



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



Документ подписан электронной подписью
Подлинность документа подтверждена.
Проверено в программе КриптоАРМ.

Подпись	
Общий статус подписи	Подпись верна
Владелец	Чупахин, Евгений Валентинович, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР, ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", пр-кт Октябрьский, 53/2, оф 401, г. Кемерово, 42 Кемеровская Область - Кузбасс, RU, 420519249528, 1064250010241, 04613114514, 4250003450
Издатель	Федеральная налоговая служба, Федеральная налоговая служба, ул. Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU, 1047707030513, us@tax.gov.ru, 7707329152
Серийный номер	024F161D00669B11B8641B4C1BF02346F7B
Сертификат действителен с	07.05.2024 08:35:54 UTC+07
Сертификат действителен до	07.08.2025 08:45:54 UTC+07
Дата и время создания ЭП	21.04.2025 09:58:21 UTC+07

**Реконструкция РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ, ПС 35/6 кВ № 1 с установкой ШОТ
(ПИР - 2026 г., СМР, ввод - 2027 г., 2028 г.)**

5. Масляный выключатель и привод:

5.1. Паспортные данные:

Выключатель				Привод			
Тип	Зав.№	Номинальный		Тип	Зав.№	Номинальное напряжение, В	
		Ток, А	Напр., кВ			РПД	СО
C-35M	ТАЕК	630	35	ШПЭ-12	-	= 220	= 220

5.2. Измерение сопротивления соленоидов, напряжения и времени срабатывания:

Напряжение срабатывания, В				Собственное время срабатывания		Сопротивление соленоидов,		
СО		Контактор		ВМ, сек.		Ом		
Срабатывание	Возврат	Срабатывание	возврат	включение	отключение	СВ	СО	РПД
135	-	114	-	-	-	-	-	-

6. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопротивление изоляции, МОм	
	норма	измеренное
Токовые цепи защиты в полном присоединении относительно земли	1	0,2
Токовые цепи измерения в полном присоединении относительно земли	1	0,4
Цепи управления относительно земли	1	0,2
Цепи сигнализации относительно земли	1	0,2

Изоляция цепей вторичной коммутации не соответствует НТД.

7. Приборы:

Наименование	тип	Заводской №	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-1000 ГОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.

Примечание: У реле МТЗ, ТО наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле МТЗ, ТО коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле. Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД. Коэффициент трансформации ТТ не соответствует НТД. ТТ имеют короткозамкнутые витки.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97, РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

Проверку произвели:

/Ведущий инженер-энергетик/
(должность)


(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

_____ (дата)

/Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)


(подпись)

Голиков М.С.
(ФИО)

_____ (дата)

Протокол проверил:

/Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

Синкин С.А.
(ФИО)

_____ (дата)

СРЗА Филиал ООО ХК «СДС-энерго» «Прокопьевскэнерго» г. Прокопьевск	Протокол № 1-СМВ-35 проверки защит и испытания оборудования ячейки 35 кВ.	Город	Прокопьевск
		Заказчик	Филиал ООО ХК «СДС-энерго» «Прокопьевскэнерго»
		Объект	ПС № 1, ЗРУ-35 кВ фид. № 5 «СМВ-35», ОПУ панель защит «СМВ-35» № 17
		Дата	20.07.2023 г.

Вид проверки: Внеочередная проверка релейной защиты.

1. Произведен внешний осмотр всех элементов защит и выполнено следующее:

1.1. Осмотрены контакты на блокшайбах и КСА приводов, отключающие катушки выключателя и произведена их чистка, проверены контакты на клеммных сборках: произведено.

1.2. Произведена ревизия всех реле, подвижные части реле проверены на плавность хода, отсутствие заедания, контакты очищены и отрегулированы, все винты подтянуты, часовые механизмы проверены на отсутствие проскакивания: произведено.

2. Трансформаторы тока:

Фаза	Тип	Зав.№	Номин. Ток, А		Кэф. трансформ.	Класс точности
			Первичн.	Вторичн.		
А	ТВ - 35	6/н	600	5	120	0,5P
С	ТВ - 35	6/н	600	5	120	0,5P

2.1. ВАР

Фаза	Класс	Маркировка	контрольные точки характеристики намагничивания						
			I, А	0,5	1	2	3	4	5
А	0,5	A411	U, В	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	7
	P	A421	U, В	142	152,6	157,2	158,6	165,3	168,6
С	0,5	C411	U, В	2,9	3,9	4,9	5,8	7	7,8
	P	C421	U, В	146,9	153,7	160	162,9	163,8	169,2

ТТ имеют короткозамкнутые витки.

3. Защиты:

3.1. Максимальная токовая защита:

Фаза	Обозначение по схеме	Тип реле	Уставка по шкале	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.		К _{возв.}
				Срабатывания	возврата	Упорный	Проскальзывающий	
А	1РТ	РТ-40/10	> 5	5,5 А	3,0 А			0,55
С	2РТ	РТ-40/10	> 5	5,5 А	3,14 А			0,57
А	РВ	РВМ-12	< 2 сек.	2,5 А	1,5 А	2,1	-	0,6
С			< 0,5 сек.	2,5 А	1,5 А	-	0,2	0,6

Первичный ток отключения $I_{откл} = 660$ А, выдержка времени 2,1 сек., ускорение - 0,2 сек.

Защита опробована трехфазовой подачей первичного тока, работает на отключение СМВ-35. При работе реле МТЗ замечен дребезг контактов.

3.2. Обтекание первичным током:

Фаза	Величины		Ктт (измеренный)	Δ, %
	первичные	вторичные		
А	300	2,43	123,46	2,88
С	300	2,41	124,48	3,73

Примечание: целостность токовых цепей проверена обтеканием первичным током от постороннего источника.

Согласно РД 34.45-51.300-97 коэффициент трансформации ТТ не должен превышать 2% от эталонного.

4. Промежуточные и сигнальные реле:

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)			t срабат, сек.	Назначение
		срабатывания	возврата	удерж.		
1 РУ	РУ-21	0,15 А	-	-	-	МТЗ.
2 РУ	РУ-21	0,5 А	-	-	-	Ускорение МТЗ.

5. Масляный выключатель и привод:

5.1. Паспортные данные:

Выключатель				Привод			
Тип	Зав.№	Номинальный		Тип	Зав.№	Номинальное напряжение, В	
		Ток, А	Напр., кВ			РПД	СО
С-35М	-	630	35	ШПЭ-12	-	= 220	= 220

5.2. Измерение сопротивления соленоидов, напряжения и времени срабатывания:

Напряжение срабатывания, В				Собственное время срабатывания ВМ, сек.		Сопротивление соленоидов, Ом		
СО		Контактор		включение	отключение	СВ	СО	РПД
Срабатывание	Возврат	Срабатывание	возврат					
135	-	101	-	-	-	-	-	-

6. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопротивление изоляции, МОм	
	норма	измеренное
Токовые цепи защиты в полном присоединении относительно земли	1	0,3
Токовые цепи измерения в полном присоединении относительно земли	1	0,2
Цепи управления относительно земли	1	0,3
Цепи сигнализации относительно земли	1	0,3

Изоляция цепей вторичной коммутации не соответствует НТД.

7. Приборы:

Наименование	тип	Заводской №	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-1000 ГОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.

Примечание: У реле МТЗ, ТО наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле МТЗ, ТО коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле. Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД. Коэффициент трансформации ТТ не соответствует НТД. ТТ имеют короткозамкнутые витки.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97, РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

Проверку произвели:

/Ведущий инженер-энергетик/
(должность)


(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

(дата)

/Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)


(подпись)

Голиков М.С.
(ФИО)

(дата)

Протокол проверил:

/Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

Синкин С.А.
(ФИО)

(дата)

СРЗА Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» г. Прокопьевск	Протокол № 1-РЗА ТН-35-1 с.ш. проверки защит трансформатора напряжения	Город	Прокопьевск
		Заказчик	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»
		Объект	ПС 35/6 кВ, № 1, ОПУ-35 кВ, панель ТН-35-1 с.ш.
		Дата	19.07.2023 г.

Вид проверки: Внеочередная проверка релейной защиты

1. Внешний осмотр:

Проверено: заземление высоковольтного вывода; присоединение трансформатора к заземляющему контуру; качество монтажа ошиновки; схема присоединения трансформатора; маркировка фаз.

Произведен внешний осмотр всех элементов защит и выполнено следующее:

Произведена ревизия всех реле, подвижные части реле проверены на плавность хода, отсутствие заедания, контакты очищены и отрегулированы, все винты подтянуты, часовые механизмы проверены на отсутствие проскакивания произведено.

2. Защиты

2.1. Контроль изоляции

Фаза	Обозначение по схеме	Тип реле	Уставка	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.	К воз.
				срабатывания	возврата		
-	РН	РН-54/160	U _{уст.} = 40 В	40 В	22 В	-	0,55
-	РНФ	РНФ-1 М	U _{уст.} = 40 В	40 В	22,8 В	-	0,57

Первичное напряжение срабатывания: U = 14000 В

Контроль изоляции опробован трехразовой подачей вторичного напряжения – работает на сигнал. При работе реле напряжения замечен дребезг контактов.

2.2. Контроль напряжения

Фаза	Обозначение по схеме	Тип реле	Уставка	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.	К воз.
				срабатывания	возврата		
A	РН1	РН-54/160	U _{уст.} = 40 В	40 В	22,8 В	-	0,57
B	РН2	РН-54/160	U _{уст.} = 40 В	40 В	22,4 В	-	0,56
C	РН3	РН-54/160	U _{уст.} = 40 В	40 В	22,4 В	-	0,56

Первичное напряжение срабатывания: U = 14000 В

Контроль напряжения опробован трехразовой подачей вторичного напряжения – работает на сигнал. При работе реле напряжения замечен дребезг контактов.

3. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)		t срабат, сек.	назначение
		срабатывания	возврата		
РУ	РУ-21	0,15 А	-	-	Земля на шинах
РУ1	РУ-21	0,15 А	-	-	ЗМН 2 с.ш. 35 кВ

4. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопротивление изоляции, МОм	
	норма	измеренное
Цепи измерения напряжения в полном присоединении относительно земли	1	0,6
Цепи напряжения защиты от замыкания на землю в полном присоединении относительно земли	1	0,4
Цепи сигнализации относительно земли	1	0,3

Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД.

5. Приборы

Наименование	тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-100000 МОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.

Примечание: У реле напряжения наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле напряжения коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле. Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД. Уставки прежние.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97, РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

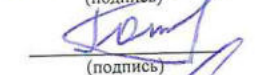
7. Проверку произвели:

/Ведущий инженер -энергетик/
(должность)

/Эл. монтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)

Протокол проверил:

/Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

(подпись)

(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

(дата)

Голиков М.С.
(ФИО)

(дата)

Синкин С.А.
(ФИО)

(дата)

СРЗА Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» г. Прокопьевск	Протокол № 1-РЗА ТН-35-2 с.ш. проверки защит трансформатора напряжения	Город	Прокопьевск
		Заказчик	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»
		Объект	ПС 35/6 кВ, № 1, ОПУ-35 кВ, панель ТН-35-2 с.ш.
		Дата	18.07.2023 г.

