



ООО ХК «СДС-Энерго»
пр. Октябрьский, 53/2, г. Кемерово, 650066
Тел.: (3842) 57-42-02
office@sdsenergo.ru, sdsenergo.ru

**Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора
Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на ПС 110/6 кВ "Азот-2" - 1 шт.
(СМР, ПНР, ввод -2022 г.)**

Извещение о проведении конкурса в электронной форме

Акционерное общество «Центр Технического Заказчика» (АО «ЦТЗ»), адрес места нахождения: 105094, г. Москва, Семеновская набережная, д. 2/1, строение 1, эт. 1, пом. 3, ком. 25; почтовый адрес: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А, являющееся Организатором закупки, настоящим приглашает к участию в конкурсе в электронной форме на право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» (далее – конкурс, закупка).

Способ осуществления закупки	Конкурс в электронной форме
Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчиков	Наименование Заказчика: ПАО «Россети Ленэнерго» Место нахождения и почтовый адрес Заказчика: 196247, г. Санкт-Петербург, площадь Конституции, д.1 E-mail: office@lenenergo.ru Тел.: +7 (812) 494-32-54 ; +7 812 493-94-51
Наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты, номер контактного телефона Организатора закупки	Наименование Организатора: АО «ЦТЗ» Место нахождения Организатора: 105094, г. Москва, Семеновская набережная, д. 2/1, строение 1, эт. 1, пом. 3, ком. 25; почтовый адрес Организатора: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А. Ответственное лицо: Шепелева Елизавета Игоревна, Сазонова Юлия Михайловна, тел (495) 640-50-07 (доб. 3517, 3529), эл. почта: ei.shepeleva@ctz-rosseti.ru; ym.sazonova@ctz-rosseti.ru.
Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемой работы, оказываемой услуги	Лот № 1 Право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» Более подробная информация о количестве поставляемого товара, объеме выполняемых работ, оказываемых услуг, указана в части V «ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ» и/или части IV «Проект договора» документации о закупке
Место поставки товара, выполнения работы, оказания услуги	По лоту № 1: Место поставки: ПС 110 кВ «Юго-Западная-1», г. Санкт-Петербург, ул. Адмирала Черокова, участок 1 (северо-восточнее дома №71, литер АС, по Петергофскому ш.) Подробная информация о месте и условиях поставки товара, выполнения работ, оказания услуг указана в разделе V «Техническое задание» и/или разделе IV «Проект договора» документации о закупке.
Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цена лота), либо формула цены,	Лот № 1 Право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА

устанавливающая правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, и максимальное значение цены договора, либо цена единицы товара, работы, услуги и максимальное значение цены договора	110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» - 75 476 400 (Семьдесят пять миллионов четыреста семьдесят шесть тысяч четыреста) рублей 00 копеек без НДС, кроме того НДС – 15 095 280 (Пятнадцать миллионов девяносто пять тысяч двести восемьдесят) рублей 00 копеек, всего с НДС – 90 571 680 (Девяносто миллионов пятьсот семьдесят одна тысяча шестьсот восемьдесят) рублей 00 копеек с НДС. Начальная (максимальная) цена договора включает в себя: все налоги, сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, услуги сервисного центра по надзору за монтажом (шеф-инженерные, шеф-монтажные работы, шеф-наладочные), стоимость полного комплекта запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП), обучающие курсы для эксплуатирующего персонала, а также расходы на транспортировку продукции до места поставки и ее разгрузку (в т.ч. такелаж), стоимость тары и упаковки, гарантийные обязательства. Все расходы должны быть включены в расценки и общую цену заявки, представленной участником закупки.
Срок, место и порядок предоставления документации о закупке	Документация о закупке в полном объеме в электронном виде безвозмездно доступна для ознакомления на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок (далее - ЕИС) www.zakupki.gov.ru, а также на сайте Единой электронной торговой площадки (далее – ЕЭТП) https:// www.roseltorg.ru/ начиная с «12» марта 2021 г.
Порядок, дата начала, дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке (этапах закупки) и порядок подведения итогов закупки (этапов закупки)	Заявка подается в электронной форме с использованием функционала и в соответствии с Регламентом работы ЕЭТП. Дата начала срока подачи заявок: «12» марта 2021 года; Дата и время окончания срока, последний день срока подачи Заявок: «02» апреля 2021 года 12:00 (время московское) Вскрытие заявок: Дата начала проведения этапа: с момента окончания срока подачи заявок; Дата проведения этапа: «02» апреля 2021 года. Рассмотрение заявок (общих частей): Дата начала проведения этапа: с момента окончания срока подачи заявок; Дата проведения этапа: до «16» апреля 2021 года. Организатор закупки вправе, при необходимости, изменить данный срок. Переторжка: Дата проведения этапа: до «19» апреля 2021 года. Организатор закупки вправе, при необходимости, изменить данный срок.

	Шаг переторжки: 0,5 % от начальной (максимальной) цены договора. Рассмотрение (ценовых предложений) и оценка заявок. Подведение итогов закупки: Дата проведения этапа: до «22» апреля 2021 года. Организатор закупки вправе, при необходимости, изменить данный срок. Порядок проведения этапов закупки установлен в подразделе 5 части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» документации о закупке.
Адрес электронной площадки в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://www.roseltorg.ru/
Обеспечение заявок на участие в закупке	Обеспечение заявок на участие в закупке предусмотрена в размере 1 % от начальной (максимальной) цены договора, что составляет: 905 716,80 руб. Срок предоставления обеспечения заявки на участие в закупке: с даты начала срока подачи заявок и не позднее даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в закупке, установленные в п. 8 части II «ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ» документации о закупке. Порядок внесения денежных средств и условия банковской гарантии, а также срок и случаи возврата обеспечения заявок установлены в подразделе 3.6 части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ» документации о закупке. Если Участник выбрал обеспечение исполнения обязательств, связанных с участием в Конкурсе и подачей Заявки в форме банковской гарантии, то Участник должен включить в состав заявки скан-копию оригинала банковской гарантии. Данный документ предоставляется Участником, Лидером коллективного Участника (остальные члены коллективного участника данный документ не предоставляют) или Участником - Генеральным подрядчиком (субподрядчики/соисполнители/ субпоставщики данный документ не предоставляют).
Обеспечение исполнения договора Размер обеспечения исполнения договора в закупке, срок и порядок внесения денежных средств в качестве обеспечения такой заявки, условия банковской гарантии.	Размер обеспечения исполнения договора установлен в размере 10% (для субъектов МСП – в размере 5%) от цены Договора. Порядок внесения денежных средств в качестве обеспечения исполнения обязательств, условия банковской гарантии установлены пунктами 3.7, 6.2 и 6.3 части I «ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ», а также в части IV «Проект договора» документации о закупке. Срок внесения/ предоставления обеспечения:

«УТВЕРЖДЕНО»
на заседании
Конкурсной комиссии

**ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАКУПКЕ
КОНКУРС В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ**

**на право заключения на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство
ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)»
(Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала
ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»**

**г. Москва
2021 год**

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
I. ОБЩИЕ УСЛОВИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ.....	4
1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
1.1. Правовой статус документов	4
1.2. Заказчик и Организатор, предмет и условия проведения закупки.	4
1.3. Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)	4
1.4. Требования к участникам закупки	5
1.5. Участие в закупке коллективных участников (группы лиц).....	5
1.6. Привлечение субподрядчиков/соисполнителей/субпоставщиков к исполнению договора.....	6
1.7. Расходы на участие в закупке и при заключении договора	7
1.8. Предоставление приоритетов товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами при проведении закупки.....	7
2. ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАКУПКЕ	9
2.1. Предоставление документации о закупке	9
2.2. Разъяснение положений документации о закупке	9
2.3. Внесение изменений в извещение о закупке и/или документацию о закупке.....	9
2.4. Отмена закупки.....	10
3. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ.....	10
3.1. Требования к оформлению заявки на участие в закупке	10
3.2. Язык документов, входящих в состав заявки на участие в закупке.....	11
3.3. Требования к валюте заявки	11
3.4. Требования к составу заявки на участие в закупке.....	11
3.5. Требования к описанию предложения участника закупки	12
3.6. Требования к обеспечению заявок на участие в закупке	13
3.7. Порядок действий, осуществляемых Заказчиком в ходе проведения закупки, в случае предложения участником закупки аномально низкой цены.....	16
4. ПОДАЧА ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ	18
4.1. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке.....	18
4.2. Изменения и отзыв заявок на участие в закупке	18
5. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ.....	19
5.1. Конкурсная комиссия	19
5.2. Вскрытие заявок.....	19
5.3. Рассмотрение заявок участников закупки.....	19
5.4. Переторжка	20
5.5. Оценка заявок и подведение итогов.....	21
5.6. Признание закупки несостоявшейся	21
5.7. Рассмотрение жалоб и обращений участников закупки.....	21
5.8. Проведение преддоговорных переговоров	22
6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ, ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА	22
6.1. Срок и порядок заключения договора	22
6.2. Обеспечения исполнения договора, порядок предоставления такого обеспечения, требования к такому обеспечению	23
6.3. Требования к условиям банковской гарантии, выданной в качестве обеспечения исполнения договора.....	23
6.4. Отказ от заключения договора	24
6.5. Изменение и расторжение договора	25
7. ОСОБЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОВЕДЕНИЕМ ЗАКУПКИ.....	25
7.1. Особые положения в связи с проведением закупки на ЕЭТП.....	25
7.2. Прочие положения	26
7.3. Закупка продукции/выполнения работ/оказания услуг с разбиением заказа на лоты	26
7.4. Особенности при оформлении и подаче заявки, связанной с поставкой продукции.....	27
7.5. Особенности при оформлении и подаче заявки, связанной с выполнением работ/оказанием услуг.....	27
II. ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА ЗАКУПКИ	30
III. ОБРАЗЦЫ ФОРМ ДЛЯ ЗАПОЛНЕНИЯ УЧАСТНИКАМИ ЗАКУПКИ	47

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение закупки по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)»
(Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.).

1. Общие положения.

1.1 Заказчик: ПАО «Россети Ленэнерго» для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Дирекция строящихся объектов»

1.2 Предмет закупки: поставка силовых трансформаторов на ПС 110 кВ «Юго-Западная-1».

Номенклатура и объем поставки приведены в п.3 и приложении № 1 к ТЗ.

2. Место, срок и условия поставки.

2.1 Место поставки: ПС 110 кВ «Юго-Западная-1», г. Санкт-Петербург, ул. Адмирала Черокова, участок 1 (северо-восточнее дома №71, литера АС, по Петергофскому ш.) (далее – Объект)

2.2 Поставка продукции осуществляется транспортными средствами подрядчика до объекта.

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей, расходных материалов и документации должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям действующей в РФ нормативно-технической документации.

В стоимость оборудования должна быть включена стоимость доставки и погрузо-разгрузочные работы (в т.ч. такелаж на фундамент или площадку временного хранения) на Объекте.

В стоимость поставляемого оборудования должна быть включена стоимость шеф-монтажа и шеф-наладки оборудования.

2.3 Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена в соответствии с Договором, но не позднее 21.08.2021

3. Перечень и объемы поставки.

№ п/п	Наименование оборудования	Краткая характеристика и комплектация оборудования	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1	Силовой масляный трансформатор 110 кВ	В соответствии с приложением № 1 к ТЗ	шт.	2

3.1. Все налоги, сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, услуги сервисного центра по надзору за монтажом (шеф-инженерные, шеф-монтажные работы, шеф-наладочные), стоимость полного комплекта запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП), обучающие курсы для эксплуатирующего персонала, а также расходы на транспортировку продукции до места поставки и ее разгрузку (в т.ч. такелаж), стоимость тары и упаковки, гарантийные обязательства включены в стоимость заявки/предложения участника.

4. Общие технические требования к поставляемой продукции.

4.1. Поставляемая продукция должна быть изготовлена в год поставки или предшествующий ему и быть ранее не использованной;

Технические требования на силовой масляный трансформатор 110 кВ

Объект	ПС 110 кВ Юго-Западная-1 (в рамках реализации титула «Строительство ПС 110 кВ Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов мощностью 2х40 МВА)»)
Срок поставки	В соответствии с графиком к договору
Количество	2 шт.
Адрес объекта	Санкт-Петербург, ул. Адмирала Черокова, участок 1 (северо-восточнее дома № 71, литера АС, по Петергофскому ш.)

