования:

Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 15 км

Северо-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 55 км

Западно-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Тагринское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Бахилловское м/р - удалённость от г.Радужный – 160 км

Верхне-Колик-Ёганское м/р - удалённость от г.Радужный – 180 км

Северо-Хохряковское м/р - удалённость от г.Радужный – 200 км

При выполнении работ руководствоваться трудовым кодексом РФ, ПТЭЭП, правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНИП, СанПиН 2.1.4.1074-01

Предложение просим направлять в свободной форме с приложением прейскуранта цен на запрашиваемое и аналогичное электрооборудование, а так же предоставить документы, необходимые для заключения договора:

- Карточка предприятия
- Свидетельство ИНН (копия)
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)
- Бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, заверенную подписью руководителя и печатью.

В случае, отказа в участии в предлагаемой закупке, просим направить в наш адрес письмо об отказе в участии в данной закупке. Предложение или сообщение об отказе просим направить в наш адрес не позднее 20.12.2021 г.

Приложение: План график на 2022 год- на 2 листах, 1 экз.
Техническое задание – на 12-ти листах, 1 экз.

Генеральный директор

В.О. Куссмауль



«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ» (ОАО «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: chancellery@oaoven.ru
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683 ИНН/КПП 8609003059/860901001

01.12.2021 № 01-04/2055/1

Генеральному директору
ООО «КОМСИБЭНЕРГО»
И. Н. Кондратьев

О приглашении к участию
в запросе котировок

ОАО «Варьеганэнергонефть» предлагает Вам принять участие в запросе котировок на оказание услуг по капитальному ремонту силовых трансформаторов 6/0,4кВ, силовых трансформаторов 35/6кВ, блоков ввода 35кВ, КТПН, КТППН, КТПН-КС 6/0,4кВ мощностью от 40кВА до 630кВА включительно.

Место нахождения оборудования:

Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 15 км

Северо-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 55 км

Западно-Варьеганское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Тагринское м/р - удалённость от г.Радужный – 60 км

Бахиловское м/р - удалённость от г.Радужный – 160 км

Верхне-Колик-Ёганское м/р - удалённость от г.Радужный – 180 км

Северо-Хохряковское м/р - удалённость от г.Радужный – 200 км

При выполнении работ руководствоваться трудовым кодексом РФ, ПТЭЭП, правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП, СанПиН 2.1.4.1074-01

Предложение просим направлять в свободной форме с приложением прейскуранта цен на запрашиваемое и аналогичное электрооборудование, а так же предоставить документы, необходимые для заключения договора:

- Карточка предприятия
- Свидетельство ИНН (копия)
- Свидетельство о постановке на учет в налоговом органе (копия)
- Бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, заверенную подписью руководителя и печатью.

В случае, отказа в участии в предлагаемой закупке, просим направить в наш адрес письмо об отказе в участии в данной закупке. Предложение или сообщение об отказе просим направить в наш адрес не позднее 20.12.2021 г.

Приложение: План график на 2022 год- на 2 листах, 1 экз.
Техническое задание – на 12-ти листах, 1 экз.

Генеральный директор

В.О. Куссмауль

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
1.	Предмет договора	Ремонт силового трансформатора 35/6кВ мощностью от 4000кВА до 16000 кВА
2.	Наименование поставляемого товара, выполняемых работ, оказываемых услуг	Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 4000 кВА ; Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 6300кВА; силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 10000 кВА; силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 16000 кВА; Ремонт Ремонт
3.	Место расположения объекта	Северо Варьёганское, Варьёганское, Бахилловская группа месторождения нефти
4.	Место выполнения работ	Производственная (ремонтная) база Подрядчика
5.	Перечень работ	Калькуляция включает в себя необходимый объем работ: Демонтаж и перевозка оборудования в ремонтный цех с последующей доставкой и монтажом на объект - ремонт механической части (устранение неисправности бака, крышки, расширителя, изоляторов, спускного и наливного приспособлений, маслоуказателя и прочее); - ремонт электрической части (обмотки трансформатора и выводов); - ремонт магнитопровода (устранение искривлений и забоин на листах магнитопровода, замена изоляции стяжных шпилек, шихтовка магнитопровода; испытание трансформаторного масла с заменой трансформаторного масла. Объем работ подтверждается составлением дефектной ведомости в произвольной форме в присутствии представителя Заказчика при приемке в ремонт силового трансформатора на производственной (ремонтной) базе Подрядчика. В случае выявления дополнительного объема работ не учтенного ранее составлется дополнительная дефектная ведомость, которая согласовывается с Заказчиком. Дополнительный объем работ оформляется путем подписания обеими Сторонами Дополнительного соглашения к Договору.
6.	Начальная (максимальная) цена единицы без учёта НДС, руб.	Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 4000 кВА -360 000,0 руб Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 6300кВА - 400 000,0 руб Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 10000 кВА - 460 000,0 руб Ремонт силовых трансформаторов 35/6 кВ мощностью 16000 кВА -480 000,0 руб Ремонт РПН -135 000,0 руб
7.	Требования к качеству и безопасности товара, работ, услуг	7.1. Все работы выполнить в соответствии с данным техническим заданием, Межгосударственными стандартами, руководящими документами, нормативными документами, установленными законодательством Российской Федерации, а именно: СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей; СТО 70238424.29.180.003-2009 Трансформаторы силовые масляные общего назначения. Общие технические условия на капитальный ремонт. Нормы и требования; Правила устройств электроустановок 7-е издание; Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153.34.0-03.301-00; Межгосударственный стандарт ГОСТ 11677-85 Трансформаторы силовые. Общие технические условия. Межгосударственный стандарт ГОСТ 12.2.007.2-75 Система стандартов безопасности труда. Трансформаторы силовые и реакторы электрические. Требования безопасности 7.2. Своевременно устранять недоделки, дефекты выявленные в процессе приемки работ. 7.3. Все материалы и оборудование, используемые при выполнении работ, должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. При выполнении работ должны применяться новые, ранее не использованные, материалы, сертифицированные в РФ и соответствующие санитарным правилам и противопожарным нормам. 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, исключая травматизм работающих и возникновение аварий.