Вид проверки: Внеочередная проверка релейной защиты

1. Внешний осмотр:

Проверено: заземление высоковольтного вывода; присоединение трансформатора к заземляющему контуру; качество монтажа ошиновки; схема присоединения трансформатора; маркировка фаз.

Произведен внешний осмотр всех элементов защит и выполнено следующее:

Произведена ревизия всех реле, подвижные части реле проверены на плавность хода, отсутствие заедания, контакты очищены и отрегулированы, все винты подтянуты, часовые механизмы проверены на отсутствие проскакивания произведено.

2. Защиты

2.1. Контроль изоляции

Фаза	Обозначение по схеме	Тип реле	Уставка	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.	К воз.
				срабатывания	возврата		
-	РН	РН-54/160	$U_{уст.} = 40 \text{ В}$	40 В	20,4 В	-	0,51
-	РНФ	РНФ-1 М	$U_{уст.} = 40 \text{ В}$	40 В	21,2 В	-	0,53

Первичное напряжение срабатывания: $U = 14000 \text{ В}$

Контроль изоляции опробован трехразовой подачей вторичного напряжения – работает на сигнал. При работе реле напряжения замечен дребезг контактов.

2.2. Контроль напряжения

Фаза	Обозначение по схеме	Тип реле	Уставка	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.	К воз.
				срабатывания	возврата		
A	РН1	РН-54/160	$U_{уст.} = 40 \text{ В}$	40 В	22,0 В	-	0,55
B	РН2	РН-54/160	$U_{уст.} = 40 \text{ В}$	40 В	22,6 В	-	0,58
C	РН3	РН-54/160	$U_{уст.} = 40 \text{ В}$	40 В	22,6 В	-	0,58

Первичное напряжение срабатывания: $U = 14000 \text{ В}$

Контроль напряжения опробован трехразовой подачей вторичного напряжения – работает на сигнал. При работе реле напряжения замечен дребезг контактов.

3. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)		t срабат., сек.	назначение
		срабатывания	возврата		
РУ	РУ-21	0,15 А	-	-	Земля на шинах
РУ1	РУ-21	0,15 А	-	-	ЗМН 2 с.ш. 35 кВ

4. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопротивление изоляции, МОм	
	норма	измеренное
Цепи измерения напряжения в полном присоединении относительно земли	1	0,65
Цепи напряжения защиты от замыкания на землю в полном присоединении относительно земли	1	0,3
Цепи сигнализации относительно земли	1	0,3

Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД.

5. Приборы

Наименование	тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-100000 МОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.

Примечание: У реле напряжения наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле напряжения коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле. Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД. Уставки прежние.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97. РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

7. Проверку произвели:

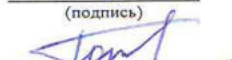
/Ведущий инженер -энергетик/
(должность)


(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

(дата)

/Эл. монтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)

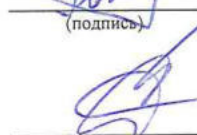

(подпись)

Голиков М.С.
(ФИО)

(дата)

Протокол проверил:

/Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

Синкин С.А.
(ФИО)

(дата)

СРЗА филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» г. Прокопьевск	Протокол № 1-Т-2-16 проверки защит, автоматики и сигнализации силового трансформатора	Город	Прокопьевск
		Заказчик	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» «Прокопьевскэнерго»
		Объект	ПС № 1, ОПУ, ЗРУ-35 кВ, панель защит Т2-16 МВА №10
		Дата	26.07.2023 г.

Вид проверки: Внеочередная проверка релейной защиты

1. Паспортные данные силового трансформатора

Тип	Зав.№	Ек, %	Ркз, Вт	Ток ВН/НН, А	Схема и гр.соед.
ТДНС-16000/35-74	124939	10.2	16000	251/1466.3	У _н /Δ-11

2. Трансформаторы тока

2.1. Технические данные

2.1.1. На стороне высокого напряжения

фаза	тип	Зав.№	Номин. напряж.	Номин. ток, А		Коэф. трансформ.	Схема соединения
				Первичн.	Вторичн.		
А	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	Δ
В	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	
С	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	

Т/Т-ТПОЛ-35 учет по стороне 35кВ зашунтированы.

Сопротивление изоляции токовых цепей в полном присоединении, Мом:

Маркировка	Что питается	Р изоляции измеренное
A421, C421,	МТЗ	0,3
A423, B423, C423	Диф.защита	0,3

2.1.2. На стороне низкого напряжения

фаза	тип	Зав.№	Номин. напряж.	Номин. ток, А		Коэф. трансформ.	--
				Первичн.	Вторичн.		
А	ТОЛ-10	69424	6кВ	1500	5	300	УЧЕТ
С	ТОЛ-10	70662	6кВ	1500	5	300	
А	ТПОЛ-10	21588	6кВ	1500	5	300	ДЗ
В	ТПОЛ-10	8960	6кВ	1500	5	300	ДЗ
С	ТПОЛ-10	6958	6кВ	1500	5	300	ДЗ

Сопротивление изоляции токовых цепей в полном присоединении, МОм

Маркировка	Что питается	Р изоляции измеренное
A441C441,N441	Диф.защита,	0,34
A431,C431,N431	УЧЕТ	0,35

2.2. Электрические характеристики

2.2.1. ВАХ на стороне высокого напряжения

фаза	класс	маркировка	контрольные точки характеристики намагничивания						
			I, А	0,5	1	2	3	4	5
А	Р	A421	U, В	2,8	4,8	6,8	8,8	10,8	11,7
В	Р	B423	U, В	2,84	4,84	6,84	8,84	10,84	11,84
С	Р	C421	U, В	4,49	6,49	8,49	10,49	12,49	13,49

ТТ имеют короткозамкнутые витки.

2.2.2. Обтекание первичным током на стороне высокого напряжения:

Фаза	Величины		Ктт (измеренный)	Δ, %
	первичные	вторичные		
А	300	2,4	125	4,17
В	300	2,63	114,07	4,94
С	300	2,37	126,58	5,48

Примечание: целостность токовых цепей проверена обтеканием первичным током от постороннего источника.
Согласно РД 34.45-51.300-97 коэффициент трансформации ТТ не должен превышать 2% от эталонного.

2.2.3. ВАХ на стороне низкого напряжения

фаза	класс	маркировка	контрольные точки характеристики намагничивания						
			I, А	1	2	3	4	5	6
А	0,5	A431	U, В	49	51	54	58	60	63
	10Р	A441	U, В	66	71	75	77	80	82
С	0,5	C431	U, В	49	52	54	58	59	61
	10Р	C441	U, В	67	72	75	77	79	81

3. Защиты трансформатора:

3.1. МТЗ. Сторона высокого напряжения (35кВ) комплект защиты КЗ-36

Обозначение По схеме	Тип реле	Уставка по шкале	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.		К возврата
			срабатывания	возврата	упорный	Проскальз.	
1РТ	РТ-40/20	< 8	7.5 А	5.18 А	-----	-----	0,69
2РТ	РТ-40/20	< 8	7.5 А	5 А	-----	-----	0,67

ЗРТ	РТ-40/20	< 8	7.5 А	5.2 А	-----	-----	0,69
РВ	РВМ-13	2 сек	3 А	2.1 А	1.8сек	1.6сек	0,7
«А»	РП341	-	4 А	1 А	-	-	0.25
«С»	РП341	-	4 А	1,2 А	-	-	0.29
Первичный ток отключения МТЗ: 520 А ($K_{сх}=1,73$, т.т 600/5, Y)					Выдержка времени 1.8 сек		

МТЗ - опробована трехразовой подачей первичного тока – работает на отключение выключателя.

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.2. Перегруз трансформатора (по стороне высокого напряжения)

Обознач.	Тип реле	уставка	Срабатывание	Возврат	К. возврата	Ток.сраб.защиты
1РТ	РТ40/10	5	5 А	3,4 А	0,68	350А
ОБДУВ						
2РТ	РТ40/6	3	3 А	1,8 А	0,6	208А

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.3. Дифференциальная защита

3.3. Дифференциальная защита							
Обозначение По схеме	Тип реле	Фаза	Количество витков	Ток, А		К возврата	--
				Срабатыв.	возврата		
1РНТ	РНТ-565	А	Р8в. 1ур-8в	35кв- 6.4	4,4 А	0,68	--
			2ур-4в	6кв- 8.5	5,9 А	0,7	--
2РНТ	РНТ-565	С	Р8в. 1ур-8в	35кв- 6.4	3,8 А	0,6	--
			2ур-4в.	6кв- 8.5	5,1 А	0,6	--
Первичный ток отключения по стороне 35кВ: ф «А» = 444 А, ф «С» = 444 А ($K_{сх}=1,73$, т.т 600/5, Δ)						Выдержка времени 0 сек	

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.4. Блокировка МТЗ по напряжению 6 кВ:

Обозначение По схеме	Тип реле	Уставка по шкале	Напряжение (В), ток (А)		К возвр.	Тсраб.	назначение
			Срабатыв.	возврата			
1РН	РН54/160Д	60	60 В	42 В	0,7	--	--
1РНФ	РНФ	--	11.2в	Небаланс-0.3в	-----	--	--

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.5. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)		t срабат, сек.	назначение
		срабатывания	возврата		
1РП	РП-23	129 В	77 В	-	Вых.реле ГЗ.
2РП	РП-25	161 В	75 В	-	Пуск мин.напряжен.
8РУЗ	РЭУ21/0.15	0,15 А	--	-	РПН ГЗ
РУЗ	РЭУ11/0.16	0,15 А	--	-	перегруз
10РУЗ	РЭУ11/0.1	0,1 А			Откл.вм35 мтз и дз.
РУ2	РЭУ11/0.16	0,15 А	-	-	обдув
11РУЗ	РЭУ-11/1А	0,9 А	-	-	Мтз 6кв
16РУЗ	РЭУ11/0,16	0,16 А	-	-	Газовая защита.
11РФ	РП-9	120 В/121 В	-	-	Фиксация полож.1В
1РУ	РЭУ11/0.15	0,15 а	-	-	Земля 6кв.
11РП	РП256	144 В	15 В	-	--
33РУ11	РЭУ11/0.15	0,15 А	-	-	Неиспр.цепей включения 1в.
12РП	РП-25	126 В	61 В	-	--
РУ1	РЭУ11/0.15	0,15 А	-	-	Перегрев масла
РУЗ-1	РЭУ11/0.15	0,15 А	-	-	Неисправность цепей ТН
31РФ	РП-9	115 В/119 В	-	-	Фиксация полож.3В
РУ	РЭУ11/0.5	0.45 А	-	-	Неисправность БПЗ
3РПП	РП-9	127 В/125 В	-	-	--
32РУ	РУ21/0.15	0,15 А	-	-	Авария3в

4. Управление выключателем стороны высокого напряжения (ВМ-35кВ)

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)			t сраб, сек.	назначение
		срабатывания	возврата	Удержания		
12РП	РП-25	113 В	63 В	-	-	Цепь вкл.1В
11РП	РП-256	151 В	14 В	-	-	Включение 1В
1РП	РП-23	120 В	75 В	-	-	Выходн.реле ГЗ
11РФ	РП-9	120 В/115 В	-	-	-	Полож.фиксация 1В
1РПО	РП256	95 В	10 В	-	-	Положение откл.
2РП	РП-25	170 В	81 В			Реле пуска М.Н.