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра)		Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров (заполняются участником)	Код параметра (не подлежит изменению)
1	Основные параметры				
1.1	Изготовитель		*		ZPM_ZAVOD
1.2	Заводской тип (марка)		ТРДН-40000/110-Y1		
1.3	Номинальная мощность обмоток, кВА (ГОСТ 9680 п.2)	ВН	40000		ZPM_P_OBM_VN
		НН	40000		ZPM_P_OBM_NN
1.4	Номинальное напряжение, кВ	ВН	115		ZPM_U_VN_NOM
		НН	11		ZPM_U_NN_NOM
1.5	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	ВН	126		ZPM_U_RAB_MAX
		НН	12		
1.6	Номинальное напряжение нейтрали, кВ		35		
1.7	Номинальная частота, Гц		50		ZPM_F_NOM
1.8	Схема и группа соединения обмоток		Y _н /Д-11		ZPM_SHEM_GR_SOED_OBMOT
1.9	Ток холостого хода, %, не более,		0,55		ZPM_I_NN
1.10	Напряжение короткого замыкания, % (ГОСТ 12965)	ВН- НН	10,5		ZPM_U_KZ_VN-NN
1.11	Потери холостого хода, не более, кВт		34		ZPM_P_NN
1.12	Потери КЗ в соответствии с СТО 56947007-29.180.091-2011, не более, кВт		170		ZPM_P_KZ_VN-NN
1.13	Предусматривается параллельная работа (да/нет)		нет		
1.14	Способ и диапазон регулирования (по ГОСТ 12965-85)		РПН по стороне ВН ±16 %, ±9 ступеней		
1.15	Допустимые повышения температуры отдельных элементов трансформатора над температурой окружающей среды, °С, не более		ГОСТ Р 52719-2007		
1.16	Стойкость к КЗ, кА - термическая: - динамическая (испытания не проводятся, подтверждается расчетом)		По ГОСТ Р 52719-2007		ZPM_I_TERM /ZPM_I_DIN
1.17	Требование к электрической прочности изоляции				

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров (заполняются участником)	Код параметра (не подлежит изменению)
1.17.1	Испытательное напряжение обмотки ВН (ГОСТ Р 52719, п. 6.3, ГОСТ 1516.3, таблица 3): - полного грозового импульса, кВ - срезанного грозового импульса, кВ - одноминутное переменное напряжение относительно земли, кВ - одноминутное переменное напряжение между фазами, кВ	ГОСТ 1516.3, таблица 3		ZPM_U_ISP_ GR_IMP
1.17.2	- одноминутное промышленной частоты действующее значение, кВ (уровень изоляции а)	ГОСТ Р 52719, п. 6.3, ГОСТ 1516.3, таблица 2, 3		
1.17.3	Испытательные напряжения внутренней и внешней изоляции нейтрали (ГОСТ 1516.3, таблица 6): - одноминутное переменное нейтрали, кВ - ввода нейтрали, кВ - полного грозового импульса нейтрали и ввода нейтрали, кВ	ГОСТ 1516.3, таблица 6		
1.17.4	Допустимые превышения температуры отдельных элементов трансформатора над температурой окружающей среды, °С, не более (ГОСТ Р 52719, п. 6.1.1): — для обмоток — для масла — для магнитопровода и элементов конструкции — для контактов съёмных вводов (при болтовом соединении): • в масле • в воздухе	+65 +60 +75 +85 +65		
1.17.5	Максимальная температура медных/алюминиевых обмоток при установившихся токах короткого замыкания, °С, не более (ГОСТ Р 52719, п. 6.1.5)	250/200		
2	Требования к материалам (марки, типы и производители основных комплектующих)			
2.1	Масло (по ТУ 38.1011025-85)	ГК		
2.2	Показатели масла из бака трансформатора и контактора устройства РПН после заливки (СТО 34.01-23.1-001-2017): — пробивное напряжение, кВ — тангенс угла диэлектрических потерь при температуре 90 °С, % — влагосодержание, г/т — содержание механических примесей, класс чистоты	55 1,7 10 12		ZPM_U_PRO BOY_MASL/Z PM_SOD_VL AG_MASL_G T/ZPM_SOD_ MEH_PRIMES _MASL/ZPM_ K_TG_MASL_ 90
2.3	Обмоточный провод	*		
2.4	Электрокартон	*		
2.5	Требование к контрольным кабелям	Негорючая изоляция, механическая защита (Кабель гибкий,		

ПРОТОКОЛ №5/32110077703

заочного заседания Конкурсной комиссии по подведению итогов по конкурсу в электронной форме на право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»

г. Москва

15.04.2021 г.

Дата подписания протокола «15» апреля 2021 г.

Заказчик: ПАО «Россети Ленэнерго»**Организатор: АО «ЦТЗ»****Повестка дня:**

- Рассмотрение ценовых предложений в составе Заявок Участников.
- Подведение итогов по конкурсу в электронной форме на право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов».

Общая информация о закупке.

Основание для проведения закупки: Распоряжение АО «ЦТЗ» от 09.03.2021 г. № 31.

Извещение № 32110077703 о проведении конкурса в электронной форме опубликовано 12.03.2021 г. на официальном сайте (www.zakupki.gov.ru), на сайте единой электронной торговой площадки (далее – ЕЭТП) <https://www.roseltorg.ru/>.

Кворум имеется. Комиссия правомочна.

Наименование лота	Начальная (максимальная) цена договора (лота), руб. без НДС	Начальная (максимальная) цена договора (лота), руб. с НДС	Требуемый срок поставки
Право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов»	75 476 400,00	90 571 680,00	Поставка оборудования, входящего в предмет Договора, должна быть выполнена в соответствии с Договором, но не позднее 21.08.2021

Согласно Протоколу открытия доступа к Заявкам, представленным Участниками на ЕЭТП, на участие в конкурсе в электронной форме от 02.04.2021 г. № 2/32110077703, на ЕЭТП поступило 7 (семь) Заявок от следующих Участников:

Дата и время регистрац ии заявки	Участник закупки	ИНН	КПП	ОГРН
01.04.2021 16:32	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЭЛЕКТРОЗАВОД"	7718013390	771801001	1027700157605
01.04.2021 16:40	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СВЕРДЛОВЭЛЕКТРО- СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ"	6674239607	667901001	1076674033149
02.04.2021 07:57	Акционерное Общество "Уралэлектротяжмаш"	6673197337	668601001	1096673002172
02.04.2021 10:51	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ"	9718065674	771801001	1177746507201
02.04.2021 10:55	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОПРОМИНЖИНИРИНГ"	7725341089	770101001	5167746350020
02.04.2021 10:56	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР"	6323072765	632401001	1036301104069
02.04.2021 11:43	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕКСИ"	7725591402	772401001	1067761079869

В соответствии с решением Конкурсной комиссии, оформленным протоколом от 13.04.2021 г. № 3/32110077703, на основании Сводного экспертного заключения:

- приняты к дальнейшему рассмотрению Заявки следующих Участников, общие части которых признаны соответствующими требованиям Документации о закупке, а именно:

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СВЕРДЛОВЭЛЕКТРО-СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ";

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР".

- отклонены Заявки следующих Участников, общие части которых не соответствуют требованиям Документации о закупке, а именно:

- АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЭЛЕКТРОЗАВОД", на основании пп. б) п.5.3.5. Документации о закупке, поскольку она не отвечает следующим требованиям Документации о закупке:

1). Отсутствует обеспечение исполнения обязательств, связанных с участием в Конкурсе и подачей Заявки, а также документ, подтверждающий обеспечение исполнения обязательств, связанных с участием в Конкурсе и подачей Заявки, а именно скан-копия платежного поручения о перечислении денежных средств на счет Организатора или скан-копия банковской гарантии, в зависимости от выбранной Участником формы обеспечения (см. п. 15 д) Информационной карты закупки; п. 3.6. Документации о закупке);

2). Письмо о подаче оферты не соответствует требованиям Документации о закупке (см. п. 13 б) Информационной карты закупки), а именно:

- Оферта действует до 01.06.2021, срок действия заявки должен быть не менее, чем 90 календарных дней со дня, следующего за днем окончания подачи заявок – 02.04.2021 + 91 день = 01.07.2021 (см. п. 3.4.1. Документации о закупке);

- Указаны условия оплаты: 100% через 60 дней после поставки, требуется: не позднее 90 дней с момента приемки-передачи партии Продукции (см. п. 6. Информационной карты закупки).

3). В Техническом предложении выявлено несоответствие предлагаемых и требуемых значений параметров (см. п. 13 с) Информационной карты закупки; Приложение №1 к ТЗ):

№ п/п	Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1.4	Номинальное напряжение, кВ НН1 НН2	11 11	10,5 10,5
3.1.8	Наличие аттестации вводов в ПАО «Россети», (да, нет)	Да, Указать номер и дату документа	
3.1.12	Габаритные размеры, не более, мм: длина ширина	6100 4700	6460* 4870* * - уточняются при проектировании

4). Отсутствуют протоколы испытаний, подтверждающие заявленные характеристики РПН (см. п. 4.12 Приложения №1 к ТЗ);

5). Отсутствует документация на оцинкованные радиаторы (см. п. 5.3 Приложения №1 к ТЗ);

6). Отсутствует действующее заключение об аттестации в ПАО «Россети» на поставляемую продукцию, либо гарантийное письмо завода-изготовителя, что в случае победы Участника в настоящем конкурсе на момент поставки продукции, завод-изготовитель обязуется предоставить Заказчику положительное заключение об аттестации в ПАО «Россети» (см. п. 15 с) Информационной карты закупки);

7). Отсутствует свидетельство - подтверждение производителя (см. п. 15 т) Информационной карты закупки);

8). Отсутствует спецификация основных комплектующих оборудования с указанием производителей (см. п. 5.5 Технического задания);

9). Отсутствует документальное подтверждение наличия сервисного центра (см. п. 5.7 Технического задания);

10). Отсутствуют свидетельства об утверждении типа средств измерений на измерительные трансформаторы и другие средства измерения, входящих в состав поставляемого оборудования (см. п. 5.10 Технического задания);

11). Отсутствует копия годовой бухгалтерской отчетности за последний отчетный год с подтверждением о сдаче такой отчетности в налоговый орган в виде извещения о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете), при предоставлении в электронной форме, либо отметки налогового органа при предоставлении на бумажном носителе (см. п. 15. а) Информационной карты закупки);

12). Отсутствует копия Устава в действующей редакции (см. п. 15. б) Информационной карты закупки);

13). Отсутствует копия выписки из ЕГРЮЛ (см. п. 15. в) Информационной карты закупки);

14). Отсутствует справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов (см. п. 15. о) Информационной карты закупки);

15). Участник не предоставил копии документов (приказов, протоколов собрания учредителей о назначении руководителя, и т.д.), подтверждающих полномочия лица, подписавшего Заявку, а также его право на заключение соответствующего Договора по результатам закупки (см. пп. г) п.15 Информационная карта закупки);

16). Участник не предоставил Согласие на обработку персональных данных закупки (см. пп. л) п.15 Информационная карта закупки);

17). Участник не предоставил документ, подтверждающий наличие решения (одобрения) со стороны установленного законодательством РФ органа о заключении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность или (в случае, если сделка согласно законодательству не является для Участника сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность) – справку в произвольной форме, либо информационное письмо в свободной форме о том, что справка содержится в ценовой части заявки (см. пп. р) п. 15 Информационная карта закупки);

18). Участник не предоставил подтверждающий статус участников общества документ – выписку из реестра акционеров (см. п. 20 инструкции по заполнению Формы 8 Документации о закупке; пп. к) п. 15 Информационная карта закупки).

- Акционерное Общество "Уралэлектротяжмаш", на основании пп. б) п.5.3.5. Документации о закупке, поскольку она не отвечает следующим требованиям Документации о закупке:

1). Срок действия банковской гарантии, представленной в качестве обеспечения исполнения обязательств, связанных с участием в Конкурсе и подачей Заявки, не соответствует требованиям Документации о закупке, а именно: срок действия банковской гарантии должен заканчиваться не ранее, чем через 60 календарных дней с даты окончания срока действия оферты участника – 21.08.2021 + 60 дней = 19.10.2021, представленная банковская гарантия действует по 02.09.2021 (см. п 3.6.8. в) Документации о закупке);

2). В составе Заявки отсутствует Протокол разногласий к проекту Договора (см. п. 13. d) Информационной карты закупки);

3). В Свидетельстве-подтверждении производителя указан гарантийный срок «5 месяцев с момента ввода в эксплуатацию», требуется «не менее 5 лет с момента ввода оборудования в эксплуатацию» (см. п. 15 т) Информационной карты закупки; п. 7 Технического задания).

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ", на основании пп. в) п.5.3.5. Документации о закупке, поскольку она не отвечает следующим требованиям Документации о закупке:

1). В соответствии с письмом производителя ООО «Тольяттинский трансформатор» от 09.04.2021 исх. №44027-02/0406 у Участника ООО «Техническое перевооружение» отсутствуют необходимые полномочия на поставку предлагаемой в рамках настоящего конкурса продукции производства ООО «Тольяттинский трансформатор» (см. п. 14 д), 15 т) Информационной карты закупки; п. 5.3.7 Документации о закупке).