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
		<p>7.5. Подрядчик обеспечивает своих работников необходимыми средствами защиты, спецодеждой, обувью и приспособлениями для безопасного производства работ и контролирует исполнение этих средств работниками.</p> <p>7.5. Перед началом ремонтных работ ознакомиться с паспортом о техническом состоянии электрооборудования (при его наличии), заводскими чертежами и электрическими схемами (при их наличии) на силовые трансформаторы 35/6кВ.</p> <p>7.7. При выполнении работ соблюдать требования Стандарта ОАО "ВЭН" в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды и действующего законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды и безопасности ведения работ.</p>
8.	Требования к квалификации участника закупки	<p>8.1. Наличие действующего свидетельства СРО (зарегистрированного в государственном реестре саморегулируемых организаций) (с приложением копии уведомления о сохранении членства в СРО или о переходе в региональное СРО).</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. Наличие квалифицированного рабочего персонала с электротехническим образованием (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 ремонте трансформаторов, а именно: * комплекс для измерения активного сопротивления обмоток электрических машин; * установки очистки трансформаторного масла; * станок для резки изоляции; * станок гофрирования картона; * лудильная ванна; * траверса для подъема обмоток трансформаторов; * установка для пайки провода; * 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 на ремонт 1 (одного) трансформатора.</p>
9	Требования к результатам работ	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.
10	Срок гарантии товара, работ, услуг	12 месяцев
11	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
12	Условия и сроки (периоды) выполнения работ, оказания услуг	<p>12.1. Срок выполнения работ: в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одного) трансформатора.</p> <p>12.2. Срок действия Договора: с даты подписания обеими Сторонами по 31.12.2022г.</p>

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
13	Гарантийный срок, порядок устранения недостатков	<p>13.1. Гарантийный срок на выполненные Подрядчиком работы устанавливается в течение 12 (двенадцати) месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных работ/услуг.</p> <p>13.2. Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.</p> <p>13.3. 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>
14	Форма оплаты	Безналичный расчет, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.
15	Порядок оплаты и сроки оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	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.

Инициатор закупки:

Начальник ПТО С. В. Шиян

(должность)



(подпись)

01.12.21

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
1	Предмет договора	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4кВ
2	Наименование поставляемого товара, выполняемых работ, оказываемых услуг	Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА; Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА; Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 250 кВА; Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 63 кВА; Изготовление НКУ-04кВ 2*400кВА с АВР 0,4кВ
3	Место расположения объекта	Северо Варьёганское, Тагринское, Варьёганское, Западно-Варьёганское, Бахилловская группа месторождения нефти
4	Место выполнения работ	Производственная (ремонтная) база Подрядчика
5	Перечень работ	<p>Калькуляция включает в себя необходимый объем работ:</p> <p>Демонтаж ШПР 6 кВ 4. Демонтаж ошиновки на ШПР и МВ 5. Демонтаж и замена ИПУ 10/630 6. Демонтаж и замена пола (металлический, дощатый, утеплитель минвата по 9м2) 7. Подготовка стен и потолка к покраске 8. Покраска стен пола и потолка 36м2 9. Монтаж ШПР 10. Монтаж опорных изоляторов для обвязки ШПР (изолятор опорный 12шт) 11. Обвязка ШПР шиной М1 4*40 12. Установка опорных изоляторов под предохранители 12 шт 13. Калибровка и установка предохранителей 6 шт. 14. Монтаж ТН 15. Обвязка ТН 16. Обвязка МВ шина 17. Изготовлены сетчатого ограждения на ШПР и МВ (уголок 32*32 10 кг, сетка металлическая 1 м2 18. Покраска сетчатого ограждения 19. Монтаж сетчатого ограждения 20. Изготовление сетчатой двери в высоковольтном отсеке (уголок 32*32 16 кг, сетка металлическая 1,6 м2 21. Установка двери. 22. Изготовление РЦ 0,4 металл 1,5 мм 0,050 23. Покраска РЦ 0,4 24. Прогрузка, монтаж и обвязка ВА в РЦ 0,4 (ВА630А-, ВА400А-, ВА250А-, ВА100А, ВА63А, ВА25А, , стеклотекстолит 25. Изготовление отверстия в стене для установки ШЩ 4*60А 26. Изготовление и установка ящика под ШЩ 4*60А 27. Установка и обвязка ШЩ 4*60А (Кабель ВВГ 4*25 2м) 28. Монтаж освещения в КТПН (провод 3*1,5 12м, светильник ПСХ 2шт, ВА10А выключатель 2х клавишный , гофротруба Ф16мм 12м, клипса 14 шт. 29. Изготовление приемного портала (уголок 45*45 22 кг, 30. Покраска портала ПФ 115 0,2 кг 31. Установка портала. 33. Монтаж подвесов и профиля на стенах КТПН(подвес 100 шт, профиль 20 шт 34. Обшивка КТПН 36. Очистка основания КТПН от грязи и ржавчины 37. Покраска основания 38. Рихтовка дверей входных 2 шт., замена навесов 4 шт 39. Изготовление медных шин 5*50 для трансформаторов тока (шина 5*50 1м, сварка аргоном длина сварного шва 400 мм) 40. Монтаж и обвязка трансформаторов тока. 41. Монтаж и обвязка счетчика электрического.</p> <p>Объем работ подтверждается составлением дефектной ведомости в произвольной форме в присутствии представителя Заказчика при приемке в ремонт силового трансформатора на производственной (ремонтной) базе Подрядчика.</p> <p>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.</p>
6	Начальная (максимальная) цена единицы без учёта НДС, руб.	<p>Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА - 288 000,0 руб Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА -275 000,0 руб Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 250 кВА -220 000,0 Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 160 кВа -210 000,0 руб Изготовление НКУ-04кВ 2*400кВА с АВР 0,4кВ 950 000,0 руб. Изготовление НКУ-04кВ 2*630кВА с АВР 0,4кВ 1250 000,0 руб. Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА - 400 000,0 руб Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА -370 000,0 руб Капитальный ремонт КТПН 6/0,4 кВ 250 кВА -340 000,0 Капитальный ремонт 2КТПН КС 6/0,4 кВ 630 кВА - 600 000,0 руб Капитальный ремонт 2КТПН КС 6/0,4 кВ 400 кВА -560 000,0 руб Капитальный ремонт 2КТПН КС 6/0,4 кВ 250 кВА -540 000,0 Капитальный ремонт ячейки К-108 6 кВ -155 000,0</p>
	Требования к качеству и безопасности товара, работ, услуг	<p>7.1. Все работы выполнять в соответствии с данным техническим заданием, Межгосударственными стандартами, руководящими документами, нормативными документами, установленными законодательством Российской Федерации, а именно: СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей; Правила устройств электроустановок 7-е издание; Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153.34.0-03.301-00;</p> <p>7.2. Своевременно устранять недоделки, дефекты выявленные в процессе приемки работ.</p>