5. Привод ВМ-35

Тип	Зав.№	Сопротивление, Ом			ЭО		КМВ	
		РГД	ОК	СВ	Усраб	Увозвр	Усраб	Увозвр
ШПЭ-12	б/н	-	-	-	129	--	148	--

6. Управление выключателем стороны низкого напряжения (ВМ-6кв)

6.1. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)			t срабат, сек.	назначение
		срабатывания	возврата	Удержания		
31РФ	РП-9	122 В/113 В		-	-	Полож.фиксация 3В
31РП	РП-256	131 В	12 В	-	-	Отключение 3В
32РП	РП-25	110 В	56 В	-	-	Включение 3В
3РПО	РП-256	101 В	12 В	-	-	Положение откл.
1РП	РП-23	129 В	74 В			Вых. Реле ГЗ.

6.2. Привод ВМ-6

Тип	Зав.№	Омическое сопротивление, Ом			ЭО		КМВ	
		КМВ	ОК	СВ	Усраб	Увозвр	Усраб	Увозвр
ПЭ-11	б/н	-	-	-	127	-	120	-

7. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопрот-е изоляции, МОм	
	норма	измеренное
ШУ стороны 6 кВ в полном присоединении относительно земли	1	0,2
ШУ стороны 35 кВ в полном присоединении относительно земли	1	0,3
Цепи газовой защиты	1	0,4
конденсаторы	1	0,3
Цепи сигнализации	1	0,4
ШП	1	0,6

Вторичная коммутация испытана ~ 1000 В, в течении 1 мин., испытание – не выдержала. Изоляция цепей вторичной коммутации не соответствует НТД.

8. Приборы:

Наименование	тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-100000 МОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.
Аппарат испытания диэлектриков	АИД-70М	5380	U~ 0-50кВ U= 0-70кВ	1,5	14.03.2024 г.

Примечание: У реле МТЗ, перегруза, ДЗТ наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле МТЗ, перегруза, ДЗТ коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле.

Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД.

Коэффициент трансформации ТТ не соответствует НТД.

ТТ имеют короткозамкнутые витки.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97, РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

Проверку произвели:

/Ведущий инженер-энергетик/
(должность)


(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

(дата)

/Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)

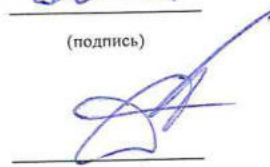

(подпись)

Голоиков М.С.
(ФИО)

(дата)

Протокол проверил:

/ Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

Синкин. С.А.
(ФИО)

(дата)

СРЗА филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» г. Прокопьевск	Протокол № 1-Т-3-16 проверки защит, автоматики и сигнализации силового трансформатора	Город	Прокопьевск
		Заказчик	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» «Прокопьевскэнерго»
		Объект	ПС № 1, ОПУ, ЗРУ-35 кВ, панель защит ТЗ-16 МВА №13
		Дата	28.07.2023 г.

Вид проверки: Внеочередная проверка релейной защиты

1. Паспортные данные силового трансформатора

Тип	Зав.№	Ек, %	Ркз, Вт	Ток ВН/НН, А	Схема и гр.соед.
ТД-16000/35	124938	10.2	16000	264/1466.3	У _н /Δ-11

2. Трансформаторы тока

2.1. Технические данные

2.1.1. На стороне высокого напряжения

фаза	тип	Зав.№	Номин. напряж.	Номин. ток, А		Коэф. трансформ.	Схема соединения
				Первичн.	Вторичн.		
А	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	Δ
В	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	
С	ТВ-35	---	35кВ	600	5	120	

Т/Т-ТПОЛ-35 учет по стороне 35кВ зашунтированы.

Сопrotивление изоляции токовых цепей в полном присоединении, Мом:

Маркировка	Что питается	Р изоляции измеренное
A421,C421,	МТЗ	0,3
A423, C423	Диф.защита	0,3

2.1.2. На стороне низкого напряжения

фаза	тип	Зав.№	Номин. напряж.	Номин. ток, А		Коэф. трансформ.	--
				Первичн.	Вторичн.		
А	ТОЛ-10	69424	6кВ	1500	5	300	УЧЕТ
С	ТОЛ-10	70662	6кВ	1500	5	300	
А	ТПОЛ-10	21588	6кВ	1500	5	300	ДЗ
В	ТПОЛ-10	8960	6кВ	1500	5	300	ДЗ
С	ТПОЛ-10	6958	6кВ	1500	5	300	ДЗ

Сопrotивление изоляции токовых цепей в полном присоединении, МОм

Маркировка	Что питается	Р изоляции измеренное
A441C441,N441	Диф.защита,	0,5
A431,C431,N431	УЧЕТ	0,5

2.2. Электрические характеристики

2.2.1. ВАХ на стороне высокого напряжения

фаза	класс	маркировка	контрольные точки характеристики намагничивания						
			I, А	0,5	1	2	3	4	5
А	Р	A421	U, В	4,9	7	9,1	11	12,9	13,8
В	Р	B423	U, В	2,7	4,7	6,7	8,8	10,7	11,6
С	Р	C421	U, В	3,8	5,8	7,7	9,7	11,9	12,6

ТТ имеют короткозамкнутые витки.

2.2.2. Обтекание первичным током на стороне высокого напряжения:

Фаза	Величины		Ктт (измеренный)	Δ, %
	первичные	вторичные		
А	300	2,63	114,07	4,94
В	300	2,59	115,83	3,48
С	300	2,6	115,38	3,85

Примечание: целостность токовых цепей проверена обтеканием первичным током от постороннего источника.

Согласно РД 34.45-51.300-97 коэффициент трансформации ТТ не должен превышать 2% от эталонного.

2.2.3. ВАХ на стороне низкого напряжения

фаза	класс	маркировка	контрольные точки характеристики намагничивания										
			I, А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
А	0,5	A431	U, В	48	51	53	56	58	59	61	63	65	67
	10Р	A441	U, В	66	70	73	76	78	80	82	85	87	89
С	0,5	C431	U, В	49	51	53	57	59	61	63	65	67	68
	10Р	C441	U, В	66	70	73	76	78	80	82	84	86	88

3. Защиты трансформатора:

3.1. МТЗ. Сторона высокого напряжения (35кВ) комплект защиты КЗ-36 № 07033.

Обозначение По схеме	Тип реле	Уставка по шкале	Напряжение (В), ток (А)		Время срабатывания, сек.		К возврата
			срабатывания	возврата	упорный	Проскальз.	
1РТ	РТ-40/20	< 8	7.5А	4,43 А	-----	-----	0,59
2РТ	РТ-40/20	< 8	7.5 А	4,3 А	-----	-----	0,57

ЗРТ	РТ-40/20	< 8	7.5А	4,4 А	-----	-----	0,59
РВ	РВМ-13	2 сек	3А	2.4А	1.8сек	1.6сек	0,8
«А»	РП341	-	4 А	0.8А	-	-	0.2
«С»	РП341	-	4А	0.9А	-	-	0.23
Первичный ток отключения МТЗ: 520 А ($K_{сх}=1,73$, т.т 600/5, Y)					Выдержка времени 1.8 сек		

МТЗ - опробована трехфазовой подачей первичного тока – работает на отключение выключателя.

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.2. Перегруз трансформатора (по стороне высокого напряжения)

Обознач.	Тип реле	уставка	Срабатывание	Возврат	К. возврата	Ток.сраб.защиты
1РТ	РТ40/10	> 4.8	5,1 А	3,06 А	0,6	350А
ОБДУВ						
2РТ	РТ40/6	3	3,1 А	1,8 А	0,58	208А

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.3. Дифференциальная защита

3.3. Дифференциальная защита							
Обозначение По схеме	Тип реле	Фаза	Количество витков	Ток, А		К возврата	--
				Срабатыв.	возврата		
1РНТ	РНТ-565	А	Р8в. 1ур-8в	35кв- 6.3	4,1	0,65	--
			2ур-4в	6кв- 8.4	5,7	0,68	--
2РНТ	РНТ-565	С	Р8в. 1ур-8в	35кв- 6.5	3,8	0,59	--
			2ур-4в.	6кв- 8.6	5,2	0,6	--
Первичный ток отключения по стороне 35кВ: ф «А» = 437 А, ф «С» = 451 А ($K_{сх}=1,73$, т.т 600/5, Δ)						Выдержка времени 0 сек	

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.4. Блокировка МТЗ по напряжению 6 кВ:

Обозначение По схеме	Тип реле	Уставка по шкале	Напряжение (В), ток (А)		К возвр.	Тсраб.	назначение
			Срабатыв.	возврата			
1РН	РН54/160Д	60	60 В	43,8 В	0,73	-----	-----
1РНФ	РНФ	--	11.2в	Небаланс-0.3в	-----	-----	-----

При работе реле замечен дребезг контактов.

3.5. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)		t срабат, сек.	назначение
		срабатывания	возврата		
1РП	РП-23	127 В	75 В	-	Вых.реле ГЗ.
2РП	РП-25	165 В	80 В	-	Пуск мин.напряжен.
8РУЗ	РЭУ21/0.15	60 В	--	-	РПН ГЗ
РУЗ	РЭУ11/0.16	80 В	--	-	перегруз
10РУЗ	РЭУ11/0.1	121 В			Откл.вм35 мтз и дз.
РУ2	РЭУ11/0.16	75В	-	-	обдув
11РУЗ	РЭУ-11/1А	0.7А	-	-	Мтз 6кв
16РУЗ	РЭУ11/0,016	55 В	-	-	Газовая защита.
11РФ	РП-9	118/125	-	-	Фиксация полож.1В
1РУ	РЭУ11/0.15	120В	-	-	Земля 6кв.
11РП	РП256	140В	10	-	--
33РУ11	РЭУ11/0.15	65В	-	-	Неиспр.цепей включения 1в.
12РП	РП-25	100В	65	-	--
РУ1	РЭУ11/0.15	118В	-	-	Перегрев масла
РУЗ-1	РЭУ11/0.15	105	-	-	Неисправность цепей ТН
31РФ	РП-9	105/110В	-	-	Фиксация полож.3В
РУ	РЭУ11/0.5	0.35А	-	-	Неисправность БПЗ
3РПП	РП-9	127В	-	-	--
32РУ	РУ21/0.15	110В	-	-	Авария3в

4. Управление выключателем стороны высокого напряжения (ВМ-35кВ)

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)			t сраб, сек.	назначение
		срабатывания	возврата	Удержания		
12РП	РП-25	103В	58В	-	-	Цепь вкл.1В
11РП	РП-256	150 В	10 В	-	-	Включение 1В
1РП	РП-23	120 В	75 В	-	-	Выходн.реле ГЗ
11РФ	РП-9	130/115В		-	-	Полож.фиксация 1В
1РПО	РП256	95В	10В	-	-	Положение откл.
2РП	РП-25	170В	84В			Реле пуска М.Н.