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТЕХНОПРОМИНЖИНИРИНГ", на основании пп. в) п.5.3.5. Документации о закупке, поскольку она не отвечает следующим требованиям Документации о закупке:

1). В соответствии с письмом производителя ООО «Тольяттинский трансформатор» от 09.04.2021 исх. №44027-02/0407 у Участника ООО «ТехноПромИнжиниринг» отсутствуют необходимые полномочия на поставку предлагаемой в рамках настоящего конкурса продукции производства ООО «Тольяттинский трансформатор» (см. п. 14 д), 15 т) Информационной карты закупки; п. 5.3.7 Документации о закупке).

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕКСИ", на основании пп. б) п.5.3.5. Документации о закупке, поскольку она не отвечает следующим требованиям Документации о закупке:

1). Срок действия банковской гарантии, представленной в качестве обеспечения исполнения обязательств, связанных с участием в Конкурсе и подачей Заявки, не соответствует требованиям Документации о закупке, а именно: срок действия банковской гарантии должен заканчиваться не ранее, чем через 60 календарных дней с даты окончания срока действия оферты участника – 03.06.2021 + 60 дней = 01.08.2021, представленная банковская гарантия действует по 10.06.2021. Также в банковской гарантии не указаны наименование и номер закупки, указанные в ЕИС в сфере закупок, некорректно указано наименование Бенефициара (см. п. 3.6.8. в), п. 3.6.9. 3) Документации о закупке, п. 1. Информационной карты закупки);

2). Письмо о подаче оферты не соответствует требованиям Документации о закупке, а именно Заявка действует до 03.06.2021, срок действия заявки должен быть не менее, чем 90 календарных дней со дня, следующего за днем окончания подачи заявок – 02.04.2021 + 91 день = 01.07.2021 (см. п. 13 б) Информационной карты закупки; п. 3.4.1. Документации о закупке);

3). Отсутствует действующее заключение об аттестации в ПАО «Россети» на поставляемую продукцию, либо гарантийное письмо завода-изготовителя, что в случае победы Участника в настоящем конкурсе на момент поставки продукции, завод-изготовитель обязуется предоставить Заказчику положительное заключение об аттестации в ПАО «Россети» (см. п. 15 с) Информационной карты закупки);

4). Отсутствует свидетельство - подтверждение производителя (см. п. 15 т) Информационной карты закупки);

5). В Техническом предложении указан гарантийный срок «36 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 42 мес. со дня изготовления», требуется не менее 5 лет с момента ввода оборудования в эксплуатацию (см. п. 7 Технического задания; п. 13 с) Информационной карты закупки);

6). В Техническом предложении указан цвет покраски трансформатора RAL 7033, требуется RAL 7038 (см. п. 6.16 Приложения №1 к ТЗ);

7). К справке о перечне и объемах выполнения аналогичных договоров не приложены копии договоров и товарных накладных или универсальных передаточных документов (УПД) к этим договорам, подтверждающие указанный опыт поставки (см п. 15 ж) Информационной карты закупки);

8). Отсутствует спецификация основных комплектующих оборудования (встроенные трансформаторы тока, вводы ВН, НН, защитная аппаратура, РПН, датчика плотности газа, шкаф управления охлаждением и др.) с указанием производителей (см. п. 5.5 Технического задания);

9). Отсутствует документация по монтажу, наладке и эксплуатации (см. п. 5.6 Технического задания);

10). Отсутствует документальное подтверждение наличия сервисного центра (см. п. 5.7 Технического задания);

11). Отсутствует перечень комплекта запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП), включенных в стоимость заявки/предложения участника (см. п. 5.9 Технического задания);

12). Отсутствуют свидетельства об утверждении типа средств измерений на измерительные трансформаторы и другие средства измерения, входящих в состав поставляемого оборудования (см. п. 5.10 Технического задания);

13). Отсутствуют протоколы испытаний, подтверждающие заявленные характеристики РПН (см. п. 4.12 Приложения №1 к ТЗ);

14). Отсутствует документация на оцинкованные радиаторы (см. п. 5.3 Приложения №1 к ТЗ);

15). Не предоставлен габаритный и сборочный чертеж (см. п 12.21 Приложения №1 к ТЗ);

16). За последние 2 года Участник принимал участие в судебных разбирательствах, что не отражено в справке (см. п. 15 н) Информационной карты закупки; Форма 12 Документации о закупке).

Количество отклоненных Заявок Участников: 5 (пять).

Принято решение о проведении аукционной процедуры понижения цены (переторжки) с Участниками, Заявки которых признаны соответствующими требованиям Документации о закупке.

Согласно протоколу по фиксированию ценовых предложений, предоставленных Участниками на аукционную процедуру на понижение цены (переторжку), от 14.04.2021 г. № 4/32110077703 представлены ценовые предложения в составе Заявок от 2 (двух) Участников и предложение по снижению цены Договора от 1 (одного) Участника, общие части Заявок которых признаны соответствующими требованиям Документации о закупке:

Дата и время регистрации и заявки	Наименование Участника	Ценовое предложение Участника до проведения процедуры переторжки, руб. с НДС	Ценовое предложение Участника после проведения процедуры переторжки, руб. с НДС
01.04.2021 16:40	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СВЕРДЛОВЭЛЕКТРО-СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ"	90 571 680,00	Не участвовал
14-04-2021 12:15:48 [GMT +3]	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР"	90 571 680,00	90 118 821,60

Решение Конкурсной комиссии:

1. Признать соответствующими требованиям Документации о закупке ценовые предложения в составе Заявок Участников и принять к дальнейшему рассмотрению Заявки следующих Участников:

- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СВЕРДЛОВЭЛЕКТРО-СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ";
- ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР".

2. По результатам рассмотрения ценовых предложений Участников и итогового голосования определить следующий ранжир Участников:

Место	Наименование Участника закупки	Рейтинг i-й заявки по ценовому критерию	Рейтинг i-й заявки по неценовому критерию	Общий рейтинг предпочтительности и заявок (по ценовому и неценовому критериям)
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР"	0,40	0,00	0,40
2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СВЕРДЛОВЭЛЕКТРО-СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ"	0,00	0,00	0,00

3. Признать Победителем конкурса в электронной форме на право заключения договора на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся

объектов» – ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР".

4. Заказчику (ПАО «Россети Ленэнерго») провести с ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР" преддоговорные переговоры на предмет снижения цены Заявки.

5. Заказчику (ПАО «Россети Ленэнерго») не ранее чем через 10 (десять) дней и не позднее чем через 20 (двадцать) дней с даты размещения в ЕИС протокола по подведению итогов заключить договор на поставку силовых трансформаторов по титулу «Строительство ПС 110 кВ «Юго-Западная-1» (установка силовых трансформаторов 2х40 МВА)» (Поставка силовых трансформаторов 40 МВА 110/10 кВ (2 шт.) для нужд филиала ПАО «Россети Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» с Победителем конкурса в электронной форме – ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОЛЬЯТТИНСКИЙ ТРАНСФОРМАТОР" на сумму, полученную по результатам преддоговорных переговоров, но не превышающую 90 118 821 (Девяносто миллионов сто восемнадцать тысяч восемьсот двадцать один) рубль 60 копеек с НДС; со сроком поставки: не позднее 21.08.2021.

Настоящий протокол подлежит опубликованию на официальном сайте, адрес которого указан в Извещении о проведении конкурса в электронной форме, Документации о закупке, не позднее трех дней со дня его подписания.

Председатель Конкурсной комиссии _____

А.А. Кирагосьян

**Ответственный Секретарь
Конкурсной комиссии** _____

Е.И. Шепелева

ООО «ПАРТНЕР-ТТ» 	ИНН 5405498048 КПП 540601001 ОГРН 1145476080408 Юридический адрес: г. Новосибирск, ул. Кривошековская, д. 1, офис 301	р/с 40702810744050029943 в Сибирском банке ПАО Сбербанк БИК 045004641 к/с 30101810500000000641 e-mail: partnerтт@mail.ru

Исх. № КП012 от 11.01.2022

Главному инженеру
КАО «АЗОТ»
А.Н. Вишневному

Уважаемый Андрей Николаевич!

Выражаем Вам свое почтение и сообщаем о том, что Общество с ограниченной ответственностью «Партнер-ТТ» является официальным представителем ООО «Тольяттинский Трансформатор» и имеет возможность поставить в адрес Вашей организации следующее оборудование для нужд ПС «Азот-2»:

№	Наименование	Сроки изготовления, к.д.	Кол-во	Стоимость за единицу, руб. с НДС 20%	Сумма, руб. с НДС 20%
1.1	ТДН-40000/110-УХЛ1 с РПН RS 9.3 Hyundai, овальный бак, сейсмостойкость – 8 баллов, в том числе:	120	1	60 302 000,00	60 302 000,00
1.2	Масло для доливки и технологических нужд при монтаже в бочках по 175 кг.	В наличии	1	Включено в стоимость поз. 1	Включено в стоимость поз. 1
1.3	Ж/д тариф до станции назначения в г. Кемерово	10-14	1	Включено в стоимость поз. 1	Включено в стоимость поз. 1
1.4	Услуги по обучению обслуживающего персонала	1-2	1	Включено в стоимость поз. 1	Включено в стоимость поз. 1
1.5	Проектно-изыскательные работы, внесение изменений в рабочую документацию	90	1	Включено в стоимость поз. 1	Включено в стоимость поз. 1
1.6	Услуги шеф-инженера	15	1	Включено в стоимость поз. 1	Включено в стоимость поз. 1
2	Работы по установке нового трансформатора, в том числе:				
2.1	Сборка, монтаж, демонтаж, подключение, проведение ПНР, проведение приемосдаточных испытаний трансформатора	15-20	1	3 258 000,00	3 258 000,00
2.2	Такелажные работы по доставке до места установки трансформатора	3-5	1	2 350 000,00	2 350 000,00
Итого с НДС					65 910 000,00


 Директор
 ООО «ПАРТНЕР-ТТ»
 ЧЕРНЫШЕВ Д. А.

Условия поставки	Доставка до места установки на ПС «Азот-2»
Срок поставки/выполнения работ	До 150 и 30 календарных дней с момента подписания договора соответственно каждому этапу выполнения работ.
Условия оплаты	За оборудование – 50% аванс, окончательный расчет по уведомлению о готовности к отгрузке. За работы и услуги – в течение 15 календарных дней с момента подписания актов выполненных работ.
Гарантийные условия	На трансформатор - 60 месяцев с момента пуска в промышленную эксплуатацию, но не более 66 месяцев с даты поставки, на работы 24 месяца.
Срок действия предложения	30 календарных дней.

С наилучшими пожеланиями и надеждой на плодотворное сотрудничество!

**С Уважением,
Директор**



Чернышев Д.А.



ИНЦЭР
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»

ул. Академика Вавилова, 2д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660064
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84, E-mail: info@encer.ru

Исх. № 486КП-21
«14» января 2022 г.

КАО «Азот»

**Предложение
на выполнение работ на установку трансформатора
ТДН-40000/110/6-УХЛ1 для подстанции "Азот 2"**

Уважаемые господа!

Изучив условия Приглашения на участие в запросе предложений от 20.12.2021г. №6516-ОЗПЗ на **Заключение контрактов на подряд с КАО «Азот» на установку трансформатора ТДН-40000/110/6-УХЛ1 для подстанции "Азот 2"**, мы, общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр энергетических решений» (ООО «ИНЦЭР»), предлагаем осуществить выполнение работ по номенклатуре, в объеме и по стоимости, указанным в Ценовом приложении (Приложение №1 к настоящему Предложению).

Общий срок выполнения работ и поставки материалов и оборудования: 8 календарных месяцев с даты заключения договора, в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение №2 к настоящему Предложению).

Общая стоимость работ составляет 68 742 302,04 (Шестьдесят восемь миллионов семьсот сорок две тысячи триста два) рубля 04 копейки, без учета НДС, включает стоимость поставки оборудования, мобилизации/демобилизации, а также все необходимые затраты.

Условия оплаты:

Авансирование: в соответствии с Графиком оплаты оборудования и работ (Приложение №3 к настоящему Предложению).

Оплата выполненных работ: поэтапная и производится в течение **30 (тридцати) календарных дней** со дня подписания сторонами актов сдачи-приемки выполненных работ и предоставления счетов на оплату, и счета-фактур, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Количество человек, задействованных при проведении работ:

Руководитель проекта – 1 чел.
Мастер участка - 1 чел.
Электромонтажник - 4 чел.
Инженер-наладчик – 2 чел.
Стропальщик – 1 чел.

Примечания:

1. Технические параметры на поставляемый трансформатор ООО «Электрозавод» г. Москва будут предоставлены до 20.01.2022г.
2. Опционально предлагаем рассмотреть поставку систему релейной защиты для указанного трансформатора (Приложение №4 к настоящему Предложению).

Срок гарантийного обязательства: 24 календарных месяца.

Все работы будут выполнены собственными силами, без привлечения субподрядчиков.

Срок действия настоящего предложения: 90 рабочих дней с даты предоставления.



Сивоконь А.Н., Коммерческий директор

ООО «ИНЦЭР»



ИНЦЭР
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»
Академика Вавилова ул., 2Д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660064
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84
E-mail: info@encer.ru

Приложение №1 к Предложению на выполнение работ

Исх. № 486КП-21 от «14» января 2022 г.