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
7		<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>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, исключая травматизм работающих и возникновение аварий.</p> <p>7.5. Подрядчик обеспечивает своих работников необходимыми средствами защиты, спецодеждой, обувью и приспособлениями для безопасного производства работ и контролирует исполнение этих средств работниками.</p> <p>7.5. Перед началом ремонтных работ ознакомиться с паспортом о техническом состоянии электрооборудования (при его наличии), заводскими чертежами и электрическими схемами</p>
8	Требования к квалификации участника закупки	<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 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 ремонте трансформаторов, а именно: * комплекс для измерения активного сопротивления обмоток электрических машин; * установки очистки трансформаторного масла; * станок для резки изоляции; * станок гофрирования картона; * лудильная ванна; * траверса для подъема обмоток трансформаторов; * установка для пайки провода; * 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. Наличие спец. техники и оборудования (Справка с указанием перечня за подписью руководителя).</p> <p>8.7. Информация о количестве лет работы участника по данному виду сделки или аналогичному виду работ (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.8. Информация об объеме выполнения аналогичных видов работ по данному виду сделки за последние 3 года (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.9. Сведения о судебных, арбитражных процессах, в которых претендент выступал как ответчик (качество работ, срыв сроков строительства) (Справка за подписью руководителя).</p> <p>8.10. Срок выполнения работ: Минимальный срок в течение 30 календарных дней, максимальный срок в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одной) КТП.</p>
10	Требования к результатам работ	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.
11	Срок гарантии товара, работ, услуг	12 месяцев
12	Перечень передаваемой с товаром документации (сертификаты соответствия и иные сопроводительные)	Тех отчет (протокола испытания оборудования)
13	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
14	Условия и сроки (периоды) выполнения работ, оказания услуг	<p>14.1. Срок выполнения работ: в течение 46 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одной) КТПН.</p> <p>14.2. Срок действия Договора: с даты подписания обеими Сторонами по 31.12.2022г.</p>
	Гарантийный срок, порядок устранения недостатков	15.1. Гарантийный срок на выполненные Подрядчиком работы устанавливается в течение 12 (двенадцати) месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных работ/услуг.

№, № п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
15		<p>15.2. Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.</p> <p>15.3. 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>
16	Форма оплаты	Безналичный расчет, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.
17	Порядок оплаты и сроки оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	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.

Составлено « 01 » 12 2021 г.

Инициатор закупки:

Начальник ПТО С. В. Шиян

(должность)



(подпись)

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
1.	Предмет договора	Капитальный ремонт силовых трансформаторов 6/0,4 кВ
2.	Наименование поставляемого товара, выполняемых работ, оказываемых услуг	Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 630 кВА; Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 400 кВА; Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 250 кВА; Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 160-40 кВА
3.	Место расположения объекта	Северо Варьёганское, Тагринское, Варьёганское, Западно-Варьёганское. Бахилловская группа месторождения нефти
4.	Место выполнения работ	Производственная (ремонтная) база Подрядчика
5.	Перечень работ	Калькуляция включает в себя необходимый объем работ: Демонтаж и перевозка оборудования в ремонтный цех с последующей доставкой и монтажом на объект - ремонт механической части (устранение неисправности бака, крышки, расширителя, изоляторов, спускного и наливного приспособлений, маслоуказателя и прочее); - ремонт электрической части (обмотки трансформатора и выводов); - ремонт магнитопровода (устранение искривлений и забоев на листах магнитопровода, замена изоляции стержневых шпилек, шихтовка магнитопровода; испытание трансформаторного масла с заменой трансформаторного масла. Объем работ подтверждается составлением дефектной ведомости в произвольной форме в присутствии представителя Заказчика при приемке в ремонт силового трансформатора на производственной (ремонтной) базе Подрядчика. 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.
6.	Начальная (максимальная) цена за единицу без учёта НДС, руб.	Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 630 кВА - 110 000,0 руб Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 400 кВА - 95 000,0 руб Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 250 кВА - 70 000,0 руб Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 100 кВА - 50 000,0 руб Ремонт силового трансформатора 6/0,4кВ мощностью 40 кВА - 40 000,0 руб
7.	Требования к качеству и безопасности товара, работ, услуг	7.1. Все работы выполнить в соответствии с данным техническим заданием, Межгосударственными стандартами, руководящими документами, нормативными документами, установленными законодательством Российской Федерации, а именно: СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей; СТО 70238424.29.180.003-2009 Трансформаторы силовые масляные общего назначения. Общие технические условия на капитальный ремонт. Нормы и требования; Правила устройств электроустановок 7-е издание; Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153.34.0-03.301-00; Межгосударственный стандарт ГОСТ 11677-85 Трансформаторы силовые. Общие технические условия. Межгосударственный стандарт ГОСТ 12.2.007.2-75 Система стандартов безопасности труда. Трансформаторы силовые и реакторы электрические. Требования безопасности 7.2. Своевременно устранять недоделки, дефекты выявленные в процессе приемки работ. 7.3. Все материалы и оборудование, используемые при выполнении работ, должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. При выполнении работ должны применяться новые, ранее не использованные, материалы, сертифицированные в РФ и соответствующие санитарным правилам и противопожарным нормам.

№, № п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
		<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. Подрядчик обеспечивает своих работников необходимыми средствами защиты, спецодеждой, обувью и приспособлениями для безопасного производства работ и контролирует исполнение этих средств работниками.</p> <p>7.5. Перед началом ремонтных работ ознакомиться с паспортом о техническом состоянии электрооборудования (при его наличии), заводскими чертежами и электрическими схемами (при их наличии) на силовые трансформаторы 6/0,4кВ.</p> <p>7.7. При выполнении работ соблюдать требования Стандарта ОАО "ВЭН" в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды и действующего законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды и безопасности ведения работ.</p>
8.	Требования к квалификации участника закупки	<p>8.1. Наличие действующего свидетельства СРО (зарегистрированного в государственном реестре саморегулируемых организаций) (с приложением копии уведомления о сохранении членства в СРО или о переходе в региональное СРО).</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. Наличие квалифицированного рабочего персонала с электротехническим образованием (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 ремонте трансформаторов, а именно: * комплекс для измерения активного сопротивления обмоток электрических машин; * установки очистки трансформаторного масла; * станок для резки изоляции; * станок гофрирования картона; * лудильная ванна; * траверса для подъема обмоток трансформаторов; * установка для пайки провода; * 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 на ремонт 1 (одного) трансформатора.</p>
9	Требования к результатам работ	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.
10	Срок гарантии товара, работ, услуг	12 месяцев

№.№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
11	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
12	Условия и сроки (периоды) выполнения работ, оказания услуг	12.1. Срок выполнения работ: в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одного) трансформатора. 12.2. Срок действия Договора: с даты подписания обеими Сторонами по 31.12.2022г.
13	Гарантийный срок, порядок устранения недостатков	13.1. Гарантийный срок на выполненные Подрядчиком работы устанавливается в течение 12 (двенадцати) месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных работ/услуг. 13.2. Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока. 13.3. 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.
14	Форма оплаты	Безналичный расчет, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.
15	Порядок оплаты и сроки оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	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.