5. Привод ВМ-35

Тип	Зав.№	Сопротивление, Ом			ЭО		КМВ	
		РПД	ОК	СВ	Усраб	Увозвр	Усраб	Увозвр
ШПЭ-12	6647	-	-	-	125	--	140	--

6. Управление выключателем стороны низкого напряжения (ВМ-6кв)

6.1. Промежуточные и сигнальные реле

Обозначение по схеме	Тип реле	Напряжение (В), ток (А)			t срабат, сек.	назначение
		срабатывания	возврата	Удержания		
31РФ	РП-9	105/110В		-	-	Полож.фиксация 3В
31РП	РП-256	130В	10В	-	-	Отключение 3В
32РП	РП-25	100В	50В	-	-	Включение 3В
3РПО	РП-256	92В	10В	-	-	Положение откл.
1РП	РП-23	125В	70В			Вых. Реле ГЗ.

6.2. Привод ВМ-6

Тип	Зав.№	Омическое сопротивление, Ом			ЭО		КМВ	
		КМВ	ОК	СВ	Усраб	Увозвр	Усраб	Увозвр
ПЭ-11	49555	-	-	-	120	-	120	-

7. Сопротивление изоляции цепей

Наименование цепи	Сопротив-е изоляции, МОм	
	норма	измеренное
ШУ стороны 6 кВ в полном присоединении относительно земли	1	0,3
ШУ стороны 35 кВ в полном присоединении относительно земли	1	0,2
Цепи газовой защиты	1	0,3
конденсаторы	1	0,5
Цепи сигнализации	1	0,4
ШП	1	0,5

Вторичная коммутация испытана ~ 1000 В, в течении 1 мин., испытание – не выдержала. Изоляция цепей вторичной коммутации не соответствует НТД.

8. Приборы:

Наименование	тип	Зав.№	Пределы измерений	Класс точности	Дата след. проверки
Мегаомметр	ПСИ-2530	0053.19	2500 В, 0-100000 МОм	1,5	27.09.2023 г.
Измерительный комплекс	Ретом-21	3711	0-500 В, 0-700А	0,5	09.11.2024 г.
Аппарат испытания диэлектриков	АИД-70М	5380	U~ 0-50кВ U= 0-70кВ	1,5	14.03.2024 г.

Примечание: У реле МТЗ, перегруза, ДЗТ наблюдается дребезг контактов, вызванный износом подвижных механических частей реле. У реле МТЗ, перегруза, ДЗТ коэффициент возврата не соответствует заявленным параметрам вследствие усталости металла возвратной пружины реле.

Изоляция вторичной коммутации не соответствует НТД.

Коэффициент трансформации ТТ не соответствует НТД.

ТТ имеют короткозамкнутые витки.

Нормативные документы: РД 34.45-51.300-97, РД 153-34.3-35.613-00

Заключение: Результаты проверки и испытаний не удовлетворяют требованиям НТД.

Проверку произвели:

/Ведущий инженер-энергетик/
(должность)


(подпись)

Нонкин И.В.
(ФИО)

(дата)

/Электромонтер по ремонту аппаратуры РЗА/
(должность)


(подпись)

Голиков М.С.
(ФИО)

(дата)

Протокол проверил:

/ Начальник СРЗА/
(должность)


(подпись)

Синкин С.А.
(ФИО)

(дата)

УТВЕРЖДАЮ

Директор

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

Д.П. Бойков
«8» сентября 2023 г.

Акт № 1/2
технического освидетельствования

Подстанция 35/6 кВ №1
(наименование объекта технического освидетельствования)

1. Комиссия в составе:

Председатель: главный инженер Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго» Д.В. Владимиров
(должность, Ф.И.О.)

Члены комиссии:

начальник ПТО А.А. Гребенчук
(должность, Ф.И.О.)

начальник СЭС Г.Г. Иванников
(должность, Ф.И.О.)

начальник СРЗА С.А. Синкин
(должность, Ф.И.О.)

действовала с «06» сентября 2023 г. по «08» сентября 2023 г. на основании приказа
Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» №14 от 25.02.2020 г.

и выполнила техническое освидетельствование
ПС 35 кВ №1 Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск, пл.-ка Фрунзе, д.13,
строение 1

(наименование объекта технического освидетельствования)

Наименование оборудования (сооружения)	Год ввода в эксплуатацию
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630 (ВМ-35 К-28)	1986
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С35-630 (ВМ-35 К-27)	1986
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С-35Н-630 (ВМ-35 Т-2-16)	1986
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С-35Н-630 (ВМ-35 Т-3-16)	1986
ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ С-35Н-630 (ВМ-35 СВ-35)	1986
ТРАНСФОРМАТОР ТПОЛ-35 (10 шт.)	1986
ТРАНСФОРМАТОР ТПОЛ-35 600 (2 шт.)	1986
Ячейка КСО-272 (ф.1)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.5)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.7)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.8)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.9)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.11)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.12)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.12А)	1993

Ячейка КСО-272 (ф.13)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.14)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.15)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.16)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.19)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.22)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.23)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.24)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.27)	1993
Ячейка КСО-272 (ф.28)	1993

2. Комиссией рассмотрены следующие материалы:

2.1. Схемы: нормальная схема электрических соединений ПС 35 кВ № 1

2.2. Проект: -

2.3. Инструкции: Э-1 Инструкция по эксплуатации силового оборудования;

2.4. Другое:

2.4.1. Протоколы испытаний и измерений выключателей;

2.4.2. Протокол термографического обследования;

2.4.3. Паспорта и эксплуатационная документация по оборудованию ПС 35 кВ №1.

3. Комиссией установлено следующее:

3.1. Техническое состояние (для оборудования, к которому неприменим расчет индекса технического состояния) – удовлетворительное.

3.2. Объект технического освидетельствования находится в ограниченно-работоспособном состоянии, имеют дефекты (не соответствуют НТД) в состоянии на предельном уровне эксплуатационной надежности, но допускаются к работе при проведении соответствующих технических мероприятий. Сроки и мероприятия указаны в приложении к данному акту.

4. Очередное техническое освидетельствование объекта технического освидетельствования необходимо провести не позднее « 08 » сентября 2024 г.

Председатель: _____

(Ф.И.О., подпись)

Д.В. Владимиров

Члены комиссии: _____

(Ф.И.О., подпись)

А.А. Гребенчук

(Ф.И.О., подпись)

Г.Г. Иванников

(Ф.И.О., подпись)

С.А. Синкин

Приложение к акту № 1/2
технического освидетельствования

Подстанция 35/6 кВ № 1
(наименование объекта технического освидетельствования)

Приложение к акту № 1/2 составлено комиссией в составе:

Председатель – главный инженер Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» Д.В. Владимиров

Члены комиссии:
- начальник ПТО
- начальник СЭС
- начальник СРЗА

А.А. Гребенчук
Г.Г. Иванников
С.А. Синкин

Наименование объекта	Содержание мероприятий	Срок выполнения мероприятий
Подстанция 35/6 кВ № 1	Выполнить проектирование реконструкции РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ – 6, 35 кВ, с установкой ШОТ	2025 год
	Произвести замену оборудования (выключатели 35 кВ – 5 шт., выключатели 6 кВ – 3 шт.)	2027 год
	Произвести замену оборудования (выключатели 6 кВ – 15)	2028 год

Председатель – главный инженер
Филиала ООО ХК «СДС-Энерго»
- «Прокопьевскэнерго»

Члены комиссии:
- начальник ПТО
- начальник СЭС
- начальник СРЗА

Д.В. Владимиров

А.А. Гребенчук
Г.Г. Иванников
С.А. Синкин

Утверждено:
 Главный инженер
 филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
 «Прокопьевскэнерго»
 Д.В. Владимиров

«25» 08 2023 г.

Техническое задание
 на Выполнение комплекса работ по разработке Рабочей документации по титулу
 «Проектирование реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой
 ШОТ», расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13
 (промплощадка Шахты «Коксовая»).

№ п/п	Наименования требований	Требования Заказчика
1	Наименование объекта	Подстанции №1, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область - Кузбасс, г.Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д.13, строен.1
2	Стадийность проектирования	Рабочая документация
3	Сроки начала и окончания проектирования	Работы должны быть выполнены Подрядчиком в течение 120 календарных дней с момента начала выполнения работ. Начало выполнения работ определяется в соответствии с условиями Договора
4	Срок, форма и порядок оплаты работ	Оплата стоимости выполненных работ осуществляется Заказчиком в течение 7 рабочих календарных дней с момента подписания полномочными представителями сторон акта сдачи-приемки выполненных работ, на основании выставленного счета-фактуры.
5	Указания к проектированию	Объем работ включает в себя разработку рабочей документации по реконструкции: РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ, ПС 35/6 кВ №1 (инв.№00001604) с установкой ШОТ, расположенной по адресу: Кемеровская область, г.Прокопьевск, пл-ка Фрунзе, д.13, строен.1. Приложение к техническому заданию – Схема первичной коммутации ПС 35/6 кВ №1 – (2 листа) В Рабочей документации предусмотреть: 1. Замену масляных выключателей присоединений В-35 Т-2, В-35 Т-3, СВ-35, В-35-К-27, В-35-К-28 типа С-35 с электромагнитным приводом ШПЭ-1 на вакуумные, типа ВВН-СЭЦ-Э-35-25/1000 УХЛ1 с выносными трансформаторами тока (на ячейках 4,7 по 3 шт; на ячейках 5,10, 11 по 2шт в фазах А,С.) 2. Замену разъединителей 35 кВ (12шт.) 3. Замену шкафов РЗиА: - 2-х шкафов защиты ВЛ-35-К27/28; - 2-х шкафов защиты и управления трансформатора Т1,Т2 16 мВА; - шкафа секционного выключателя СВ 35 кВ; - шкафа распределения оперативного тока (ШРОТ); - шкафа оперативной блокировки (ОБР); - шкафа сигнализации. 4. Замену существующей РЗиА 35 и 6 кВ силовых трансформаторов и СВ-35 кВ на РЗиА с применением терминалов производства НПП «Механотроника». 5. Организацию системы оперативной электромагнитной блокировки оборудования 35 кВ от ошибочных действий при оперативных переключениях.