Ценовое приложение

Стоимость работ и оборудования

№ пп	Перечень выполняемых работ	Характеристика проектируемого объекта	Ссылка на № смет по формам 2п и 3п	Стоимость работ в ценах 4 кв. 2020г (руб)			
				Строительно-монтажные	Оборудование	Прочие	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Разработка и согласование рабочей документации		12-01			3 533 872,02	3 533 872,02
2	Выполнение строительно-монтажных работ		12-01	5 838 121,91			5 838 121,91
3	Стоимость трансформатора ТДН-40000/110/6-УХЛ1 с учетом доставки		-		55 000 000,00		55 000 000,00
4	Пусконаладочные работы		12-01			3 246 615,76	3 246 615,76
5	Расчёт стоимости затрат на командировочные расходы		09-01			963 144,00	963 144,00
6	Расчёт стоимости затрат на перебазировку (Аренду) техники (2,75% от СМР)		-			160 548,35	160 548,35
	Итого						68 742 302,04
	НДС 20%						13 748 460,41
	Всего с НДС						82 490 762,45



Сивозов А.Н., Коммерческий директор



ИНЦЭР
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»

ул. Академика Вавилова, 2д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660064
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84, E-mail: info@encer.ru

Приложение №2 к Предложению на выполнение работ

Исх. № 486КП-21 от «14» января 2022 г.

График выполнения работ

№ п.п.	Наименование работ	Срок выполнения, мес.								
			1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Изготовление трансформатора ТДН-40000/110/6-УХЛ1	5								
1.2	Доставка трансформатора	1								
2.1	Выполнение проектных работ	3								
2.2	Согласование ПИР с заказчиком.	2								
3.1	Монтажные работы на объекте	1								
3.2	Выполнение ПНР и и испытаний трансформатора	1								



Сивоконь А.Н. Коммерческий директор



ИНЦЭР
ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»
Академика Вавилова ул., 2Д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660064
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84
E-mail: info@encr.ru

Приложение №3 к Предложению на выполнение работ
Исх. № 486КП-21 от «14» января 2022 г.

График оплаты оборудования и работ

№ п.п.	Наименование работ	Аванс 1	Сумма	Аванс 2	Сумма	Окончательны платеж	Сумма	ИТОГО
1.1	Изготовление трансформатора ТДН-40000/110/6-УХЛ1	30%	16 500 000,00	50%	27 500 000,00	20%	11 000 000,00	55 000 000,00
1.2	Доставка трансформатора	До начала изготовления		На момент отгрузки с Завода		На момент доставки трансформатора Заказчику		
2.1	Выполнение проектных работ					100%	3 533 872,02	3 533 872,02
2.2	Согласование ПИР с заказчиком.					После подписания Актов выполненных работ		
3.1	Монтажные работы на объекте + перобазировка	30%	1 799 601,08			70%	4 199 069,18	5998 670,26
		До начала выполнения работ				После подписания Актов выполненных работ		
3.2	Выполнение ПНР и испытаний трансформатора					100%	3 246 615,76	3 246 615,76
						После подписания Актов выполненных работ		
ИТОГО без НДС:								68 742 302,04



Сивоконь А.Н. Коммерческий директор



ИНЦЭР

ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»
Академика Вавилова ул., 2Д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660064
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84
E-mail: info@encer.ru

Приложение №4 к Предложению на выполнение работ

Исх. № 486КП-21 от «14» января 2022 г.

Оборудование системы релейной защиты на базе оборудования ООО «НТЦ «Механотроника», г. Санкт-Петербург.

Вид оборудования	Наименование	Кол-во.	Цена за ед., руб	Общая стоимость, руб
РЗА 110 кВ	Шкаф защиты и автоматики трансформатора 110-220 кВ ШЭ-МТ-022-252	2	3 180 255,00	6 360 510,00
РЗА 6 кВ. Вариант 1	Шкаф защиты и автоматики вводных и секционного выключателей 6-35 кВ ШЭ-МТ-012- 252	1	2 660 970,00	2 660 970,00
РЗА 6 кВ. Вариант 2	Блок микропроцессорный БМРЗ- 152-2-Д-ВВ-53	2	176 925,00	353 850,00
	Блок микропроцессорный БМРЗ- 152-2-Д-СВ-52	1	176 925,00	176 925,00

Стоимость указана ориентировочно и уточняется на этапе согласования карт заказа.

Форма и условия оплаты оборудования: 50%-е авансирование по безналичному расчёту, окончательный расчёт - по факту готовности оборудования к отгрузке.

Срок изготовления блоков РЗА составляет до 45 рабочих дней с момента поступления аванса на расчётный счёт Поставщика.

Срок изготовления шкафов РЗА составляет 60-90 дней с момента получения аванса, согласования карт заказа и проектной документации.

Оплата произведённой Поставщиком доставки оборудования производится по счёту, выставленному по факту отгрузки.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ»
Академика Вавилова ул., 2Д, оф. 1-02, г. Красноярск, 660054
ОГРН 1112468014702 / ИНН 2460229001 / КПП 246401001
тел. +7 (391) 200-18-84
E-mail: info@encer.ru

Гарантийные обязательства действительны при проведении шефского надзора за пусконаладочными работами специалистами ООО «НТЦ «Механотроника», либо при проведении пусконаладочных работ специалистами сторонних организаций, прошедшими специальную подготовку и сертификацию в учебном центре ООО «НТЦ «Механотроника».

Стандартная упаковка напольных шкафов - на поддоне (упаковка: картон, стрейч-пленка).

Стандартная упаковка навесных шкафов - ящик фанерный по ГОСТ 10198-91, тип VII-2.


Сивоконь А.Н. Коммерческий директор

Группа СвердловЭлектро



620010, Екатеринбург, ул. Черняховского д. 61
Тел./факс: +7 (343) 253-50-21(22)



ISO 9001:2008

Производство электротехнического оборудования

№	ТКП 62021/2022-0165	Куда:	КАО «Азот»
Дата:	19.01.2022 г.	Кому:	Главному инженеру А.Н. Вишневскому
Тема:	Технико-коммерческое предложение на поставку трансформатора ТДН-40000/110 УХЛ1	Факс: e-mail:	

ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Объект:	ПС Азот 2
Заказчик:	КАО «Азот»
Получатель:	КАО «Азот»
Запрос/Тема:	Поставка масляных трансформаторов
№	ТКП 62021/2022-0165
Дата:	19.01.2022 г.
Факс:	

АО «Группа «СВЭЛ»
620010, Свердловская область,
г. Екатеринбург, Черняховского, 61
Адрес для корреспонденции:
620012, г. Екатеринбург-12, а/я 242
ИНН: 6674330951; КПП: 667401001

Региональный менеджер по продажам: Лесовой Дмитрий Сергеевич
Телефон: +7 (383) 230-56-28
Моб. телефон: +7-962-842-01-76
E-mail: Lesovoj@svel.ru

КОММЕРЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

Наименование продукции	Кол-во, к.д	Кол-во, шт.	Цена, руб. за шт. (без НДС)	Цена, руб. за шт. (с НДС - 20%)	Стоимость, всего руб. (с НДС - 20%)
ТДН-40000/110 УХЛ1 Срок службы - 30 лет. Масло для долива и шеф монтаж включены в стоимость.	120	1	55 276 825,00	66 332 190,00	66 332 190,00
Масло на долив		1	Включено в стоимость трансформатора		
Услуги по обучению обслуживающего персонала	2	1	Включено в стоимость трансформатора		
Шеф монтаж	15		Включено в стоимость трансформатора		
Сборка, монтаж, подключение, проведение ПНР, приемосдаточных испытаний	18-20	1	2 986 500,00	3 583 800,00	3 583 800,00
Доставка до объекта установки	18-20	1	2 156 000,00	2 587 200,00	2 587 200,00
Итого					72 503 190,00

Форма оплаты:	Перечисление денежных средств на р/с Поставщика.
Условия оплаты*	50% предоплата, 50% в течение 5 дней с момента уведомления о готовности к отгрузке.
Способ отгрузки	До склада заказчика
Заводская гарантия	60 месяцев с момента ввода оборудования в эксплуатацию, но не более 66 месяцев с момента поставки.
Условия изготовления и поставки указанного оборудования определяются договором купли-продажи. В качестве контрактной основы действуют условия, определяемые Гражданским Кодексом Российской Федерации.	

* другие условия поставки и условия оплаты возможны и согласовываются дополнительно, данное предложение действует до 20.02.2022г.

Свое решение прошу сообщить в любом удобном для Вас виде.

С надеждой на взаимовыгодное и долгосрочное сотрудничество.

Директор департамента продаж
масляных трансформаторов



Певцов Д.И.

Региональный менеджер по продажам: Лесовой Дмитрий Сергеевич
 Телефон: +7 (383) 230-56-28
 Моб. телефон: +7-962-842-01-76
 E-mail: Lesovoj@svel.ru

СМР, ПИР

УТВЕРЖДАЮ»

Председатель закупочной комиссии

«___» _____ 2020 год

**Извещение о проведении конкурса
(участниками которого могут быть только субъекты
МСП)**

№ п/п	Наименование	Содержание пункта Извещения
1.	Способ закупки	Конкурс в электронной форме
2.	Заказчик	Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети (683030, Россия, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, д.28, Тел. 8(4152) 24-55-57, факс 8(4152) 307-405)
	Представитель Заказчика	Инженер 1 кат ОРОИППиО, Калиш Сергей Юрьевич, 8 (4152) 30-74-24, Kalish-SY@kamenergo.ru Начальник ОИИП ТОР «Камчатка», Иоргачёв Сергей Владимирович, Iorgachev-SV@kamenergo.ru , 8 (4152) 21-68-14
3.	Организатор закупки	ПАО «Камчатскэнерго» (683000, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10, тел/факс: 42-02- 87)
4.	Представитель Организатора	Литинская Карина Валерьевна, 8(4152) 21-67-42, Litinskaya-KV@kamenergo.ru
5.	Наименование и адрес ЭТП	Электронная (торговая) площадка: https://msp.roseltorg.ru
6.	Предмет Договора и номер лота	Лот № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн <u>Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР)</u>

7.	Краткое описание предмета закупки	Описание предмета закупки содержится в Документации о закупке.
8.	Количество поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг	В соответствии с Документацией о закупке.
9.	Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	В соответствии с Документацией о закупке.
10.	Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)	НМЦ составляет 16 666 666,67 руб., без учета НДС.
11.	Участники закупки	Участвовать в закупке могут только субъекты МСП. При этом Участник вправе привлекать субподрядчиков (соисполнителей), в том числе не являющихся субъектами МСП (в случае отсутствия в условиях прилагаемого проекта Договора прямого запрета на привлечение к исполнению обязательств по Договору третьих лиц).
12.	Срок, место и порядок предоставления Документации о закупке	Документация о закупке официально размещена в ЕИС по адресу www.zakupki.gov.ru и доступна для ознакомления любым заинтересованным лицам без взимания платы в форме электронного документа в любое время с момента официального размещения Извещения. Предоставление Документации о закупке на бумажном носителе не предусмотрено.
13.	Размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой за предоставление Документации о закупке	Не взимается
14.	Обеспечение заявок Участников	Не требуется
15.	Дата начала – дата и время окончания срока подачи заявок (окончательных предложений Участников)	Дата начала подачи заявок: «14» сентября 2020 г. Дата и время окончания срока подачи заявок: «22» сентября 2020 г. в 15ч. 00мин. (по местному времени Организатора)

1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЗАКУПКЕ

1.1 Статус настоящего раздела

- 1.1.1 В настоящем разделе содержатся основные сведения о предмете, способе и иных ключевых условиях проводимой закупки (в том числе информация о применении, изменении, отмене, уточнении отдельных положений прочих разделов настоящей Документации о закупке). Более подробная информация об общем порядке проведения закупки и участия в ней, а также инструкции по подготовке заявок приведены в разделах 2 – 6 настоящей Документации о закупке.
- 1.1.2 Здесь и далее все ссылки, используемые в настоящей Документации о закупке, относятся к соответствующим пунктам, разделам и подразделам настоящей Документации о закупке, если прямо не предусмотрено иное. Ссылки на статьи, пункты и разделы, используемые в Технических требованиях и проекте Договора, относятся соответственно к статьям, пунктам и разделам Технических требований и проекта Договора.