Инициатор закупки:

Начальник ПТО С. В. Шиян

(должность)



(подпись)
07.12.2021.2

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 АО «ВЭН»
 В.О.Куссмауль
 «___» _____ 2022 год

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
1	Предмет договора	Капитальный ремонт блока ввода 35кВ
2	Наименование поставляемого товара, выполняемых работ, оказываемых услуг	Капитальный ремонт блока ввода 35кВ с маслянным выключателем типа С-35 630 А
3	Место расположения объекта	Варьёганское, Западно-Варьёганское месторождения нефти
4	Место выполнения работ	Производственная (ремонтная) база Подрядчика
5	Перечень работ	<p>Калькуляция включает в себя необходимый объем работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ремонт механической части привода ПП-67 , изоляторов, спускного и наливного приспособлений, маслоуказателя замена всех резиновых уплотнений); - ремонт электрической части (замена дугогасительных камер, регулировка контактов, трансформаторов тока, вводов 35кВ); - ремонт РЛНДЗ-35кВ (ремонт и регулировка: привода, опорно стержневой изоляции, контактной пары на всех фазах); - испытание трансформаторного масла с заменой трансформаторного масла, испытание опорной изоляции, измерение переходных сопротивлений; -Очистка от грязи и ржавчины с последующей грунтовкой и окраской металло конструкций покраска <p>ОШИНОВКИ 35кВ (ЖЗК) Объем работ</p> <p>подтверждается составлением дефектной ведомости в произвольной форме в присутствии представителя Заказчика при приемке в ремонт силового трансформатора на производственной (ремонтной) базе Подрядчика. 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.</p>
6	Начальная (максимальная) цена единицы без учёта НДС, руб.	Капитальный ремонт блока 35кВ с маслянным выключателем типа С-35 630 А -335 000,0руб
7	Требования к качеству и безопасности товара, работ, услуг	<p>7.1. Все работы выполнить в соответствии с данным техническим заданием, СО 34.04.181-2003 Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей;</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>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>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. Подрядчик обеспечивает своих работников необходимыми средствами защиты, спецодеждой, обувью и приспособлениями для безопасного производства работ и контролирует исполнение этих средств работниками.</p> <p>7.5. Перед началом ремонтных работ ознакомиться с паспортом о техническом состоянии электрооборудования (при его наличии), заводскими чертежами и электрическими схемами блоки ввода 35кВ.</p>

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
8	Требования к квалификации участника закупки	<p>7.7. При выполнении работ соблюдать требования Стандарта ОАО "ВЭН" в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды и действующего законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды и безопасности ведения работ.</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. Наличие квалифицированного рабочего персонала с электротехническим образованием (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 ремонте, а именно: * комплекс для измерения активного сопротивления обмоток электрических машин; * установки очистки трансформаторного масла; * станок для резки изоляции; * станок гофрирования картона; * лудильная ванна; * траверса для подъема оборудования; * установка для пайки провода; * 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 20 календарных дней, максимальный срок в течение 25 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одного) блока ввода.</p>
9	Требования к результатам работ	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.
10	Срок гарантии товара, работ, услуг	12 месяцев
11	Перечень передаваемой с товаром документации (сертификаты соответствия и иные	Комплект протоколов испытания оборудования после капитального ремонта
12	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	628463, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Радужный, Южная промышленная зона, улица Промышленная, дом 1.
13	Условия и сроки (периоды) выполнения работ, оказания услуг	<p>13.1. Срок выполнения работ: в течение 40 календарных дней с даты согласования дефектной ведомости на ремонт 1 (одного) трансформатора.</p> <p>13.2. Срок действия Договора: с даты подписания обеими Сторонами по 31.12.2022г.</p>
	Гарантийный срок, порядок устранения недостатков	<p>14.1. Гарантийный срок на выполненные Подрядчиком работы устанавливается в течение 12 (двенадцати) месяцев с момента подписания обеими Сторонами Акта выполненных работ/услуг.</p> <p>14.2. Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.</p>

№№ п/п	Разделы	Описание характеристик и требований к товару
14		14.3. 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.
15	Форма оплаты	Безналичный расчет, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика.
16	Порядок оплаты и сроки оплаты поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	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.

Инициатор закупки:

Начальник ПТО С. В. Шиян

(должность)



(подпись)

01.12.2021

План график Согласовал:
 Главный инженер
 В.Н. Козинчук

Утверждаю:
 Генеральный директор АО "ВЭН"
 В.О. Куссмауль

План капитального ремонта эл. оборудования АО "ВЭН" на 2022 год

№ п/п	ПТС, с/р	Объект	Тип, S, кВА	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	с/р№1	Сборка новых тр. ПС 35/6кВ "Подкачка"	ТМ-2500						■						
2	с/р№1	Сборка новых тр. ПС 35/6кВ "Подкачка"	ТМ-2500				■								
3	с/р№4	Сборка новых тр. ПС 35/6кВ "К-20"	ТМ-2500					■							
4	с/р№4	Сборка новых тр. ПС 35/6кВ "К-20"	ТМ-2500					■							
5	с/р№1	к.202 Т-1	400	■											
6		к.202 Т-2	400	■											
7		к.24	400		■										
8		к.47	400		■										
9		к.7 Т-1	250			■									
10		к.7 Т-2	250			■									
11		ВПТУС	400				■								
12		ПС 35/6кВ К-68 ТСН-1 (пол)	63				■								
13		ПС 35/6кВ К-68 ТСН -2(пол)	63					■							
14		ПС 35/6кВ К-80 ТСН -1(пол)	63					■							
15		ПКУ 6кВ (Нефтепарк) ТСН	40						■						
16		ПКУ 6кВ (Нефтепарк) ТСН	40						■						
17		с/р№8	к.12	630			■								
18			к.204 Т1	630							■				
19			к.5 Т2	250						■					
20		с/р5	к.243	ТМ-400		■									
21	ТП-10		ТМ-400											■	
22	к.91		ТМ-630											■	
23	ТП-5		ТМ-160											■	
24	к.74		ТМ-250											■	
25	резерв		ТМ-400											■	
26	к.206		ТМ-250											■	
27	с/р4	КТП-4 ДНС-2	ТМ-630					■							
28	с/р6	к.12	ТМ-400				■								
29		к.18	ТМ-630				■								
30		резерв	ТМ-400											■	
31	с/р-7	"ВМУ"	ТМ-400							■					
32	с/р-9	ТМ-250	ТМ-250		■	■	■								
33	с/р№1	к.1Б	Изготовление КТПН-400			■									
34		к.9	Капремонт КТПН-630	■											
35		к.66/1	Капремонт КТПН-400		■										
36	с/р5	к.91	КТПН-630 кВА				■								
37		ТП-10	КТПН-400 кВА						■						
38		к.243	КТПНКС-400 кВА									■			
39		ТП-5	КТПН-160 кВА											■	
40		к.74	КТПН-250 кВА											■	
41		к.206	КТПНКС-250 кВА							■					
42			ДНС-2 КТП-4 2х630	изготовление НКУ-0,4кВ					■						