		6. Замену масляных выключателей 6 кВ в количестве (18шт.) по системе «Ретрофит». 7. Прокладка новых вторичных сетей от шкафов РЗА до оборудования. Ретрофит ЗРУ 6кВ существующих ячеек К-272 с установкой новых микропроцессорных терминалов релейной защиты и автоматики. 8. Замену кабелей от вновь устанавливаемого оборудования до панелей защиты и автоматики, управления, ЩСН. Для прокладки силовых, контрольных кабелей применение кабельной продукции с медными жилами и изоляцией, не поддерживающей горение. Для вторичных токовых цепей кабельная продукция должна быть экранирована. 9. Расчет токов короткого замыкания, проверку принятого оборудования к установке по характеристикам, расчет уставок релейной защиты. 10. Создание системы технического учета на трансформаторах Т-2-16 МВА и Т-3-16 МВА со стороны 6 кВ. 11. Для системы технического учета на трансформаторах Т-2-16 МВА и Т-3-16 МВА со стороны 6 кВ предусмотреть ключи перевода цепей напряжения. 12. Организацию цепей оперативного постоянного тока для питания цепей управления. В качестве оперативного тока для вновь смонтированных панелей принять постоянный ток 220 В, взятый со шкафа оперативного тока (ШОТ). 13. Предусмотреть привязку существующей системы ТМ (в полном объеме) на ПС к вновь установленному оборудованию. 14. Тип опорных конструкций для монтажа оборудования применить с учётом технических требований поставляемого оборудования. 15. Техническое инструментальное обследование с определением геометрических параметров и несущей способности, устойчивости конструкций, при использовании существующих несущих конструкций под новое оборудование. 16. Раздел обследования в части электромагнитной совместимости и защищенности РЗА от электромагнитных помех. Проектом предусмотреть раздел «Электромагнитная совместимость оборудования».
6	Требования к составу проектной документации	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и настоящего Технического задания.
7	Нормативные документы	-Правила устройства электроустановок; -Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей; -Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №281.
8	Разделы Рабочей документации	В составе рабочей документации предусмотреть следующие марки разделов: - Конструкции железобетонные (КЖ) при необходимости; - Конструкции металлические декатировочные (КМД); - Электроснабжение. Подстанции. (ЭП). В марке «Электроснабжение. Подстанции. (ЭП)» предусмотреть разделы: - общие данные, расчеты, чертежи; -принципиальную схему главных цепей; - схемы принципиальные (принципиальные (полные) схемы релейной защиты, управления, измерения, сигнализации и т. д.);

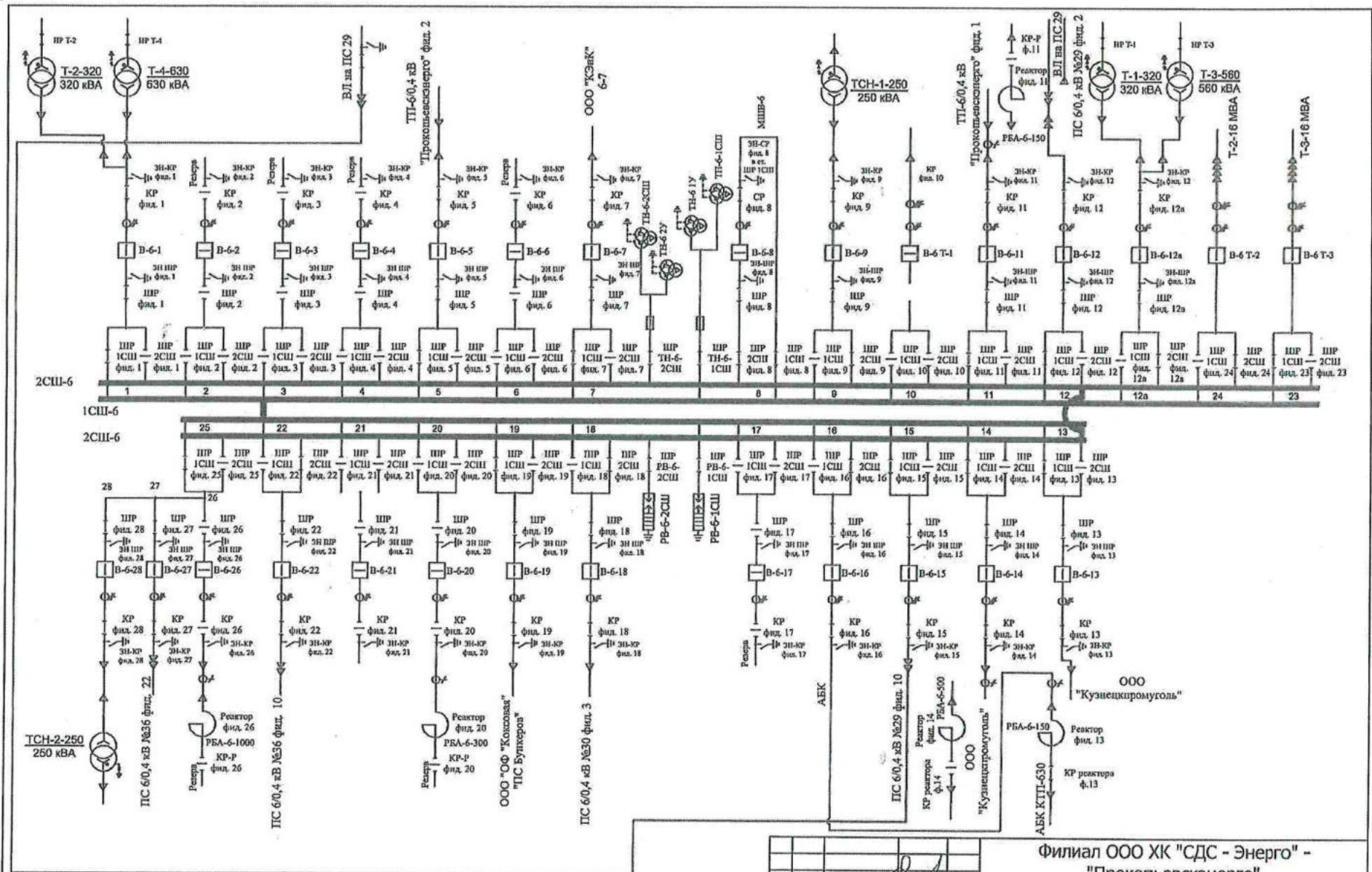
		- планы расположения электрооборудования, ошиновки и прокладки сетей заземления; - планы прокладки электрических сетей, установочные чертежи, разводка кабелей; - схемы (таблицы) подключения; - кабельный журнал; - сметы; - спецификация оборудования, изделий и материалов (в том числе Опросные Листы); - рабочую документацию задания МЭЗ; - проект производства работ. - «Электромагнитная совместимость оборудования» (обследование в части электромагнитной совместимости и защищенности РЗиА от электромагнитных помех).
9	Порядок выполнения работ	Работы должны быть выполнены в следующем порядке: – разработка, обоснование и согласование с Заказчиком основных технических решений (ОТР) по реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, – разработка и согласование с Заказчиком рабочей документации. По результатам выполнения работ предоставляется следующая документация: – Пояснительная записка основных технических решений по реконструкции подстанции. Пояснительная записка основных технических решений по реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, объекта и Техническое задание на закупку оборудования Заказчиком должны быть подготовлены Подрядчиком с указанием нескольких вариантов (не менее 3-х различных вариантов) основного оборудования (разного типа и производителей) с подробным описанием технико-экономических показателей оборудования (выключателей, шкафов, трансформаторов тока). – Рабочая документация по реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, (замена выключателей, разъединителей, ТТ, шкафов РЗиА) подстанции 35/6 кВ №1.
10	Общие требования к выполнению работ (оказанию услуг)	Подготовка рабочей документации. По всем разделам выполнить необходимые рабочие чертежи и схемы. Предоставить полный пакет документов, достаточный для выполнения работ Подрядчиком, а также для проверки работ Техническим надзором и при необходимости другими заинтересованными лицами. В случае выявления на этапе выполнения монтажных и пусконаладочных работ ошибок проектирования, Подрядчик обеспечивает безвозмездную корректировку проектных решений с устранением несоответствий. Доработка проектных решений Подрядчиком не должна приводить к переносу сроков ввода объекта в эксплуатацию.
12	Требования к оформлению, комплектности выдаваемой документации	Рабочую документацию по объекту РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ», выдать в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде (в формате MS Word, Adobe Acrobat, dwg, dxf) на цифровом носителе. Опросные листы на закупку оборудования Заказчиком выдать в 2-х экземплярах на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде (в формате MS Word, Adobe Acrobat, dwg, dxf) на на цифровом носителе. Все экземпляры Рабочей документации должны быть оформлены в

		строгом соответствии с общепринятыми обозначениями. Выдача документации в монохромном виде не допускается. Графические материалы проектных решений, связанные с размещением оборудования на проектируемом объекте, выполнить в электронном виде в формате dwg, dxf. Отсканированные версии разделов проектной и иной документации, в том числе и с подписями уполномоченных представителей Подрядчика, должны быть представлены в формате Adobe Acrobat. Сметная документация по реконструкции РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, должна быть составлена согласно разработанной Рабочей документации с использованием программы "Гранд-смета" по сметным справочникам (ТЕР-2001 в редакции 2014 г. – И1) с пересчетом в текущий уровень цен. В сметной документации предусмотреть отдельный расчет стоимости материалов, монтажных и пусконаладочных работ. Сметная документация предоставляется на бумажном носителе и электронном носителе в формате "Гранд-смета".