1.2 Информация о проводимой закупке

№ п/п	Наименование пункта	Содержание пункта
1.2.1	Способ закупки	Конкурс в электронной форме
1.2.2	Предмет Договора и номер лота	Лот № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн <u>Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР)</u>
1.2.3	Многолотовая закупка	Нет
1.2.4	Использование ЭТП при проведении закупки	Да
1.2.5	Наименование и адрес ЭТП	Электронная (торговая) площадка: https://msp.roseltorg.ru Регламент ЭТП, в соответствии с которым проводится закупка, размещен по адресу: https://www.roseltorg.ru/knowledge_db/docs?55
1.2.6	Участники закупки	Участвовать в закупке могут только субъекты МСП. При этом Участник вправе привлекать субподрядчиков (соисполнителей), в том числе не являющихся субъектами МСП (в случае отсутствия в условиях прилагаемого проекта Договора прямого запрета на привлечение к исполнению обязательств по Договору

		третьих лиц).
1.2.7	Заказчик	Филиал ПАО «Камчатскэнерго» Центральные электрические сети (683030, Россия, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Сахалинская, д.28, Тел. 8(4152) 24-55-57, факс 8(4152) 307-405)
	Представитель Заказчика	Инженер 1 кат ОРОИППиО, Калиш Сергей Юрьевич, 8 (4152) 30-74-24, Kalish-SY@kamenergo.ru Начальник ОИИП ТОР «Камчатка», Иоргачёв Сергей Владимирович, Iorgachev-SV@kamenergo.ru , 8 (4152) 21-68-14
1.2.8	Организатор закупки	ПАО «Камчатскэнерго» (683000, Россия, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Набережная, д. 10, тел/факс: 42-02- 87)
1.2.9	Представитель Организатора	Литинская Карина Валерьевна, 8(4152) 21-67-42, Litinskava-KV@kamenergo.ru
1.2.10	Официальный источник размещения информации о проведении закупки	Единая информационная система (ЕИС), расположенная по адресу: www.zakupki.gov.ru
1.2.11	Дата размещения Извещения о проведении закупки	14.09.2020
1.2.12	Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)	НМЦ составляет 16 666 666,67 руб., без учета НДС. Сведения о начальной (максимальной) цене единицы продукции, необходимые для применения приоритета в соответствии с ПП 925, приведены в разделе 15 (ПРИЛОЖЕНИЕ № 8 – СТРУКТУРА НМЦ (в формате Excel))
1.2.13	Обеспечение заявки на участие в закупке	Не требуется ВНИМАНИЕ! Для того, чтобы иметь возможность подать заявку на участие в закупке, в соответствии с Регламентом ЭТП на счете Участника, открытом ему оператором ЭТП, дополнительно к обеспечению заявки должна быть внесена сумма в размере не менее установленной платы с лица, с которым заключается договор, в соответствии с тарифами оператора ЭТП.
1.2.14	Требования к описанию продукции	согласие (декларация) Участника на поставку продукции на условиях, указанных в Документации о закупке и не подлежащих изменению по результатам

		проведения закупки, без направления Участником собственных подробных предложений – по форме Технического предложения, установленной в подразделе 7.4
1.2.15	Место подачи заявок	Заявки подаются по адресу ЭТП, указанному в пункте 1.2.5.
1.2.16	Срок предоставления Участникам разъяснений по Документации о закупке	Дата и время окончания срока предоставления разъяснений: «22» сентября 2020 г. в 15 ч. 00 мин. Организатор вправе не предоставлять разъяснение в случае, если запрос от Участника поступил позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты окончания срока подачи заявок, установленной в пункте 1.2.17.
1.2.17	Дата начала – дата и время окончания срока подачи заявок (окончательных предложений Участников)	Дата начала подачи заявок: «14» сентября 2020 г. Дата и время окончания срока подачи заявок: «22» сентября 2020 г. в 15 ч. 00 мин. (по местному времени Организатора) В случае если пункте 1.2.18 или пункте 1.2.19 предусмотрено проведение обсуждений, и по результатам проведения таких обсуждений Заказчиком будет принято решение о необходимости уточнения функциональных характеристик (потребительских свойств) закупаемой продукции, иных условий исполнения договора, Организатор вправе, при необходимости, изменить данный срок для подачи окончательных предложений Участников.
1.2.18	Дополнительный этап: Предзаявочное обсуждение (обсуждение функциональных характеристик (потребительских свойств) продукции и иных условий исполнения договора, содержащихся в Документации о закупке)	Не предусмотрено
1.2.19	Дополнительный этап:	Не предусмотрено

УТВЕРЖДАЮ»

Председатель закупочной комиссии

« ____ » _____ 2020 год

Документация о закупке

КОНКУРС В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ, УЧАСТНИКАМИ КОТОРОГО МОГУТ БЫТЬ
ТОЛЬКО СУБЪЕКТЫ МСП,
НА ПРАВО ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРА НА Реконструкцию ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ
«Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР)

(ЛОТ № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн)

СОДЕРЖАНИЕ

СОКРАЩЕНИЯ	6
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	8
1. ОСНОВНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЗАКУПКЕ	11
1.1 Статус настоящего раздела	11
1.2 Информация о проводимой закупке	11
2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	16
2.1 Общие сведения о закупке.....	16
2.2 Правовой статус документов	16
2.3 Обжалование	17
2.4 Особенности проведения закупки с использованием ЭТП.....	18
2.5 Прочие положения	18
3. ТРЕБОВАНИЯ К УЧАСТНИКАМ ЗАКУПКИ.....	20
3.1 Общие требования к Участникам закупки.....	20
3.2 Коллективные участники	20
3.3 Генеральные подрядчики.....	22
4. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ЗАКУПКИ. ИНСТРУКЦИИ ПО ПОДГОТОВКЕ ЗАЯВОК.....	24
4.1 Общий порядок проведения закупки.....	24
4.2 Официальное размещение Извещения и Документации о закупке.....	25
4.3 Разъяснение Документации о закупке	25
4.4 Изменения Документации о закупке.....	26
4.5 Подготовка заявок	27
4.5.1 Общие требования к заявке.....	27
4.5.2 Требования к сроку действия заявки	29
4.5.3 Требования к языку заявки	29
4.5.4 Требования к валюте заявки	29
4.5.5 Требования к описанию продукции	29
4.5.6 Сведения о начальной (максимальной) цене Договора (цене лота)	30
4.5.7 Обеспечение заявки	30
4.6 Предзаявочное обсуждение (дополнительный этап).....	33
4.7 Подача заявок и их прием	35
4.8 Изменение и отзыв заявок.....	36

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ **на выполнение работ (оказание услуг)**

Закупка № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн Лот № 1: «Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалерская». (Замена силового трансформатора). (Строительно-монтажные работы).

Направление деятельности: Инвестиции

Наименование фирмы Заказчика.

ПАО «Камчатскэнерго»

Адрес: Россия, 683000 г. Петропавловск Камчатский ул. Набережная, 10

тел./факс: (4152) 21-67-59,

Руководитель: Кондратьев Сергей Борисович,
генеральный директор ПАО «Камчатскэнерго».

Контактное лицо: Новиков Алексей Николаевич, заместитель генерального
директора-главный инженер ПАО «Камчатскэнерго» тел. 21-67-51;

Басманов О.Л. - начальник УИиСР ПАО «Камчатскэнерго» тел. 21-68-00.

Разработчик технического задания:

Филиал ЦЭС ПАО «Камчатскэнерго», тел./факс: (4152) 24-16-87

Контактное лицо:

Зам. директора по ПР ЦЭС – Чухлов Евгений Валерьевич

тел. (4152) 307-462

E-mail: Chukhlov-EV@kamenergo.ru

1. Общие требования:

1.1. Район, пункт и площадка строительства

1.1.1. ПС 110/35/10 кВ «Кавалерская» расположена по адресу: Камчатский край, Усть-Большерецкий район, п. Кавалерское.

1.2. Требования к срокам выполнения работ.

1.2.1. Начало выполнения работ: с даты, следующей за датой заключения Договора.

1.2.2. Окончание выполнения работ: до 15.12.2020г.

2. Монтаж и наладка:

2.1. Требования к выполняемым строительно-монтажным работам:

2.1.1. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполняются в соответствии с проектной и рабочей документацией шифр 794-20-5 «Реконструкция ПС «Кавалерская» (приложение № 1).

2.2. Требования к обеспечению техники безопасности при проведении работ.

2.2.1. При проведении работ руководствоваться «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» (Утв. Приказом министерства труда и соц. защиты РФ №328н от 24.07.2013), СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве» часть 1, СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве» Часть 2, Правилами пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ (ППБ-01-03*), Инструкцией по организации и производству работ повышенной опасности, правилами Ростехнадзора по охране труда.

2.2.2. Работы в охранных зонах и на территориях действующих электроустановок согласовать с руководством филиала ПАО «Камчатскэнерго» ЦЭС.

2.3. Требования к видам и объёмам выполняемых работ.

2.3.1. Выполнить входной контроль проектной и рабочей документацией, полученных материалов, указанных в п. 2.6.1 ТЗ, согласно СП 48.13330.2011 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 (с Изменением № 1)».

2.3.2. Выполнить строительно-монтажные работы и приемосдаточные испытания в объёмах, предусмотренных проектной и рабочей документацией шифр 794-20-5 «Реконструкция ПС «Кавалерская» (приложение № 1), предоставленной и утверждённой Заказчиком для производства работ, в соответствии с СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства», ПУЭ (изд. 6, 7), ПТЭЭП:

2.3.2.1. Выполнить доставку материалов и оборудования, планируемых к монтажу на ПС Кавалерская, указанных в п. 2.6.1. ТЗ со складов хранения Заказчика (Камчатский край, г. Елизово, ул. Подстанционная, 2, территория ПС 110/35/10 кВ «Елизово») и поставляемых Подрядчиком до объекта (ПС Кавалерская) включая все погрузочные и разгрузочные работы.

2.3.2.2. Выполнить все погрузочные и разгрузочные работы связанные с монтажом нового и демонтажем старого оборудования на объекте – ПС Кавалерская в соответствии с разработанной проектной и рабочей документацией шифр 794-20-5 «Реконструкция ПС «Кавалерская».

2.3.2.3. Выполнить строительно-монтажные работы в соответствии с рабочей документацией.

2.3.3. Подрядчик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком проект производства работ на каждый этап выполнения работ. Проект производства работ разработать в соответствии с п.5.7.5 СП 48.13330.2011.

2.4. Требования к последовательности выполнения работ, этапам работ, сдачи в эксплуатацию.

2.4.1. Работы выполняются в соответствии с проектом производства работ.

2.4.2. Об отдельных видах работ (скрытых работ, в охранной зоне электроустановок) Подрядчик письменно уведомляет Заказчика за 3 дня до начала работ.

2.4.3. Подрядчик обязуется выполнять фото-виде фиксацию всех скрытых работ с последующим приложением фотоматериалов к актам скрытых работ

2.4.4. Порядок выполнения работ Подрядчиком:

2.4.3.1. Оформить допуск персонала к производству работ.

2.4.3.2. Оформить разрешительные документы на производство работ в надзорных органах и в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.4.3.3. В течение 20 (двадцати) календарных дней после заключения договора подряда, представить Заказчику на согласование проект производства работ.

2.4.3.4. Организовать складирование и охрану материалов на выделенных площадках хранения.

2.4.3.5. Заключение договоров вывоза отходов, электроснабжения (при необходимости) и обеспечить учёт ресурсов на время строительства и пусконаладочных работ.

2.4.3.6. Согласовать с администрацией Елизовского и Усть-Большерецкого муниципальных районов маршруты перемещения грузов и техники на объекты строительства и производства работ вне территории строительства.

2.4.3.7. Выполнить строительно-монтажные работы.

2.4.3.8. Разработать и согласовать с Подрядчиком, Заказчиком Программы и методики приёмосдаточных испытаний на все этапы работ.

2.4.3.9. Обеспечить с привлечением персонала Заказчика проведение индивидуальных и функциональных испытаний по проектным схемам.

Под фактически выполненные объемы работ оформить и представить Заказчику Исполнительную документацию согласно требований Инструкции по оформлению приёмосдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07 и РД-11-02-2006 «Порядок ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требований, предъявляемых к актам освидетельствования скрытых работ, конструкций, участков сетей инженерного обеспечения.

2.4.4. Строительно-монтажные и пусконаладочные работы считаются законченными после получения на электрооборудовании характеристик, параметров и режимов, обеспечивающих устойчивый технологический процесс на каждый этап выполненных работ.

2.4.5. Приемка законченного строительством объекта с оформлением «акта приемочной комиссии» осуществляется комиссией, состоящей из представителей ПАО «Камчатскэнерго», ЦЭС и Подрядчика.

2.4.6. Подрядчик для обеспечения соблюдения требований технической документации по проведению монтажа предприятия-изготовителя выполняет монтаж основного оборудования с участием шеф-инженера предприятия-изготовителя с заключением договора на выполнение шеф-монтажных работ с предприятием-изготовителем оборудования в счет стоимости объекта, в том числе давальческого оборудования Заказчика. По результатам проведения шеф-монтажа Подрядчик предоставляет Акт комплексных испытаний, выполненных под руководством шеф-инженера от завода-изготовителя.