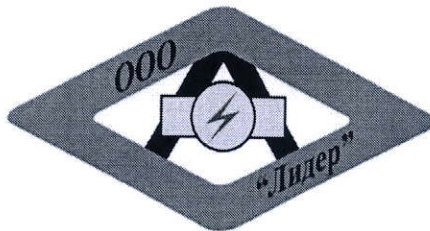
№ п/п	ПТС, с/р	Объект	Тип, S, кВА	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	
43	с/р4	РУ-2 КНС-1 ТСН-1	изготовление КТПМ-40 кВА													
44		РУ-2 КНС-1 ТСН-2	изготовление КТПМ-40 кВА													
45	с/р6	ДНС-1 КТП 2х400	изготовление НКУ-0,4кВ													
46		к.12	КТПН-400 кВА													
47		к.18	КТПН-630 кВА													
48	с/р-5	яч.6 кВ	К-108 (2 шт.)													
49	с/р-7	"ВМУ"	КТПН 400													
50	с/р-9	к.62	КТПН КС-250кВА													
51	с/р 1	ПС 35/6 кВ "225"	МВ-35 кВ №1													
52			МВ-35 кВ №2													
53			МВ-35 кВ №3													
54			МВ-35 кВ №4													
55			СМВ-35 кВ													
56	ПС 35/6 кВ "6"	МВ-35 кВ №1														
57		МВ-35 кВ №2														
58	с/р№8	ПС 35/6 кВ "13"	МВ-35 кВ №1													
59			МВ-35 кВ №2													
60	с/р-4	ПС 35/6 кВ "Промзона"	МВ-35 кВ №1													
61			МВ-35 кВ №2													
62	с/р-6	ПС 35/6 кВ "Промзона"	МВ-35 кВ №1													
63			МВ-35 кВ №2													
64	с/р-7	ПС 35/6 кВ "Лучезарная"	МВ-35 кВ №1													
65			МВ-35 кВ №2													
66	с/р № 1	ПС 35/6кВ "КНС-6"-РУ-6кВ №3 Ввод №1	Замена кабельной продукции от ПС 35/6кВ до РУ-6кВ №3 2АВБШв 3х120 L-350													
67	с/р № 1	ПС 35/6кВ "КНС-6"-РУ-6кВ №3 Ввод №2	Замена кабельной продукции от ПС 35/6кВ до РУ-6кВ №3 2АВБШв 3х120 L-350													

План график составил:

Начальник ПТО

С.В. Шиян

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. № 327/р от 15.12 2021 г.

**Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонепфть»
В.О. Куссмаулю**

«Коммерческое предложение»

В ответ на исх. от 01.12.2021 №01-04/2055/3 сообщаем, что ООО «Лидер» готово оказать услуги по капитальному ремонту силовых трансформаторов 6/0,4кВ, силовых трансформаторов 35/6кВ, блоков ввода 35кВ, КТПН, КТПШН, КТПН-КС 6/0,4кВ мощностью 40кВА до 630кВА включительно, согласно технического задания и плана выполнения капитального ремонта электрооборудования.

Стоимость данных услуг составит 13 003 309,94 (тринадцать миллионов три тысячи триста девять руб. 94 коп.) рублей без учета НДС.

Генеральный директор

В.А. Алиниседов

**Прейскурант цен на ремонт силовых трансформаторов
без замены обмоток**

напряжение 6/0,4 кВ					
№ п/п	мощность кВа	Дефектовка без НДС, руб.	Стоимость ремонта без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	40-63	2 556,00	37 553,97	7 510,79	45 064,76
2	100	3 061,00	45 833,07	9 166,61	54 999,69
3	160	3 771,00	53 446,28	10 689,26	64 135,54
4	250	4 781,00	61 359,71	12 271,94	73 631,65
5	400	6 750,00	89 234,81	17 846,96	107 081,77
6	630	9 702,00	105 045,35	21 009,07	126 054,42

напряжение 35/6 кВ						
№ п/п	мощность кВа	Дефектовка без НДС, руб.	Стоимость ремонта без НДС, руб.	Стоимость ремонта с заменой вводов высоковольтных ВСТБ, без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	4000	29 000,00	357 172,11	463 150,55	92 630,11	555 780,65
2	6300	29 000,00	391 399,87		78 279,97	469 679,84
3	10000	41 100,00	454 018,97		90 803,79	544 822,77
4	16000	41 100,00	476 055,53		95 211,11	571 266,63
5	Ремонт РПН		133 100,00		26 620,00	159 720,00

Ремонт трансформаторов с заменой обмоток производится согласно дефектовочной ведомости

Прейскурант цен на ремонт трансформаторных подстанций

№ п/п	Наименование электрооборудования	Мощность, кВА	Стоимость без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	КТПН 6/0,4	63	149 758,04	29 951,61	179 709,65
2	КТПН 6/0,4	160	204 253,59	40 850,72	245 104,31
3	КТПН 6/0,4	250	213 070,13	42 614,03	255 684,16
4	КТПН 6/0,4	400	268 772,90	53 754,58	322 527,48
5	КТПН 6/0,4	630	280 043,25	56 008,65	336 051,90
6	2КТПН КС	250	531 763,89	106 352,78	638 116,67
7	1КТПН КС	250	336 961,41	67 392,28	404 353,69
8	2КТПН КС	400	556 264,75	111 252,95	667 517,70
9	1КТПН КС	400	361 462,28	72 292,46	433 754,73
10	2КТПН КС	630	591 937,57	118 387,51	710 325,08
11	1КТПН КС	630	397 135,08	79 427,02	476 562,09
12	КТПН 6/0,4	250	336 961,41	67 392,28	404 353,69
13	КТПН 6/0,4	400	361 462,28	72 292,46	433 754,73
14	КТПН 6/04	630	397 135,08	79 427,02	476 562,09
15	Блок 0,4 кВ	-	332 055,80	66 411,16	398 466,96
16	Шкаф управления -0,4 кВ	-	194 802,49	38 960,50	233 762,98
17	Ячейка К-108	-	150 695,84	30 139,17	180 835,01
18	Изготовление КТПН	-	447 700,00	89 540,00	537 240,00
19	НКУ -0,4 кВ КТП КНС-630А	-	946 330,00	189 266,00	1 135 596,00
20	НКУ -0,4 кВ КТП КНС-1000А	-	1 230 228,74	246 045,75	1 476 274,49