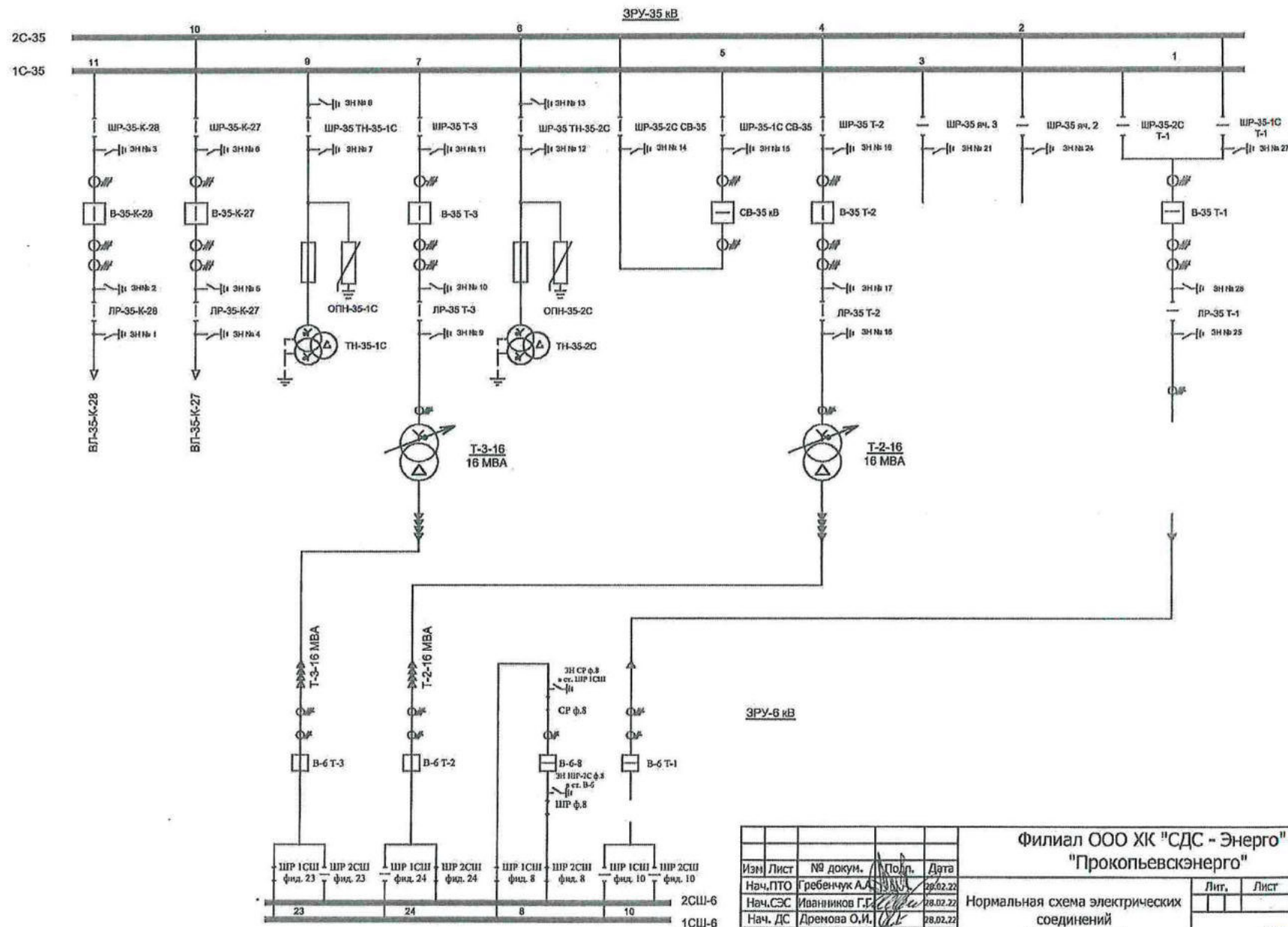
Начальник ПТО



А.А. Гребенчук



Филиал ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"			
Изм. Лист Нач. ПТО Гребенчук А.А. Нач. СЭС Иванников Г.Г. Нач. ДС Дремова О.И. Выполнил Вышинская А.С. Утвердил Владимир Д.В.	№ докум. 28.02.22 28.02.22 28.02.22 28.02.22 28.02.22	Дата 28.02.22 28.02.22 28.02.22 28.02.22 28.02.22	Лист Лист Листов
Нормальная схема электрических соединений ПС 35/6 кВ № 1			ПТО



Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
Нач. ПТО	Гребенчук А.А.	28.02.22		
Нач. СЭС	Иванников Г.Р.	28.02.22		
Нач. ДС	Дренова О.И.	28.02.22		
Выполнил	Влашинская А.С.	28.02.22		
Утвердил	Владимирова Д.В.	28.02.22		

Филиал ООО ХК "СДС - Энерго" - "Прокопьевскэнерго"		
Нормальная схема электрических соединений ПС 35/6 кВ № 1		
Лист	Лист	Листов
ПТО		

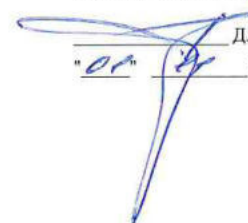
СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по безопасности
филиала ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго"

"01"  А.А. Мартин
2023г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала
ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго"

"01"  Д.П.Бойков
2023г.

Конкурентный лист
на выбор поставщика / подрядчика
Выполнение работ по проектированию

Проектирование реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ

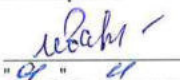
№ п/п	наименование ТМЦ, работ (услуг)	Ед. измерения	Количество	ООО "Кузнецкая Артель" г. Кемерово, ул. Красноармейская, д.127, кв. 9 тел.: 8 (3842) 900-432		АО "Тяжпромсервис" 654005, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, зд.5 8 (384)374-45-58		АО "Сиб.ТНЭП" 654006 Кемеровская область, г.Новокузнецк,ул. Орджоникидзе, 5 8(3843) 74-67-93	
				Цена без НДС, руб.	Стоимость без НДС, руб.	Цена без НДС, руб.	Стоимость без НДС, руб.	Цена без НДС, руб.	Стоимость без НДС, руб.
1	Стоимость ТМЦ, работ (услуг)								
1.1	Проектирование реконструкции РЗиА 6,35 кВ, ЗРУ- 6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ	работа	—	6 222 530,00		5 326 899,16		3 969 990,00	
	Итого стоимость ТМЦ, работ (услуг), без НДС			6 222 530,00		5 326 899,16		3 969 990,00	
2	Прочие сопутствующие затраты								
	Итого прочие сопутствующие затраты:			0,00		0,00		0,00	
3	Итого стоимость с учетом сопутствующих затрат, с НДС:			-		-		-	
4	Срок выполнения обязательств			90 рабочих дней		90 рабочих дней		90 рабочих дней	
5	Условия оплаты			100 % от суммы договора - в течение 7 рабочих дней после сдачи работ и подписания приемо-передаточных документов.		0 % от суммы договора - предоплата		0 % от суммы договора - предоплата	

Примечание:

Выбранный подрядчик: АО "Сиб.ТЭП"

Обоснование выбора поставщика подрядчика: Наименьшая цена работы, срок выполнения работ, условия оплаты

Исполнитель:
Инженер ПТО

"01"  А.С. Иванова
2023г.

Согласовано:

Начальник производственно-технического отдела филиала
ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго"

"01"  А.А. Гребенчук
2023г.

Согласовано:

Главный инженер филиала
ООО ХК "СДС-Энерго"-"Прокопьевскэнерго"

"01"  Д.В. Владимиров
2023г.



ООО «Кузнецкая Артель»
650000, г. Кемерово, ул. Красноармейская, д. 127, кв. 9
ИНН/КПП 4205360403/420501001

тел.: 8 (3842) 900-432, +7 (983) 217 30 00
email: kart142@mail.ru

№ 240/23-исх от 17.10.2023

Директору филиала ООО ХК «СДС-
Энерго» - «Прокопьевскэнерго»
Д.П.Бойкову

О предоставлении
коммерческого предложения

Коммерческое предложение

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что ООО «Кузнецкая Артель» готово выполнить рабочую документацию по объекту: «Проектирование реконструкции РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрундзе, д.13 (промплощадка Шахты «Коксовая»».

Стоимость работ по объекту составит 6 222 530,00 (шесть миллионов двести двадцать две тысячи пятьсот тридцать) рублей 00 копеек.

Срок выполнения рабочей документации по объекту составит не более 90 рабочих дней.

Оплата производится в 100% объеме в течение 7 дней после сдачи работ и подписания приемо-передаточных документов.

Коммерческое предложение действительно до 27.10.2023 г.

Приложение: Смета №240/23 на проектные (изыскательские) работы

Директор

И.В. Огородников

СМЕТА №240/23

на проектные (изыскательские) работы

, Проектирование реконструкции РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрундзе, д.13 (промплощадка Шахты «Коксовая», Проект реконструкции ПС№1

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

Наименование проектной (изыскательской) организации:

ООО "Кузнецкая Артель"

Наименование организации заказчика:

ООО "ХК СДС-Энерго"

Итого по расчету: 6 222,53 тыс.руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: (a+bx)*Kj или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, тыс.руб.	Стоимость работ, тыс.руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. Замена релейной защиты				
<i>Сбор исходных данных и подготовка ОТР</i>				
1	Сбор исходных данных по объекту (подстанции или линии электропередачи), поручаемый Заказчиком проектной организации, напряжением: ПС 35–110 кВ, 1(1 объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.16 п.10.1 (СБЦП24-16-10.1) Объем подготавливаемой документации ; Котн=0%	58,95*1	58,95
<i>Проект замены РЗиА</i>				
2	Релейная защита: ПС 35/6-10 кВ со схемой РУ в виде одной рабочей секционированной выключателем системой шин, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.8 п.1-3 (СБЦП24-8-1-3) Стадийность проектирования	126*1	126
<i>Расчет токов КЗ</i>				
3	Сеть напряжением 35–220 кВ с 1 генераторной станций: расчеты коммутационной аппаратуры и релейного оборудования, 1(1 сеть)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-1 (СБЦП24-11-14-1) Стадийность проектирования	2,5*1	2,5

1	2	3	4	5
4	Сеть напряжением 35–220 кВ с 1 генераторной станций: расчеты ориентировочных установок защиты и автоматики без учета токов нагрузки и фаз ЭДС, 1(1 сеть)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-2 (СБЦП24-11-14-2) Стадийность проектирования	4,19*1	4,19
Раздел 2. Замена выключателей и разъединителей				
5	Открытые электрические подстанции напряжением 35–1150 кВ, в процентах от общей стоимости строительства в ценах на 01.01.2001 г.: 8,97 млн. руб. - 9,7%, 8,5(млн. руб.)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.1 п.1 (СБЦП24-1-1-1) ТЧ п.2.4 Объем строительно-монтажных работ по объекту строительства составляет от 50% до 40%; Стадийность проектирования; Конструктивные и объемно-планировочные решения ; Система электроснабжения: Первичные соединения ; Система электроснабжения: Система оперативного постоянного тока ; Смета на строительство ; Котн=0%	$870,09 + (1101,24 - 870,09) / ((11,97 - 8,97) * (8,5 - 8,97) * 0,6)$	848,36
ВСЕГО по смете				1 040
Итого Поз. 1-5				1 123,2
Всего с учетом "Районный коэффициент K=1,08"				6 222,53
Всего с учетом "Инфляционный индекс 5,5400"				6 222,53
ВСЕГО по смете				6 222,53

Главный инженер проекта _____
 Начальник отдела _____
 Составил _____
 Проверил _____



Российская Федерация
Акционерное общество
Сибирский
Тяжпромэлектропроект
(АО Сиб.ТПЭП)

Ул. Орджоникидзе, 5, г. Новокузнецк, Кемеровская область, 654006.
Тел./факс (3843) 74-67-93 / (3843) 74-51-48. Сайт: <http://www.tpepvnkz.ru>, E-mail: tpep@sibtpep.ru
ОКПО 01397034, ОГРН 1024201475484, ИНН 4216001702, КПП 421701001

03.10.2023 г.
На исх. №441

№ Н2-05-01/290
От 02.10/2023

Главному инженеру
Филиала ООО ХК «СДС-Энерго»-
«ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»
Д.В. Владимирову

Коммерческое предложение

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на Ваш запрос о коммерческом предложении на выполнение проектно - изыскательских работ по объекту: «Проектирование реконструкции РЗиА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ», расположенной по адресу: Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13 (промплощадка Шахты «Коксовая»), акционерное общество «Сибирский Тяжпромэлектропроект», зарегистрированное по адресу: 654006, Россия, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д.5, сообщает, что стоимость выполнения документации в соответствии с техническим заданием составит:
3 969 990 (три миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот девяносто) рублей 00 коп., без учета НДС.