2.4.7. После окончания всех строительно-монтажных и наладочных работ Подрядчик представляет Заказчику исполнительную документацию согласно требований инструкции по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам И 1.13-07 и РД-11-02-2006 «Порядок ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требований, предъявляемых к актам освидетельствования скрытых работ, конструкций, участков сетей инженерного обеспечения» на бумажном носителе и в электронном виде. Технический отчет по проведенным испытаниям в соответствии с ПУЭ изд. 7 разд.

1.8. Принципиально-монтажные схемы и исполнительную съемку размещения объекта в масштабе 1:500 на бумажном носителе и в электронном виде, заводскую документацию на установленное оборудование, документы о качестве продукции. Подрядчик с привлечением персонала Заказчика должен обеспечить проведение индивидуальных и функциональных испытаний по проектным схемам.

2.4.8. Сроки приемо-сдаточных испытаний согласовываются с Заказчиком. Результаты всех видов контроля и испытаний должны быть зафиксированы в технической приемо-сдаточной документации. Приемка выполненных работ и оценка качества с оформлением актов о приемке законченного строительством объекта формы КС-11 осуществляется комиссией, состоящей из представителей ПАО «КЭ», ЦЭС и Подрядчика.

2.4.9. Подрядчик своевременно устраняет недостатки и дефекты, выявленные при приемке работ и в период гарантийной эксплуатации.

2.4.10. Подрядчик осуществляет все необходимые и достаточные действия по согласованию, оформлению и предоставлению необходимых документов в Ростехнадзор для получения разрешения на допуск энергоустановки в эксплуатацию.

2.5. Гарантийное обслуживание.

2.5.1. Гарантийный срок эксплуатации объекта составляет 36 (тридцать шесть) месяцев с момента подписания Сторонами Акта приемки законченного строительством Объекта приемочной комиссии (форма - КС-11).

Подрядчик предоставляет Заказчику на конструктивные элементы, провода и арматуру гарантии заводов- изготовителей, гарантийный срок действия должен составлять не менее 36 месяцев с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта приемочной комиссией (форма-КС-11).

2.5.2. В течение Гарантийного срока Подрядчик обязан по письменному требованию Подрядчика, Заказчика, в срок, установленный Подрядчиком Заказчиком, своими силами и за свой счет выполнить все работы по исправлению и устранению дефектов, являющихся следствием нарушения Подрядчиком обязательств по договору, включая замену строительных конструкций и их элементов, а также, в случае необходимости, повторно выполнить отдельные виды работ.

2.5.3. В течение гарантийного срока должна быть обеспечена безвозмездная замена или ремонт вышедших из строя строительных конструкций и их элементов, а также восстановление требуемых характеристик при отклонении от проектных решений.

2.6. Требования к применяемым материалам.

2.6.1. Заказчик предоставляет Подрядчику следующие материалы:

2.6.1.1. Силовой трансформатор ТДТН-40000/110 У1, 1989 г.в. – 1 шт.:

№ п/п	Технические характеристики		Значение
1	Тип (марка)		ТДТН-40000/110 У1
2	Номинальная мощность обмоток, кВА	ВН/НН	40000/40000
3	Номинальное напряжение при холостом ходе, кВ	ВН	115
		СН	38,5
		НН	11,0
4	Наибольшее рабочее напряжение, кВ	ВН	133,420
		СН	н/д
		НН	н/д
5	Номинальная частота, Гц		50
6	Схема и группа соединения обмоток		У _Н /У _Н /Д-0-11
7	Ток холостого хода, предельные отклонения согласно ГОСТ Р 52719-2007, не более, %		0,23
8	Напряжение короткого замыкания, не более %	ВН-СН	10,4
		ВН-НН	18,4
		СН-НН	7,05
9	Потери холостого хода, предельные отклонения согласно ГОСТ Р 52719-2007, не более, кВт		30
10	Потери КЗ, на основном ответвлении, предельные отклонения согласно ГОСТ Р 52719-2007, не более, кВт		200
11	Режим работы нейтрали		По ГОСТ 12965
12	Способ и диапазон регулирования		ВН: РПН, $\pm 9 \times 1,78$ НН: ПБВ ($\pm 2 \times 2,5$)
13	Вид системы охлаждения		Д
14	Тип охладителей		Эл. двигатели обдува
15	Встроенные трансформаторы тока		да
	- ВН		н/д

Заказчик

(наименование организации)

"Утвержден" « » _____ 2019 г.

Сводный сметный расчет в сумме

В том числе возвратных сумм тыс. руб.

(ссылка на документ об утверждении)

« » _____ 2019 г.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Реконструкция ПС «Кавалерская». I пусковой комплекс предусматривает замену силового трансформатора Т-1 ТДНТ-10000/110 У1 на трансформатор ТДТН-40000/110 У1 1989 г.в.

(наименование стройки)

Составлена в ценах по состоянию на 2 квартал 2020 г.

№ пп	Номера сметных расчетов и смет	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость, тыс. руб.
			строитель- ных работ	монтажных работ	оборудования, мебели, инвентаря	прочих	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 2. Основные объекты строительства							
1	02-01-01	Демонтажные работы	1860,75	484,562			2345,312
2	02-01-02	Общестроительные работы	3454,875	454,263			3909,138
3	02-01-03	Электротехнические решения	88,221	1780,874	644,933		2514,028
4	02-01-04	Релейная защита, автоматика и вторичные соединения		416,17			416,17
	Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"		5403,846	3135,869	644,933	0	9184,648
Глава 6. Наружные сети и сооружения водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения							
5	06-01-01	Сети наружной канализации	3867,065				3867,065
	Итого по Главе 6. "Наружные сети и сооружения водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и газоснабжения"		3867,065				3867,065
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
	Итого по Главам 1-7		9270,911	3135,869	644,933	0	13051,713
Глава 8. Временные здания и сооружения							
	Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"						

1	2	3	4	5	6	7	8
		Итого по Главам 1-8	9270,911	3135,869	644,933	0	13051,713
Глава 9. Прочие работы и затраты							
7	09-01-01	Пусконаладочные работы				1111,221	1111,221
8	ГСН-81-05-02-2007	Производство работ в зимнее время -3,2% *1,3*1,08 (от СМР глав 1-8)	416,264	140,801			557,064
10	09-01-03	Транспортные расходы				1668,835	1668,835
		Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"	416,264	140,801	0,000	2780,056	3337,120
		Итого по Главам 1-9	9687,175	3276,670	644,933	2780,056	16388,833
Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль							
		Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"					
Глава 12. Проектные и изыскательские работы							
		Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"					
		Итого по Главам 1-12	9687,175	3276,670	644,933	2780,056	16388,833
Налоги и обязательные платежи							
15	МДС 81-35.2004 п.4.100	НДС - 20%	1937,435	655,334	128,987	556,827	3278,582
			20% от	20% от	20% от	20% от	
			9687,175	3276,670	644,933	2784,133	
		Итого "Налоги и обязательные платежи"	1937,435	655,334	128,987	556,011	3277,767
		Всего по сводному расчету	11624,610	3932,003	773,920	3336,067	19666,600

**ПРОТОКОЛ № № ПРЗ-413-2020**

**Заседания закупочной комиссии по Конкурсу в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства на право заключения договора на Реконструкцию ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР).
(Лот № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн)**

город Петропавловск-Камчатский

«22» октября 2020 года

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ:

Конкурс в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства на право заключения договора на Реконструкцию ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР). (Лот № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн)

КОЛИЧЕСТВО ПОДАНЫХ ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ: 1 (одна) заявка

Порядковый номер заявки	Наименование Участника, адрес регистрации и ИНН	Дата и время регистрации заявок
470389	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ» (620075, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА ГОРЬКОГО, СТРОЕНИЕ 63, ОФИС 714, ИНН 6671012968)	20.09.2020 02:25:56

КОЛИЧЕСТВО ОТКЛОНЕННЫХ ЗАЯВОК: 0 (ноль) заявок.**ВОПРОСЫ, ВЫНОСИМЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:****ВОПРОС № 1. О рассмотрении результатов оценки ценовых предложений Участников****РЕШИЛИ:**

1. Признать объем полученной информации достаточным для принятия решения.
2. Принять к рассмотрению ценовые части заявок следующих участников:

Порядковый номер заявки	Наименование Участника, адрес регистрации и ИНН	Дата и время регистрации заявок	Цена заявки, руб. без НДС
470389	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ» (620075, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА ГОРЬКОГО, СТРОЕНИЕ 63, ОФИС 714, ИНН 6671012968)	20.09.2020 02:25:56	16 666 666,67

ВОПРОС № 2. О признании заявок соответствующими условиям Документации о закупке по результатам рассмотрения ценовых частей заявок

РЕШИЛИ:

Признать ценовую часть заявки следующего Участника: **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ»** соответствующей по существу условиям Документации о закупке и принять ее к дальнейшему рассмотрению.

ВОПРОС № 3. О признании закупки несостоявшейся

РЕШИЛИ:

Признать закупку несостоявшейся на основании пп. а) п. 4.25.1 Документации о закупке, так как по окончании срока подачи заявок (пункт 1.2.17) поступило менее 2 (двух) заявок (с учетом возможных отзыхов заявок).

ВОПРОС № 4. О заключении договора с единственным участником конкурентной закупки

РЕШИЛИ:

1. Заключить договор на Реконструкцию ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ «Кавалеровская» (замена силового трансформатора) (СМР) (Лот № 41300-ТПИР ОБСЛ-2020-КамчЭн) с единственным участником конкурентной закупки – **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ»** (620075, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА ГОРЬКОГО, СТРОЕНИЕ 63, ОФИС 714, ИНН 6671012968), на сумму не более 16 666 666,67 руб. без учета НДС.

- **Сроки выполнения работ:** в соответствии с приложением 3 к письму о подаче оферты от 20.09.2020 г. № 101 Календарный график;

- **Условия оплаты:** в соответствии с проектом Договора Заказчика;

- **Место выполнения работ:** в соответствии с условиями технических требований Заказчика;

- **Срок действия оферты:** в течение 90 (девяноста) календарных дней с даты окончания срока подачи заявок, установленной в Документации о закупке.

2. Рекомендовать Инициатору договора провести преддоговорные переговоры с **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ»** на предмет дополнительного снижения стоимости заявки, без изменения остальных условий заявки, с обязательным предоставлением Протокола преддоговорных переговоров в адрес секретаря Закупочной комиссии в срок не позднее 2-х календарных дней с момента проведения переговоров / подписания протокола.

3. Инициатору договора обеспечить подписание договора не ранее чем через 10 (десять) календарных дней и не позднее 20 (двадцати) календарных дней после официального размещения итогового протокола по результатам закупки, с учетом результатов преддоговорных переговоров.

4. Единственному участнику конкурентной закупки – **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНЫЙ ХОЛДИНГ ИНЖИНИРИНГОВЫХ КОМПАНИЙ «СИНЕРГИЯ»** в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты официального размещения итогового протокола по результатам закупки обеспечить направление по адресу, указанному в Документации о закупке, информацию о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), по форме и с приложением подтверждающих документов согласно Документации о закупке.

Секретарь закупочной комиссии:



Чернова В.С.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - "Прокопьевскэнерго"

Д.П.Бойков

: 2022г.

ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
(локальная смета)

на замену отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на РПС 110/6 кВ АЗот-2
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:

Сметная стоимость _____ 8910,141 тыс. руб.
 строительных работ _____ 27,279 тыс. руб.
 монтажных работ _____ 444,665 тыс. руб.
 прочих _____ 31,617 тыс. руб.
 оборудования _____ 8406,580 тыс. руб.
 Средства на оплату труда _____ 42,302 тыс. руб.
 Сметная трудоемкость _____ 2916 чел.час
 Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на _____

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.				Общая стоимость, руб.				Т/з осн. раб.на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Т/з мех. на ед.	Т/з мех. Всего
					Всего	В том числе			Всего	В том числе						
						Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех		Осн.З/п	Эк.Маш	З/пМех				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Подготовительные работы																
1	ТЕР27-03-008-02 Редакция 2014г.- И1	Разборка покрытий и оснований: щебеночных	100 м3 конструк ций	0,17 17 / 100	737,21	123,87	613,34	60,37	125,33	21,06	104,27	10,26	13,22	2,25	3,79	0,64
2	ТЕР11-01-002-04 Редакция 2014г.- И1	Устройство подстилающих слоев: щебеночных 271,50 = 330,14 - 0,15 x 1,98 - 0,11 x 530,39	1 м3 подстила ющего слоя	21 10*7*0,3	271,5	39,69	43,94	6,64	5701,5	833,49	922,74	139,44	3,73	78,33	0,55	11,55
3	ТЕР06-01-013-01 Редакция 2014г.- И1	Устройство подливки толщиной 20 мм	100 м2 подливки под оборудов ание	0,25 25 / 100	1942,9	493,05	19,59	1,3	485,73	123,26	4,9	0,33	45,78	11,45	0,08	0,02
4	ТЕР06-01-013-02 Редакция 2014г.- И1	На каждые 10 мм изменения толщины добавлять или исключать к расценке 06-01-013-01	100 м2 подливки под оборудов ание	0,75 (25*3) / 100	828,68	140,87	8,8	0,65	621,51	105,65	6,6	0,49	13,08	9,81	0,04	0,03
5	ТЕР15-02-036-01 Редакция 2014г.- И1	Штукатурка по сетке без устройства каркаса: улучшенная стен 5 873,54 = 5 873,56 - 0,01 x 1,98	100 м2 оштукату риваемо й поверхно сти	0,94 94 / 100	5873,54	1433,35	55,56	22,77	5521,13	1347,35	52,23	21,4	129,95	122,15	1,44	1,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
6	ТЕР08-01-003-07 Редакция 2014г. - И1	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону	100 м2 изолирую мой поверхно сти	0,52 52 / 100	1925,17	242,32	77,87		1001,09	126,01	40,49		21,2	11,02		
Раздел 2. Демонтажные работы																
7	ТЕРм08-01-001-12 Редакция 2014г. - И1	Демонтаж трансформатора трехфазный: 110 кВ мощностью 25000-80000 кВ·А 22 767,79 = 22 903,27 - 135,48 х 1,00 (Табл.3, п.1 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7)	1 шт.	1	14590,2	4741,91	9848,29	941,88	14590,2	4741,91	9848,29	941,88	410,2	410,2	66,143	66,14
8	ТЕРм08-01-045-01 Редакция 2014г. - И1	Демонтаж шины сборной напряжением до 220 кВ с одним проводом в фазе на подвесных изоляторах 4 904,32 = 4 922,01 - 17,69 х 1,00 (Табл.3, п.1 Демонтаж оборудования, пригодного для дальнейшего использования, со снятием с места установки, необходимой (частичной) разборкой и консервированием с целью длительного или кратковременного хранения ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7; ОП п.1.8.3 При производстве работ на высоте свыше расстояний, указанных в общих положениях к разделам сборника: при высоте св. 2 до 8 м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05)	1 пролет (3 фазы)	1	3449,38	649,99	2799,39	216,78	3449,38	649,99	2799,39	216,78	56,2275	56,23	15,54	15,54
9	ТЕРм08-01-021-23 Редакция 2014г. - И1	Демонтаж моста шинного напряжением: 110-150 кВ, сечение до 400 мм2, количество проводов в фазе - 1 3 049,22 = 3 060,27 - 11,05 х 1,00 (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.4 Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом), без разборки и резки ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПМ=0,3; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3; ОП п.1.8.3 При производстве работ на высоте свыше расстояний, указанных в общих положениях к разделам сборника: при высоте св. 2 до 8 м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05)	1 пролет (3 фазы)	1	922,53	174,06	748,47	43,3	922,53	174,06	748,47	43,3	15,057	15,06	3,147	3,15
10	ТЕРм08-02-147-01 Редакция 2014г. - И1	Демонтаж кабеля до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг 193,22 = 213,27 - 0,00011 х 17 374,96 - 0,26 х 61,49 - 2,15 х 1,00 (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.4 Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в лом), без разборки и резки ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПМ=0,3; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3)	100 м кабеля	1,37 137 / 100	54,79	32,18	22,61	0,97	75,06	44,09	30,97	1,33	2,784	3,81	0,06	0,08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
11	ТЕРм08-02-411-01 Редакция 2014г.- И1	Демонтаж рукава металлический наружным диаметром: до 48 мм 1 057,14 = 1 063,41 - 6,27 x 1,00 (Приказ от 04.09.2019 № 507/пр табл.3 п.4 Демонтаж оборудования, не пригодного для дальнейшего использования (предназначено в пом), без разборки и резки ОЗП=0,3; ЭМ=0,3 к расх.; ЗПМ=0,3; МАТ=0 к расх.; ТЗ=0,3; ТЗМ=0,3)	100 м	2,35 235 / 100	147,89	94,11	53,78	0,88	347,54	221,16	126,38	2,07	8,328	19,57	0,054	0,13
12	ТСЭМ-022109 Редакция 2014г.- И1	Краны на специальном шасси автомобильного типа Liebherr LTM 1160, грузоподъемностью 160 т	маш.-ч	12	2056,33		2056,33	21,43	24675,96		24675,96	257,16				
13	ТСЭМ-400058 Редакция 2014г.- И1	Автомобиль-самосвал, грузоподъемность до 110 т	маш.-ч	12	1629,1		1629,1		19549,2		19549,2					
Раздел 3. Перемещение демонтированного трансформатора по рельсам																
14	БЦ6-011801-0401 Доп.5	Перемещение трансформатора узкой стороной по рельсам на собственных катках до 50 м: транспортная масса трансформатора свыше 80 до 120 т (демонтаж старого трансформатора)	т транспортной массы трансформатора	88,6	69				6113,4				0,4	35,44		
15	БЦ6-011601-0401 Доп.5	Разворот трансформатора на 90°: масса трансформатора свыше 70 до 100 т (демонтаж старого трансформатора)	один разворот трансформатора на тонну транспортной массы трансформатора	2	28				56				0,16	0,32		
Раздел 4. Монтажные работы																
16	ТЕРм08-01-001-12 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор трехфазный: 110 кВ мощностью 25000-80000 кВ·А 22 767,79 = 22 903,27 - 135,48 x 1,00	1 шт.	1	22767,79	6774,16	14068,98	1345,54	22767,79	6774,16	14068,98	1345,54	586	586	94,49	94,49
17	Прайс О	Трансформатор ТДН-40000/110 УХЛ1 ПЗ=54172000/1,2/5,37	шт.	1	8406579,76 54172000/1,2/5,37				8406579,76							
18	ТЕРм08-01-045-01 Редакция 2014г.- И1	Шина сборная напряжением до 220 кВ с одним проводом в фазе на подвесных изоляторах 4 904,32 = 4 922,01 - 17,69 x 1,00 (ОП п.1.8.3 При производстве работ на высоте свыше расстояний, указанных в общих положениях к разделам сборника: при высоте св. 2 до 8 м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05)	1 пролет (3 фазы)	1	4948,54	928,56	3999,13	309,69	4948,54	928,56	3999,13	309,69	80,325	80,33	22,2	22,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
19	ТССЦ-502-0337 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок марки АС, сечением 800/105 мм ²	т	0,9276 0,3*3,092	35775,6				33185,45							
20	ТЕРм08-01-021-23 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Мост шинный напряжением: 110-150 кВ, сечение до 400 мм ² , количество проводов в фазе - 1 3 049,22 = 3 060,27 - 11,05 x 1,00 (ОП п.1.8.3 При производстве работ на высоте свыше расстояний, указанных в общих положениях к разделам сборника: при высоте св. 2 до 8 м ОЗП=1,05; ТЗ=1,05)	1 пролет (3 фазы)	1	3076,85	580,2	2494,9	144,34	3076,85	580,2	2494,9	144,34	50,19	50,19	10,49	10,49
21	Прайс	Изолятор ОНШП-35-20 УХЛ1	шт.	17	857				14569							
26	ТЕРм08-02-147-01 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Кабель до 35 кВ по установленным конструкциям и лоткам с креплением на поворотах и в конце трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг 211,12 = 213,27 - 2,15 x 1,00	100 м кабеля	1,37 137 / 100	211,12	107,28	75,36	3,24	289,23	146,97	103,24	4,44	9,28	12,71	0,2	0,27
27	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 19 x 2,5	м	20	42				840							
28	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 19 x 1,5	м	10	26				260							
29	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 7 x 1,5	м	10	9,8				98							
30	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 4 x 2,5	м	57	8,5				484,5							
31	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 4 x 1,5	м	40	6				240							
37	ТЕРм08-02-411-01 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Рукав металлический наружным диаметром: до 48 мм 1 057,14 = 1 063,41 - 6,27 x 1,00	100 м	2,35 235 / 100	1057,14	313,69	179,29	2,92	2484,28	737,17	421,33	6,86	27,76	65,24	0,18	0,42
38	Прайс-лист	Металлорукав РЗ-ЦП-МБ-НГ 25	м	235	17				3995							
39	ТЕРм03-08-022-03 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Клапан огнезащитный фланцевый, диаметр условного прохода 300 мм 177,62 = 180,82 - 3,2 x 1,00	1 шт.	1	177,62	159,84	16,37	0,49	177,62	159,84	16,37	0,49	16	16	0,03	0,03
40	Прайс	Огнепреградитель (клапан огнезащитный)	шт.	1	612				612							
41	ТЕРм08-03-575-01 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Прибор или аппарат 13,60 = 13,87 - 0,27 x 1,00	1 шт.	1	13,6	13,34			13,6	13,34			1,12	1,12		
42	Прайс-лист	Термосигнализатор ТКП	шт.	1	1791				1791							
43	ТЕРм08-01-080-03 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Прибор измерения и защиты, количество подключаемых концов: до 12 51,48 = 52,00 - 0,52 x 1,00	1 шт.	3	51,48	26,01	24,96	1,3	154,44	78,03	74,88	3,9	2,25	6,75	0,08	0,24
44	Прайс	Прибор щитовой цифровой электроизмерительный ЦМК96-100В-5А-REC-RS-4П-3-УХЛ3.1	шт.	3	5595				16785							
45	ТСЭМ-022109 <i>Редакция 2014г.- И1</i>	Краны на специальном шасси автомобильного типа Liebherr LTM 1160, грузоподъемностью 160 т	маш.-ч	40	2056,33	2056,33	21,43		82253,2		82253,2	857,2				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
46	ТСЭМ-400058 Редакция 2014г.- И1	Автомобиль-самосвал, грузоподъемность до 110 т	маш.-ч	40	1629,1		1629,1		65164		65164					
Раздел 5. Пусконаладочные работы																
47	ТЕРп01-02-002-06 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор силовой трехфазный масляный двухобмоточный напряжением: от 110 до 220 кВ, мощностью 80 МВА	1 шт.	1	1584,49	1584,49			1584,49	1584,49			101,7	101,7		
48	ТЕРп01-07-001-01 Редакция 2014г.- И1	Электродвигатель асинхронный: с короткозамкнутым ротором, напряжением до 1 кВ	1 шт.	6	32,98	32,98			197,88	197,88			2,43	14,58		
49	ТЕРп01-09-010-03 Редакция 2014г.- И1	Функциональная группа управления релейно-контакторная с общим числом внешних блокировочных связей: до 10	1 шт.	2	192,12	192,12			384,24	384,24			13,5	27		
50	ТЕРп01-09-010-01 Редакция 2014г.- И1	Функциональная группа управления релейно-контакторная с общим числом внешних блокировочных связей: до 3	1 шт.	1	64,04	64,04			64,04	64,04			4,5	4,5		
51	ТЕРп01-09-001-02 Редакция 2014г.- И1	Датчик контактный механический с числом цепей управления: до 5	1 шт.	2	91,39	91,39			182,78	182,78			5,68	11,36		
52	ТЕРп01-09-001-02 Редакция 2014г.- И1	Датчик контактный механический с числом цепей управления: до 5	1 шт.	2	91,39	91,39			182,78	182,78			5,68	11,36		
53	ТЕРп01-04-035-01 Редакция 2014г.- И1	Терминал защиты трансформаторов: двух- и трехобмоточных RET-3	1 компл.	1	2709,17	2709,17			2709,17	2709,17			168,48	168,48		
54	ТЕРп01-11-026-02 Редакция 2014г.- И1	Снятие, обработка и анализ: векторных диаграмм	1 диаграмма	6 3+3	24,93	24,93			149,58	149,58			1,62	9,72		
55	ТЕРп01-02-017-07 Редакция 2014г.- И1	Трансформатор тока встроенный во вводы выключателя, силового трансформатора	1 шт.	3	117,98	117,98			353,94	353,94			8,1	24,3		
56	ТЕРп01-06-020-03 Редакция 2014г.- И1	Вторичной цепи: трансформатора напряжения трехфазного	1 система	1	109,08	109,08			109,08	109,08			7,92	7,92		
57	ТЕРп01-11-013-01 Редакция 2014г.- И1	Замер полного сопротивления цепи «фаза-нуль»	1 токоприемник	6	18,78	18,78			112,68	112,68			1,22	7,32		
58	ТЕРп01-11-020-01 Редакция 2014г.- И1	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 измерение	2	49,86	49,86			99,72	99,72			3,24	6,48		
59	ТЕРп01-11-010-02 Редакция 2014г.- И1	Измерение сопротивления растеканию тока: контура с диагональю до 20 м	1 измерение	1	24,93	24,93			24,93	24,93			1,62	1,62		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
60	ТЕРп01-11-024-02 Редакция 2014г.- И1	Фазировка электрической линии или трансформатора с сетью напряжением: свыше 1 кВ	1 фазиров ка	1	24,93	24,93			24,93	24,93			1,62	1,62		
61	ТЕРп01-11-025-01 Редакция 2014г.- И1	Измерение коэффициента: абсорбции обмоток трансформаторов и электрических машин	1 измерен ие	2	24,93	24,93			49,86	49,86			1,62	3,24		
62	ТЕРп01-13-021-01 Редакция 2014г.- И1	Технологический комплекс, включающий агрегаты, связанные между собой непрерывным регулированием технологических параметров и взаимоконтролем режимов работы, в количестве: до 5 шт.	1 комплекс	0,5	3497,58	3497,58			1748,79	1748,79			202,5	101,25		
63	ТЕРп01-05-028-02 Редакция 2014г.- И1	Автоматический регулятор: напряжения силовых трансформаторов	1 устройст во	1	698,46	698,46			698,46	698,46			46,08	46,08		
64	ТЕРп01-12-010-01 Редакция 2014г.- И1	Испытание: обмотки трансформатора силового	1 испытан ие	2	37,64	37,64			75,28	75,28			2,43	4,86		
65	ТЕРп01-12-023-01 Редакция 2014г.- И1	Испытание ввода и проходного изолятора с фарфоровой, жидкой или бумажной изоляцией (до установки на оборудование)	1 испытан ие	7	35,93	35,93			251,51	251,51			2,43	17,01		
66	ТЕРп01-11-029-02 Редакция 2014г.- И1	Испытание трансформаторного масла: на пробой - (ФХА - 4 отбора, ХАРГ - 2 отбора с проверкой на агидол и противоокислительную присадку)	1 испытан ие	6	12,62	12,62			75,72	75,72			0,82	4,92		
67	ТЕРп01-05-025-03 Редакция 2014г.- И1	Устройство измерения и фиксации аварийных значений тока и напряжения	1 устройст во	3	310,9	310,9			932,7	932,7			18	54		
68	ТЕРп01-12-029-01 Редакция 2014г.- И1	Испытание цепи вторичной коммутации	1 испытан ие	1	23,45	23,45			23,45	23,45			1,62	1,62		
69	ТЕРп01-11-028-02 Редакция 2014г.- И1	Измерение сопротивления изоляции мегаомметром: обмоток машин и аппаратов	1 измерен ие	6	1,23	1,23			7,38	7,38			0,08	0,48		
70	ТЕРп01-12-020-01 Редакция 2014г.- И1	Испытание сборных и соединительных шин напряжением: до 11 кВ	1 испытан ие	3	100,4	100,4			301,2	301,2			7,29	21,87		
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах									8754349,41	28150,89	227505,9	4306,9		2247,27		226,77
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам									8848788,72	36398,14	313698	5903,99		2916		309,83
Накладные расходы									36982,94							
Сметная прибыль									24368,96							
Итого по смете:																
Итого Строительные работы									27279,05					270,26		15,63
Итого Монтажные работы									444664,72					1826,03		294,2
Итого Оборудование									8406579,76							
Итого Прочие затраты									31617,09					819,71		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого									8910140,62					2916		309,83
В том числе:																
Материалы									85943,44							
Машины и механизмы									313697,98							
ФОТ									42302,13							
Оборудование									8406579,76							
Накладные расходы									36982,94							
Сметная прибыль									24368,96							
ВСЕГО по смете									8910140,62					2916		309,83
Пересчет в ТЦ (декабрь 2021г.)																
ФОТ(53313/164,33)				324,426					934 426,06							
Оплата труда по БЦ с районным коэффициентом				3,910					31 359,06							
Стоимость механизмов				7,6					2 384 104,65							
Стоимость материалов				рес. ведомость					645 399,86							
Стоимость оборудования				рес. ведомость					39 418 116,68							
Накладные расходы СМР				324,426	2370,36	0,95	0,85		620 973,56							
Сметная прибыль СМР				324,426	2370,36	0,45	0,8		276 842,70							
Накладные расходы ПНР				324,426	819,71	0,65	0,85		146 929,43							
Сметная прибыль ПНР				324,426	819,71	0,4	0,8		85 099,40							
Итого по смете									44 543 251,39							
НДС 20%									8 908 650,28							
ВСЕГО ПО СМЕТЕ С НДС									53 451 901,67							