Прейскурант цен на ремонт МВ-35 кВ

№ п/п	Наименование электрооборудования	Мощность, кВА	Стоимость без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	МВ-35 кВ	-	330 000,00	66 000,00	396 000,00

Ремонт оборудования не входящий в прейскурант цен производится по дефектовочной



Общество с ограниченной ответственностью
«НИЖНЕВАРТОВСКЭНЕРГОНЕФТЬСЕРВИС»
(ООО «НЭН Сервис»)

Юр. адрес: 628609, Российская
Федерация, Ханты-Мансийский
автономный округ-Югра, Тюменская
область, г. Нижневартовск, ЗПУ, ул. 9П,
дом 41, строение 2
Тел.: (3466) 310-470, Факс: (3466) 310-473
E-mail: nvenergons@nen-service.ru
Сайт: <http://www.nen-service.ru>

Почтовый адрес:
628624, Российская Федерация,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
Тюменская область,
г. Нижневартовск-24, а/я 427

ИНН 8603138010
КПП 860301001
р/с 40702810450080001370
в Нефтеюганском филиале АО «ВБРР»
к/с 30101810400000000611
в РКЦ г. Нефтеюганска,
БИК 047173611, ОКПО 97414694

17 декабря 2021 г.

№ 324

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонефть»
В.О. Куссмаулю

В ответ на исх. от 01.12.2021 № 01-04/2055/3 сообщаем, что ООО «НЭН Сервис» готово оказать услуги по капитальному ремонту электрооборудования в 2022 году в объемах, предусмотренных техническим заданием.

Стоимость данных услуг составит 15 600 900,00 (Пятнадцать миллионов шестьсот тысяч девятьсот) рублей без учета НДС.

Генеральный директор




В.Ю. Горбунов

Общество с ограниченной ответственностью
«Компания Сибирская Энергетическая»

"КОМСИБЭНЕРГО"



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. № 201 от 16.12 2021г.

Генеральному директору
АО «Варьеганэнергонепть»
В.О. Куссмаулю

На исх. №01-04/2055/1 от 01.12.2021г. ООО «КОМСИБЭНЕРГО» сообщает, что готово оказать услуги по ремонту электрооборудования в 2022 году, согласно технического задания.

Стоимость данных работ составит 14 954 000,00 (Четырнадцать миллионов девятьсот пятьдесят четыре тысячи) рублей без учета НДС.

Генеральный директор

И.Н.Кондратьев

**Протокол
заседания комиссии по закупкам**

№ 68

20.12.2021г.

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: 01.12.2021г.

Дата подведения итогов: 20.12.2021г. 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:

Услуги по капитальному ремонту энергетического оборудования.

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.

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.) без учета НДС (20%)
1	№ 327/1 от 15.12.2021	ООО «Лидер» ИНН 8609011116	Согласно техническому заданию	13 003 309,94
2	№ 324 от 17.12.2021	ООО «НЭН Сервис» ИНН 8603138010	Согласно техническому заданию	15 600 900

3	№ 201 от 16.12.2021	ООО «Комсибэнерго» ИНН 8609018288	Согласно техническому заданию	14 954 000
---	------------------------	--------------------------------------	-------------------------------------	------------

Рассмотрение предложений и результаты голосования:

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

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

Подписи:

Председатель комиссии

 В.Н. Козинчук


Заместитель председателя комиссии

 С.В. Шиян

Члены:

 И.И. Гупало

 А.В. Кудрявцев

 Т.И. Каргин

Ответственный секретарь

 Е.А. Дьяченко

ДОГОВОР ПОДРЯДА № 13/22
на выполнение капитального ремонта

г. Радужный

01.01.2022г.

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 выполняет своими силами и средствами, с использованием своих материалов и материалов Заказчика, в соответствии с планом-графиком производства работ (Приложение №1), комплекс работ по капитальному ремонту: ТП 6/0,4 кВ, силовых трансформаторов 6/0,4 кВ, силовых трансформаторов 35/6кВ, блоков ввода 35кВ, КТПН, КТППН, КТПН-КС 6/0,4кВ мощностью от 40кВА до 630кВА включительно.
- 1.2. Заказчик обязуется принять и оплатить выполненные Подрядчиком работы на условиях, предусмотренных настоящим договором.
- 1.3. Взаимоотношения между сторонами, контроль за производством работ, порядок сдачи и приема работ определяются настоящим договором.

2. СУММА ДОГОВОРА

- 2.1. Ориентировочная стоимость работ, выполняемых Подрядчиком по настоящему договору составляет в текущих ценах:
13 003 309 (Тринадцать миллионов три тысячи триста девять) рублей 94 копейки, без учета НДС (20%)
- 2.2. Стоимость ремонта электрооборудования определяется на основании утвержденного Прейскуранта цен (Приложение №2). Ремонт оборудования, не входящий в Прейскурант цен, производится по дефектной ведомости и согласовывается дополнительно.
- 2.3. Превышения Подрядчиком проектных объемов и стоимости работ, не согласованные с Заказчиком, осуществляются Подрядчиком за свой счет при условии, что они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 3.1. Оплата выполненных работ производится ежемесячно на основании подписанных сторонами справок о стоимости выполненных работ по Ф № КС-3, Ф № КС-2 и счета-фактуры.
- 3.2. Заказчик оплачивает выполненные работы денежными средствами на расчетный счет Подрядчика в течение 20 дней со дня предъявления счетов-фактур, предоставленных до 28 числа отчетного месяца, на основании подписанной сторонами справки стоимости выполненных работ.

3.3. Окончательный расчет за выполненные работы будет произведен Заказчиком после подписания акта приемки объектов в эксплуатацию по форме ОС-3 на завершённый ремонт, ежемесячно.

3.4. По объектам, срок капитального ремонта которых не более одного месяца, оплата производится после подписания акта приемки объекта в эксплуатацию.