Приложение:

1. Смета на проектные (изыскательские) работы.

С уважением,
Генеральный директор

М.П.



А.С. Мельников

СМЕТА

на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ: «Проектирование реконструкции РЗА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ», расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13 (промплощадка Шахты «Коксовая»). ОТР и рабочая документация

Наименование проектной организации: АО «Сиб.ТПЭП»

Наименование организации-заказчика: ООО ХК «СДС-Энерго»

№ п/п	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	№ расценки сборника «Укрупненные нормативные цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (утвержденный приказом Минэнерго «10 от 17.01.19г.)	Стоимость единицы, тыс.руб.	Общая стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5
Укрупненная цена строительства в ценах I кв. 2018г.				
1.1	Установка выключателей 35 кВ	И2-01-1	1060	$1060 \times 5 \times 1,1 = 5830,00$
1.2	Установка выносных ТТ 35 кВ	И5-01-2	1180	$1180 \times 4 \times 1,1 = 5192,00$
1.3	Установка разъединителей 35 кВ	И5-06-2	1273	$1273 \times 12 \times 1,1 = 16803,60$
1.4	Установка КРУ 6 кВ (ретрофит)	В8-01-1	$928 \times 0,5$	$464 \times 18 \times 1,03 = 8602,56$
1.5	Шкаф ЦС	И12-02	1016	$1016 \times 1 \times 1,04 = 1056,64$
1.6	Шкаф ШОТ и ОБР	И13-05	1996	$1996 \times 1 \times 1,04 = 2075,84$
1.7	РЗА трансформатора 35/6 кВ	И11-06-2	1028	$1028 \times 2 \times 1,04 = 2138,24$
1.8	РЗА шин 35 кВ	И11-16-2	717	$717 \times 1 \times 1,04 = 745,68$
1.9	РЗА присоединения 35 кВ	И11-16-2	717	$717 \times 2 \times 1,04 = 1491,36$
	Итого по позициям 1.1...1.9			43935,92
Расчет стоимость проектирования по УНЦ строительства				
2.1	Базовая стоимость проектно-изыскательских работ	П6-09	От 1500 до 3000	$1500 + (3000 - 1500) \times \frac{(43935,92 - 20900)}{(50900 - 20900)} \approx 2651,8$
		Итого с поясным коэффициентом в ценах 3 кв. 2023г.:		$2651,8 \times 1,15 \times 5,54 \times 3,83 \approx 4411,1$
2.2	Затраты на ПИР (с учетом коэффициентов стадий: основные технические решения и рабочая документация) с учетом НДС	- коэффициент стадии ОТР к-0,15 - коэффициент стадии РД к-0,6		$4411,1 \times (0,15 + 0,6) \times 1,2 = 3969,99$

Итого по смете с НДС:

3 969,99

Принятые коэффициенты:

к-1,1; 1,03 и 1,04 – территориальные коэффициенты по строке Ц1-42 таблицы Ц1 сборника.

к-1,15 – районный коэффициент.

к-5,54 – индекс изменения стоимости проектирования к 3 кв. 2023 года.

к-3,83 – индекс изменения стоимости проектирования к 1 кв. 2018 года.

Всего по смете: Три миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот девяносто руб. (в том числе НДС – шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят пять руб.).

Генеральный директор _____ А.С. Мельников

« 03 » октября 2023г.

СМЕТА

на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ: «Проектирование реконструкции РЗА 6, 35 кВ, ЗРУ-6, 35 кВ ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ», расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13 (промплощадка Шахты «Коксовая»). ОТР и рабочая документация

Наименование проектной организации: АО «Сиб.ТПЭП»

Наименование организации-заказчика: ООО ХК «СДС-Энерго»

№ п/п	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	№ расценки сборника «Укрупненные нормативные цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (утвержденный приказом Минэнерго «10 от 17.01.19г.)	Стоимость единицы, тыс.руб.	Общая стоимость, тыс.руб.
1	2	3	4	5
Укрупненная цена строительства в ценах I кв. 2018г.				
1.1	Установка выключателей 35 кВ	И2-01-1	1060	$1060 \times 5 \times 1,1 = 5830,00$
1.2	Установка выносных ТТ 35 кВ	И5-01-2	1180	$1180 \times 4 \times 1,1 = 5192,00$
1.3	Установка разъединителей 35 кВ	И5-06-2	1273	$1273 \times 12 \times 1,1 = 16803,60$
1.4	Установка КРУ 6 кВ (ретрофит)	В8-01-1	928*0,5	$464 \times 18 \times 1,03 = 8602,56$
1.5	Шкаф ЦС	И12-02	1016	$1016 \times 1 \times 1,04 = 1056,64$
1.6	Шкаф ШОТ и ОБР	И13-05	1996	$1996 \times 1 \times 1,04 = 2075,84$
1.7	РЗА трансформатора 35/6 кВ	И11-06-2	1028	$1028 \times 2 \times 1,04 = 2138,24$
1.8	РЗА шин 35 кВ	И11-16-2	717	$717 \times 1 \times 1,04 = 745,68$
1.9	РЗА присоединения 35 кВ	И11-16-2	717	$717 \times 2 \times 1,04 = 1491,36$
	Итого по позициям 1.1...1.9			43935,92
Расчет стоимость проектирования по УНЦ строительства				
2.1	Базовая стоимость проектно-изыскательских работ	П6-09	От 1500 до 3000	$1500 + (3000 - 1500) \times \frac{(43935,92 - 20900)}{(50900 - 20900)} \approx 2651,8$
		Итого с поясным коэффициентом в ценах 3 кв. 2023г.:		$2651,8 \times 1,15 \times 5,54 \times 3,83 \approx 4411,1$
2.2	Затраты на ПИР (с учетом коэффициентов стадий: основные технические решения и рабочая документация) с учетом НДС	- коэффициент стадии ОТР к-0,15 - коэффициент стадии РД к-0,6		$4411,1 \times (0,15 + 0,6) \times 1,2 = 3969,99$

Итого по смете с НДС:

3 969,99

Принятые коэффициенты:

к-1,1; 1,03 и 1,04 – территориальные коэффициенты по строке Ц1-42 таблицы Ц1 сборника.

к-1,15 – районный коэффициент.

к-5,54 – индекс изменения стоимости проектирования к 3 кв. 2023 года.

к-3,83 – индекс изменения стоимости проектирования к 1 кв. 2018 года.

Всего по смете: Три миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот девяносто руб. (в том числе НДС – шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот шестьдесят пять руб.).

Генеральный директор _____ А.С. Мельников

« 03 » октября 2023г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ТЯЖПРОМСЕРВИС



654006, Россия, Кемеровская обл.,
г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 5
<http://www.tps-nkz.ru>

тел./факс: (3843) 74-42-96
(3843) 74-45-58
e-mail: info@tps-nkz.ru

№НС23-10/285 от 26.10.2023г.

Главному инженеру
Филиала ООО ХК «СДС-Энерго» -
«Прокопьевскэнерго»
Д.В. Владимирову

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

На Ваш запрос сообщаем, что АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС» готово разработать рабочую документацию по реконструкции РЗА 6,35 кВ, ЗРУ-6,35 кВ, ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13 (промплощадка шахты «Коксовая»), согласно техническому заданию.

Стоимость составит **6 392 279** (шесть миллионов триста девяносто две тысячи двести семьдесят девять) рублей 00 копеек с учетом НДС 20%.

Предложение действительно 90 календарных дней.

Смета № 23/08 на проектные работы прилагается.

С уважением,

Генеральный директор

В.А. Дерюшев

СМЕТА № 23-08

на проектные (изыскательские) работы

ООО ХК "СДС-Энерго", Реконструкция РЗА 6,35 кВ, ЗРУ-6,35 кВ, ПС 35/6 кВ №1 с установкой ШОТ, расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Фрунзе, д.13 (промплощадка шахты «Коксовая»), рабочая документация,

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных

Наименование проектной (изыскательской) организации:

Наименование организации заказчика:

Итого по расчету: 6 392,279 тыс.руб.

№ пп	Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ	Номер частей, глав, таблиц, параграфов и пунктов указаний к разделу справочника базовых цен на проектные и изыскательские работы для строителей	Расчет стоимости: $(a+bx)*K_j$ или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, тыс.руб.	Стоимость работ, тыс.руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. Разработка рабочей документации				
1	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф вводной В-35 К-27, шкаф трансформатора В-35 Т-2), 2(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>Стадийность проектирования $K=0,6$; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) $K_{инф}=5,54$</i>	$(14,43*2)*0,6*5,54$	95,931
2	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф вводной: В-35 К-28, шкаф трансформатора В-35 Т-3), 2(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого $K=0,6$; Стадийность проектирования $K=0,6$; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) $K_{инф}=5,54$</i>	$(14,43*2)*0,6*0,6*5,54$	57,558
3	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф секционный: СВ-35), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>Стадийность проектирования $K=0,6$; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) $K_{инф}=5,54$</i>	$(14,43*1)*0,6*5,54$	47,965
4	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф с отходящими линиями), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>Стадийность проектирования $K=0,6$; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) $K_{инф}=5,54$</i>	$(14,43*1)*0,6*5,54$	47,965

Г	Д-СМЕТА	2	3	4	5
5	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф с отходящими линиями), 11(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого K=0,6; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(14,43*11)*0,6*0,6*5,54	316,571	
6	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Трансформаторы тока яч.4,5), 2(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>п.3.4.1.1 Для трансформаторов напряжения (до) K=0,4; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(14,43*2)*0,4*0,6*5,54	38,372	
7	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Трансформаторы тока яч.7,10,11), 3(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого K=0,6; п.3.4.1.1 Для трансформаторов напряжения (до) K=0,4; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(14,43*3)*0,6*0,4*0,6*5,54	34,535	
8	Релейная защита: ПС 35/6-10 кВ со схемой РУ в виде одной рабочей секционированной выключателем системой шин, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.8 п.1-3 (СБЦП24-8-1-3) <i>п.3.1.3.1 При использовании аппаратуры на микропроцессорной технике K=2; п.3.1.3.3 При выполнении работ по реконструкции РЗА элементов действующих ПС K=1,8; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(126*1)*2*1,8*0,6*5,54	1 507,766	
9	Системы оперативного постоянного тока, системы собственных нужд переменного тока для энергообъектов напряжением 110-330 кВ, типовая схема распределительного устройства: мостик с тремя выключателями, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.9 п.1 (СБЦП24-9-1-1) <i>п.3.1.4.1 K=0,4 - для РУ-35 кВ K=0,8; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(135*1)*0,8*0,6*5,54	358,992	