Составил: ведущий инженер по надзору за стр-вом Филиала ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  Парамонова С.Г.
(должность, подпись, расшифровка)

Проверил: начальник ПТО Филиала ООО ХК "СДС-Энерго" - "Прокопьевскэнерго"  Гребенчук А.А.
(должность, подпись, расшифровка)

ВЕДОМОСТЬ РЕСУРСОВ

на замену отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-3 ТДНГУ-40000 кВА 110/6 кВ на ПС 110/6 кВ "Азот-2"
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

№ пп	Обосно- вание	Наименование	Ед. изм.	Общее кол- во	Стоимость, руб. в базисных ценах				Стоимость, руб. в текущих ценах			
					Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего	Цена	в тч ЗП на ед./ всего	Обосн.	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ресурсы подрядчика												
Материалы												
1	101-0073	Битумы нефтяные строительные марки БН-90/10	т	0,00832	2205,11			18,35	16339,87			135,95
2	101-0113	Бязь суровая арт. 6804	10 м2	1,91	109,53			209,2	811,62			1550,19
3	101-0115	Винты с полукруглой головкой длиной 50 мм	т	0,005123	15538,92			79,61	115143,4			589,88
4	101-0179	Гвозди строительные с плоской головкой 1,6x50 мм	т	0,00235	9756,52			22,93	72295,81			169,9
5	101-0322	Керосин для технических целей марок КТ-1, КТ-2	т	0,01248	2803,9			34,99	20776,9			259,3
6	101-0324	Кислород технический газообразный	м3	5,33	7,23			38,54	53,57			285,53
7	101-0594	Мастика битумная кровельная горячая	т	0,1248	6258,95			781,12	46378,82			5788,08
8	101-0815	Проволока светлая диаметром 0,55 мм	т	0,00102	18729,51			19,1	138785,67			141,56
9	101-0874	Сетка тканая с квадратными ячейками № 05 без покрытия	м2	101,52	23,6			2395,87	174,88			17753,82
10	101-1305	Портландцемент общестроительного назначения бездобавочный, марки 400	т	0,01222	475,37			5,81	3522,49			43,04
11	101-1481	Шурупы с полукруглой головкой 4x40 мм	т	0,0001507	17374,96			2,62	128748,45			19,4
12	101-1627	Сталь листовая углеродистая обыкновенного качества марки ВСтЗпс5 толщиной 4-6 мм	т	0,03325	5341,01			177,59	39576,88			1315,93
13	101-1641	Сталь угловая равнополочная, марка стали ВСтЗкп2, размером 50x50x5 мм	т	0,001	4523,69			4,52	33520,54			33,52

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
14	101-1703	Прокладки резиновые (пластина техническая прессованная)	кг	0,092	15,38			1,41	113,97			10,49
15	101-1705	Пакля пропитанная	кг	11,28	14,72			166,04	109,08			1230,42
16	101-1755	Сталь полосовая, марка стали Ст3сп шириной 50-200 мм толщиной 4-5 мм	т	0,121025	4702,73			569,15	34847,23			4217,39
17	101-1757	Ветошь	кг	0,052	2,57			0,13	19,04			0,99
18	101-1805	Гвозди строительные	т	0,00125	10557,18			13,2	78228,7			97,78
19	101-1924	Электроды диаметром 4 мм Э42А	кг	3,9	11,02			42,98	81,66			318,47
20	101-1924	Электроды диаметром 4 мм Э42А	кг	2,4675	11,02			27,19	81,66			201,5
21	101-1977	Болты с гайками и шайбами строительные	кг	0,14	12,83			1,8	95,07			13,31
22	101-2143	Краска	кг	0,24	28,58			6,86	211,78			50,83
23	101-2278	Пропан-бутан, смесь техническая	кг	6	7,43			44,58	55,06			330,36
24	101-2343	Смазка универсальная тугоплавкая УТ (консталин жировой)	т	0,00014	12490,81			1,75	92556,9			12,96
25	101-2343	Смазка универсальная тугоплавкая УТ (консталин жировой)	т	0,0003	12490,81			3,75	92556,9			27,77
26	101-2355	Бумага шлифовальная	кг	0,72	45,2			32,54	334,93			241,15
27	101-2451	Пластина техническая без тканевых прокладок	т	0,0125	28668,11			358,35	212430,7			2655,38
28	101-2478	Лента К226	100 м	0,033565	108,41			3,64	803,32			26,96
29	102-0053	Доски обрезные хвойных пород длиной 4-6,5 м, шириной 75-150 мм, толщиной 25 мм, III сорта	м3	0,04	913,63			36,54	6770			270,8
30	102-0061	Доски обрезные хвойных пород длиной 4-6,5 м, шириной 75-150 мм, толщиной 44 мм и более, III сорта	м3	0,0175	870,63			15,24	6451,37			112,9
31	102-0081	Доски необрезные хвойных пород длиной 4-6,5 м, все ширины, толщиной 44 мм и более, III сорта	м3	0,048	652,02			31,3	4831,47			231,91
32	105-0071	Шпалы непропитанные для железных дорог 1 тип	шт.	2,08	280,03			582,46	2075,02			4316,04
33	111-0087	Бирки-оконцеватели	100 шт.	1,84	56,89			104,68	421,55			775,65
34	113-1786	Лак битумный БТ-123	т	0,0009864	11011,22			10,86	81593,14			80,48
35	113-8040	Клей БМК-5к	кг	0,16	25,78			4,12	191,03			30,56

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
36	202-0012	Пути крановые из рельсов железнодорожных на бетонном основании, марка стали С 255, рельсы железнодорожные	т	0,0015	7480,46			11,22	55430,21			83,15
37	301-0041	Патрубки	10 шт.	2,35	249,92			587,31	1851,91			4351,99
38	401-0086	Бетон тяжелый, крупность заполнителя 10 мм, класс В15 (М200)	м3	1,275	628,9			801,85	4660,15			5941,69
39	402-0086	Раствор готовый отделочный тяжелый, известковый 1:2,5	м3	2,914	525,36			1530,9	3892,92			11343,97
40	408-0012	Щебень из природного камня для строительных работ марка 1000, фракция 40-70 мм	м3	2,1	153,53			322,41	1137,66			2389,09
41	408-0013	Щебень из природного камня для строительных работ марка 800, фракция 5(3)-10 мм	м3	1,89	150,9			285,2	1118,17			2113,34
42	408-0015	Щебень из природного камня для строительных работ марка 800, фракция 20-40 мм	м3	21	158,94			3337,74	1177,75			24732,75
43	502-0639	Муфта	шт.	20	7,16			143,2	53,06			1061,2
44	506-1362	Припои оловянно-свинцовые бессурьмянистые марки ПОС30	кг	0,3562	61,49			21,9	455,64			162,3
45	509-0031	Муфты соединительные	шт.	23,5	0,64			15,04	4,74			111,39
46	509-0090	Перемычки гибкие, тип ПГС-50	10 шт.	1,175	35,2			41,36	260,83			306,48
47	509-0783	Втулки изолирующие	1000 шт.	0,0235	260			6,11	1926,6			45,28
48	509-0860	Прессшпан листовой, марки А	кг	0,3	39,7			11,91	294,18			88,25
49	509-1784	Скобы металлические	кг	20	5,93			118,6	43,94			878,8
50	Прайс	Изолятор ОНШП-35-20 УХЛ1	шт.	17	857			14569	6350,37			107956,29
51	Прайс	Огнепреградитель (клапан огнезащитный)	шт.	1	612			612	4534,92			4534,92
52	Прайс	Прибор щитовой цифровой электроизмерительный ЩМК96-100В-5А-REC-RS-4П-3-УХЛ3.1	шт.	3	5595			16785	41458,95			124376,85
53	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 19 x 1,5	м	10	26			260	192,66			1926,6
54	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 19 x 2,5	м	20	42			840	311,22			6224,4
55	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 4 x 1,5	м	40	6			240	44,46			1778,4
56	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-Is 4 x 2,5	м	57	8,5			484,5	62,99			3590,43

Гранд-СМЕТА

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
57	Прайс-лист	Кабель ВВГнг(А)-ls 7 x 1,5	м	10	9,8			98	72,62			726,2
58	Прайс-лист	Металлорукав РЗ-ЦП-МБ-НГ 25	м	235	17			3995	125,97			29602,95
59	Прайс-лист	Термосигнализатор ТКП	шт.	1	1791			1791	13271,31			13271,31
60	ТССЦ-502-0337	Провода неизолированные для воздушных линий электропередачи из стальных оцинкованных проволок 1 группы и алюминиевых проволок марки АС, сечением 800/105 мм2	т	0,9276	35775,6			33185,45	265097,2			245904,16
Итого "Материалы"								85943,52				636842,39
Транспортные расходы					4,6%			186 032,06				8 557,47
Всего "Материалы" без НДС												645 399,86
Оборудование												
61	Прайс	Трансформатор ТДН-40000/110 УХЛ1	шт.	1	7340431,41 39418116,68/5,37			7340431,41	39418116,68			39 418 116,68
Итого "Оборудование"								7340431,41				39 418 116,68
Всего "Оборудование" без НДС												39 418 116,68