3.5. Оплата стоимости материалов, включая стоимость изготовления металлоконструкций, которая определяется на основании калькуляций Подрядчика, утвержденных Заказчиком, производится ежемесячно, по предварительно согласованным с Заказчиком ценам, согласно предоставленным расчетам, в соответствии со счетами - фактурами.

Расчеты по компенсации материалов принимаются не позднее проведения рабочей комиссии и оформления формы ОС-3.

4. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

4.1. Срок выполнения работ - **31.12.2022г.**

4.2. В случае если в ходе выполнения работ по объекту выяснилась необходимость внести отдельные изменения в сроки выполнения работ, способные повлиять на срок сдачи объекта в целом, либо на изменение стоимости выполнения работ, то такие изменения должны совершаться по согласованию сторон.

5. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

5.1. Для выполнения своих обязательств Подрядчик:

5.1.1. Своими силами и средствами на свой риск выполнит все работы качественно, с соблюдением норм и правил, в объемах и в сроки, предусмотренные настоящим договором и приложениями к нему, и сдаст работы Заказчику в состоянии, позволяющем эксплуатацию объекта.

5.1.2. Согласовывает с Заказчиком стоимость материалов и необходимость применения механизмов, превышающую установленную стоимость, дополнительно до их приобретений (применения).

5.1.3. Может привлекать субподрядные организации только на выполнение специальных работ с предварительным согласованием с Заказчиком. При заключении договора субподряда Подрядчик представляет Заказчику копию договора с лицензией на право производства работ.

При этом ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств субподрядной организацией по настоящему договору возлагается на Подрядчика, включая оплату штрафных санкций, предусмотренных настоящим договором.

5.1.4. Обеспечивает выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, газовой безопасности, охране окружающей среды, предотвращению порчи и уничтожению зеленых насаждений и земли во время проведения работ, несет ответственность за нарушение указанных требований и возмещает Заказчику понесенные в результате этих нарушений убытки.

5.1.5. Обеспечивает своих работников необходимыми средствами защиты, спецодеждой, обувью и приспособлениями для безопасного производства работ и контролирует использование этих средств работниками.

5.1.6. Применяет при производстве работ механизмы, оборудование, инструмент, которые по своим техническим характеристикам соответствуют условиям безопасного выполнения работ, обеспечивает безопасные способы выполнения работ и приемы труда, исключая травматизм работающих и возникновение аварий.

5.1.7. Обеспечивает выполнение необходимых мероприятий по пожарной безопасности строящихся и прилегающих к нему действующих объектов, в соответствии с правилами пожарной безопасности в нефтяной и газовой промышленности ППБО-93.

5.1.8. Устранит за свой счет недостатки и дефекты, выявленные в результате некачественного выполнения работ Подрядчиком, если они выявлены в период гарантийной эксплуатации и не позволяют продолжить нормальную эксплуатацию объекта до их устранения. В этом случае гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.

Если Подрядчик в течение срока, указанного в двухстороннем акте, не устранит недостатки в выполненных работах, включая монтаж оборудования, или, если стороны не пришли к соглашению о сроках устранения недостатков, то Заказчик вправе устранить недостатки силами другого исполнителя за счет средств Подрядчика.

5.1.9. Представляет не позднее 10 дней после проведения рабочей комиссии Заказчику оформленный и подписанный всеми членами комиссии Акт о приемке в эксплуатацию законченного капитального ремонта объекта по ф, ОС - 3.

5.1.10. Подрядчик обязан не допускать к работе (отстранить от работы) работников Подрядчика (а в случае привлечения субподрядных организаций и работников Субподрядчика), появившихся на рабочем месте (Объекте) в состоянии алкогольного, наркотического или токсического опьянения. В случае обнаружения вышеуказанных работников Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 50 000 рублей за каждый такой факт.

5.2. Для выполнения своих обязательств Заказчик:

5.2.1. Передает Подрядчику на период капитального ремонта площадку, пригодную для выполнения работ в течение 3 дней до начала капитального ремонта объекта.

5.2.2. Передает Подрядчику за 20 дней до начала капитального ремонта утвержденную, согласованную с инспектирующими организациями, проектную документацию.

5.2.3. В течение 10 дней рассмотрит замечания Подрядчика по проектно-сметной документации и о принятых решениях сообщит Подрядчику.

5.2.4. Осуществляет технический надзор за выполнением работ, используя при этом качественные критерии, заложенные в действующих в РФ СНиПах и Правилах производства работ.

5.2.5. В установленном порядке совместно с Подрядчиком определяет объемы выполненных работ, подписывает справку о стоимости выполненных работ и затрат, являющуюся основанием для платежей, или акт о некачественном выполнении работ.

5.2.6. Производит оплату выполненных работ в размерах и в сроки, установленные настоящим договором.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

6.2. При нарушении наземных, подземных и воздушных коммуникаций или нанесении ущерба третьему лицу по вине Подрядчика, последний возмещает Заказчику или третьему лицу убытки, связанные с ликвидацией аварий и их последствий или восстанавливает их собственными силами за свой счет.

6.3. Оплата Сторонами штрафных санкций не освобождает их от исполнения основного обязательства по договору.

6.4. В случае предъявления налоговыми органами к Заказчику требований об уплате штрафов, пени, доначислений налогов, отказе в возмещении налога на добавленную стоимость по причине признания Подрядчика недобросовестным контрагентом, неправильного оформления бухгалтерской документации, неуплаты налогов и т.п., а также в случае не уведомления или несвоевременного уведомления Заказчика о переходе на иной налоговый режим, Подрядчик возмещает Заказчику все причиненные убытки в полном объеме.

- 6.5. Заказчик не несет никакой ответственности за несоблюдение правил техники безопасности персоналом Подрядчика при производстве работ на объекте и не возмещает Подрядчику затраты, связанные с трудовыми увечьями персонала Подрядчика.
- 6.6. Стороны вправе не предъявлять штрафы, пени и иные санкции, причиненные убытки, предусмотренные условиями настоящего договора. Учет указанных сумм производится со дня предъявления претензии при условии признания ее другой стороной, либо по решению Арбитражного суда Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

- 7.1. 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.
- 7.2. 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.
- 7.3. 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.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ, РАСТОРЖЕНИЕ 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 Ханты-Мансийского автономного округа - Югры 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 стоимость фактически выполненных объемов работ.
- 8.3. В случае расторжения либо прекращения срока действия договора Подрядчик обязан вернуть 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. Настоящий договор действует с даты подписания по 31.12.2022г., а в части оплаты до полного исполнения обязательств сторонами.
- 9.2. Любая договоренность между Заказчиком и Подрядчиком, влекущая за собой новые обстоятельства, которые не вытекают из настоящего договора, должна быть письменно подтверждена сторонами в форме дополнений и изменений к настоящему договору. Все изменения и дополнения, внесенные в настоящий договор в одностороннем порядке, не имеют юридической силы.
- 9.3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, применяются нормы законодательства Российской Федерации. При внесении изменений в СНиПы и законодательные акты, регламентирующие данный договор, стороны имеют право на изменение условий договора по взаимному согласию путем заключения дополнительного соглашения.

9.4. Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

10. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ПОДРЯДЧИК:

ООО «Лидер»

Юридический адрес: 628464,
Автономный округ Ханты – Мансийский
автономный округ-Югра, город
Радужный, Промышленная зона Южная
промышленная зона, улица
Промышленная дом 1, корпус 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 40702810500110000013
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 факс: 40-148

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

Генеральный директор


В.А. Алиниседов


Генеральный директор


В.О. Куссмауль


№ п/п	ПТС, с/р	Объект	Тип, S, кВА	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
45		ДНС-1 КТП 2х400	изготовление НКУ-0,4кВ												
46	с/р6	к.12	КТПН-400 кВА												
47		к.18	КТПН-630 кВА												
48	с/р-5	яч.6 кВ	К-108 (2 шт.)												
49	с/р-7	"ВМУ"	КТПН 400												
50	с/р-9	к.62	КТПН КС-250кВА												
51			МВ-35 кВ №1												
52			МВ-35 кВ №2												
53			МВ-35 кВ №3												
54			МВ-35 кВ №4												
55			СМВ-35 кВ												
56			МВ-35 кВ №1												
57		ПС 35/6 кВ "6"	МВ-35 кВ №2												
58			МВ-35 кВ №1												
59	с/р№8	ПС 35/6 кВ "13"	МВ-35 кВ №2												
60			МВ-35 кВ №1												
61	с/р-4	ПС 35/6 кВ "Промзона"	МВ-35 кВ №2												
62			МВ-35 кВ №1												
63	с/р-6	ПС 35/6 кВ "Промзона"	МВ-35 кВ №2												
64			МВ-35 кВ №1												
65	с/р-7	ПС 35/6 кВ "Лучезарная"	МВ-35 кВ №2												
66	с/р № 1	ПС 35/6кВ "КНС-6"-РУ-6кВ №3 Ввод №1	Замена кабельной продукции от ПС 35/6кВ до РУ-6кВ №3 2АВББШв 3х120 L-350												
67	с/р № 1	ПС 35/6кВ "КНС-6"-РУ-6кВ №3 Ввод №2	Замена кабельной продукции от ПС 35/6кВ до РУ-6кВ №3 2АВББШв 3х120 L-350												

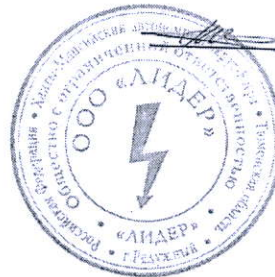
ЗАКАЗЧИК
АО "ВЭН"

В.О. Куссмауль



ПОДРЯДЧИК
ООО "Лидер"

В.А. Алиниседов



Прейскурант цен на ремонт трансформаторных подстанций

№ п/п	Наименование электрооборудования	Мощность, кВА	Стоимость без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	КТПН 6/0,4	63	149 758,04	29 951,61	179 709,65
2	КТПН 6/0,4	160	204 253,59	40 850,72	245 104,31
3	КТПН 6/0,4	250	213 070,13	42 614,03	255 684,16
4	КТПН 6/0,4	400	268 772,90	53 754,58	322 527,48
5	КТПН 6/0,4	630	280 043,25	56 008,65	336 051,90
6	2КТПН КС	250	531 763,89	106 352,78	638 116,67
7	1КТПН КС	250	336 961,41	67 392,28	404 353,69
8	2КТПН КС	400	556 264,75	111 252,95	667 517,70
9	1КТПН КС	400	361 462,28	72 292,46	433 754,73
10	2КТПН КС	630	591 937,57	118 387,51	710 325,08
11	1КТПН КС	630	397 135,08	79 427,02	476 562,09
12	КТПН 6/0,4	250	336 961,41	67 392,28	404 353,69
13	КТПН 6/0,4	400	361 462,28	72 292,46	433 754,73
14	КТПН 6/0,4	630	397 135,08	79 427,02	476 562,09
15	Блок 0,4 кВ	-	332 055,80	66 411,16	398 466,96
16	Шкаф управления -0,4 кВ	-	194 802,49	38 960,50	233 762,98
17	Ячейка К-108	-	150 695,84	30 139,17	180 835,01
18	Изготовление КТПН	-	447 700,00	89 540,00	537 240,00
19	НКУ -0,4 кВ КТП КНС-630А	-	946 330,00	189 266,00	1 135 596,00
20	НКУ -0,4 кВ КТП КНС-1000А	-	1 230 228,74	246 045,75	1 476 274,49

Прейскурант цен на ремонт МВ-35 кВ

№ п/п	Наименование электрооборудования	Мощность, кВА	Стоимость без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	МВ-35 кВ	-	330 000,00	66 000,00	396 000,00

Ремонт оборудования не входящий в прейскурант цен производится по дефектовочной ведомости

**Прейскурант цен на ремонт силовых трансформаторов
без замены обмоток**

напряжение 6/0,4 кВ					
№ п/п	мощность кВа	Дефектовка без НДС, руб.	Стоимость ремонта без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	40-63	2 556,00	37 553,97	7 510,79	45 064,76
2	100	3 061,00	45 833,07	9 166,61	54 999,69
3	160	3 771,00	53 446,28	10 689,26	64 135,54
4	250	4 781,00	61 359,71	12 271,94	73 631,65
5	400	6 750,00	89 234,81	17 846,96	107 081,77
6	630	9 702,00	105 045,35	21 009,07	126 054,42

напряжение 35/6 кВ						
№ п/п	мощность кВа	Дефектовка без НДС, руб.	Стоимость ремонта без НДС, руб.	Стоимость ремонта с заменой вводов высоковольтных ВСТБ, без НДС, руб.	НДС 20%	Стоимость с НДС, руб.
1	4000	29 000,00	357 172,11	463 150,55	92 630,11	555 780,65
2	6300	29 000,00	391 399,87		78 279,97	469 679,84
3	10000	41 100,00	454 018,97		90 803,79	544 822,77
4	16000	41 100,00	476 055,53		95 211,11	571 266,63
5	Ремонт РПН		133 100,00		26 620,00	159 720,00

Ремонт трансформаторов с заменой обмоток производится согласно дефектовочной ведомости



В.О. Куссмауль



В.А. Алиниседов