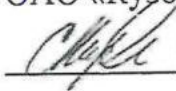
Гранд-СМЕТА	2	3	4	5
10	Оперативная блокировка разъединителей РУ 35–220 кВ с ручными приводами, 3(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.6 (СБЦП24-14-6) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(2,22+1,12*3)*0,6*5,54	18,548
11	Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: нетиповых панелей (шкаф сигнализации), 1(1 нетиповая панель)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.1 (СБЦП24-15-1) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(19,24*1)*0,6*5,54	63,954
12	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Замена масляных выключателей по системе "Ретрофит"), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>п.3.1.3.1 Использование аппаратуры на микропроцессорной технике K=2; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(5,74*1)*2*0,6*5,54	38,16
13	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Замена масляных выключателей по системе "Ретрофит"), 17(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>п.3.1.3.1 Использование аппаратуры на микропроцессорной технике K=2; п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого K=0,6; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(5,74*17)*2*0,6*5,54	389,227
14	Сеть напряжением 35–220 кВ с 1 генераторной станций: расчеты ориентировочных установок защиты и автоматики с учетом токов нагрузки и фаз ЭДС, 2(1 сеть)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-3 (СБЦП24-11-14-3) <i>п.3.2.7 Стадии проектирования K=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(12,18*2)*0,5*5,54	67,477

Графд-СМЕТА 2		3	4	5
15	Вторичные соединения автоматизированных систем (Система учета энергии - 2 системы), 2(1 система)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.3 (СБЦП24-15-3) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(26,24*2)*0,6*5,54	174,444
16	Ценностный множитель для части документации на АСУТП: Sto = 1+3+3+1+1+2+4=15 по таб.2 (привязка к существующим цепям телемеханики и телеизмерения), 15(ТО)	СБЦП "АСУТП (2016)" ТЧ п.2.11.2 (СБЦП22-п.2.11.2-4) <i>Таб.3 п.12 Разработка документации на АСУТП выполняется в связи с ее реконструкцией (модернизацией, техническим перевооружением) - K12=от 0,4 до 0,8 K=0,8; Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(33,77*15)*0,8*0,6*5,54	1 347,018
17	Техническое инструментальное обследование с определением геометрических параметров и несущей способности, устойчивости конструкций, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.18 п.4 (СБЦП24-18-4) <i>Стадии проектирования; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(44*1)*5,54	243,76
Итого по разделу 1 Разработка рабочей документации				4 848,243
Раздел 2. Электромагнитная совместимость оборудования				
18	Электромагнитная совместимость и защищенности РЗиА от электромагнитных помех, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.18 п.3 (СБЦП24-18-3) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 11.09.2023г. №55664-ИФ/09) Кинф=5,54</i>	(144*1)*0,6*5,54	478,656
Итого по разделу 2 Электромагнитная совместимость оборудования				478,656
ВСЕГО по смете				
Итого Поз. 1-18				5 326,899
НДС 20%				1 065,38
ВСЕГО по смете				6 392,279

ИЗВЕЩЕНИЕ

1.	Наименование закупки	Заключение договора на поставку Выключателей 35 кВ в целях исполнения договора строительного подряда заключенного с юр.лицом			
2.	Способ закупки	Запрос котировок в электронной форме			
3.	ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ:				
3.1.	Полное наименование:	Открытое акционерное общество «КузбассЭлектро»			
3.2.	Сокращенное наименование:	ОАО «КузбассЭлектро»			
3.3.	Адрес местонахождения:	652600, Россия, Кемеровская обл., г.Белово, ул. Кемеровская, д.4			
3.4.	Почтовый адрес:	652600, Россия, Кемеровская обл., г.Белово, ул. Кемеровская, д.4			
3.5.	Наименование подразделения-исполнителя закупки	Отдел материально-технического снабжения			
3.6.	Контактное лицо	Мишина Лина Николаевна			
3.7.	Номер контактного телефона:	(38452) 99-6-11			
3.8.	Факс:				
3.9.	Адрес электронной почты:	mishina@kuzbasselektro.ru			
3.10.	Адрес сайта для размещения информации о закупке:	https://torgi.etpu.ru			
4.	СВЕДЕНИЯ О ТОВАРЕ, РАБОТЕ, УСЛУГЕ				
4.1.	№ п/п	ОКПД 2	ОКВЭД 2	Ед.изм.	Кол-во
	1	27.12.10.110 Выключатели, контакторы и реверсоры переменного тока высокого напряжения (выключатели силовые высоковольтные) Тип объекта закупки: Товар	27.12 Производство электрической распределительной и регулирующей аппаратуры	Штука	2
4.2.	Описание предмета закупки (при необходимости)				
	Поставка выключателей 35 кВ (характеристики и требования представлены в Приложении 1. Тех.задание)				
4.3.	Требования к безопасности, качеству, техническим характеристикам, функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, работы, услуги, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы				
	представлены в Приложении 1. Тех.задание				
4.4.	Место и условия поставки товара, выполнения работы, оказания услуги		До склада Покупателя, находящегося по адресу: Кемеровская область – Кузбассг.Белово, ул.Кемеровская, д.4 Транспортные расходы по доставке товара входят в стоимость товара.		
4.5.	Сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги		Не позднее 90 дней с момента заключения договора Возможна досрочная поставка товара.		
4.6.	Начальная (максимальная) цена договора		5 616 000,00 руб. (пять миллионов шестьсот шестнадцать тысяч руб. 00 коп.)в том числе НДС. 4 680 000,00 руб. (четыре миллиона шестьсот восемьдесят тысяч руб. 00 коп.) без НДС.		
4.7.	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги		Расчет между сторонами производится в безналичном порядке в российских рублях, в течение 7 рабочих дней после поступления товара на склад Покупателя и подписания товарной накладной, на основании выставленного счета – фактуры (или УПД).		
4.8.	Порядок формирования цены договора		Цена договора определяется по результатам закупки и не должна превышать начальную (максимальную) цену договора. Начальная (максимальная цена) включает в себя все расходы, налоги и обязательные платежи, взимаемые на территории Российской Федерации.		
4.9.	Обоснование начальной (максимальной)		приведено в Приложении 4. Обоснование цены договора		

	цены договора, цены единицы товара, работы, услуги, включая информацию о расходах на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей	
5.	УСЛОВИЯ ЗАКУПКИ	
5.1.	Срок, место и порядок предоставления документации о закупке	Документация о закупке в форме электронного документа находится в открытом доступе с момента размещения извещения о закупке на Уральской электронной торговой площадке.
5.2	Плата взимаемая заказчиком за предоставление документации о закупке	
	Размер платы за предоставление документации о закупке	Не установлен
	Сроки внесения платы за предоставление документации о закупке	Не установлены
	Порядок внесения платы за предоставление документации о закупке	Не установлен
5.3	Предоставление участникам закупки разъяснений положений документации о закупке	
	Форма и порядок предоставления разъяснений положений документации о закупке	Запрос на разъяснение документации о закупке подается на Уральской электронной торговой площадке в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени участника закупки. Заказчик размещает на Уральской электронной торговой площадке разъяснения положений документации о закупке в форме электронного документа, если указанный запрос поступил не позднее, чем за 3 рабочих дня до дня окончания подачи заявок на участие в закупке.
	Дата и время начала срока предоставления разъяснений положений документации о закупке	21.07.2023 г.
	Дата и время окончания срока предоставления разъяснений положений документации о закупке	26.07.2023г. до 10:00
5.4	Подача заявок на участие в закупке	
	Порядок подачи заявок на участие в закупке	Заявка на участие в закупке подается в порядке, установленном п. 5, п.6 Положения о закупке товаров, работ, услуг ОАО «КузбассЭлектро», Заявка на участие в закупке в электронной форме подается на Уральской электронной торговой площадке
	Адрес электронной площадки	torgi.etpu.ru.
	Дата начала подачи заявок на участие в закупке	22.07.2023 г.
	Дата и время окончания срока подачи заявок на участие в закупке	22 июля 2023г. до 10:00
5.5.	Порядок подведения итогов закупки	Победителем запроса котировок признается участник, предложивший наименьшую цену договора. При наличии двух заявок с одинаково низкой ценой победителем признается участник, чья заявка поступила раньше.
5.6.	Критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке	Критерием оценки является «Цена» (её значимость 100%)
5.7.	Порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке	Сравнение ценовых предложений участников закупки осуществляется без учёта НДС.
5.8.	Дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки	Вскрытие конвертов: 31 июля 2023 г. 10:00 Рассмотрение заявок: 31 июля 2023 г. 10:00 Подведение итогов: 02 августа 2023 г. 10:00 Закупочная комиссия вправе принять решение ранее установленного срока.
5.9.	Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке	
	Заявка на участие в закупке в электронной форме подается на Уральской электронной торговой площадке в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени участника закупки по форме, установленной в Приложении к документации о закупке (Приложение 3. Форма заявки на участие в запросе котировок). Заявка на участие в закупке должна содержать:	

Утверждаю:
Главный инженер
ОАО «КузбассЭлектро»
 С.Н. Кириллов
“ ” 2023г.

**Техническое задание
на поставку вакуумных выключателей -35 кВ ВВН-СЭЩ-П(Э)-35(27) с
трансформаторами тока ТОЛ-СЭЩ-35-IV
на подстанцию 35/6кВ «Углерод».**

Покупатель: Открытое акционерное общество «КузбассЭлектро»

1. Перечень и объемы поставки оборудования

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Срок поставки (период)
1	Выключатель 35кВ ВВН-СЭЩ-П(Э)-35(27) максимальной заводской готовности в составе : -шкаф зажимов выключателя -1шт. -шкаф зажимов трансформаторов тока-1шт. -переносной пульт управления – 1шт. -трансформаторы тока ТОЛ-СЭЩ-35-IV-3шт.	шт.	2	III квартал 2023г.

1.1. Все налоги, сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, стоимость полного комплекта запасных частей, расходных материалов и принадлежностей (ЗИП), а также расходы на транспортировку продукции до места поставки и ее разгрузку, стоимость тары и упаковки, гарантийные обязательства включены в стоимость заявки/предложения участника.

Область применения: Вакуумные выключатели предназначены для коммутации электрических цепей при нормальных и аварийных режимах в промышленных и сетевых установках, в сетях трехфазного переменного тока частотой 50 Гц. Вакуумные выключатели требуются для замены масляных выключателей 35кВ на подстанции 35/6кВ «Углерод».

2. Общие технические требования к поставляемой продукции.

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

Срок поставки не позднее 90 (девяносто) дней с момента заключения договора.

2.2. Поставляемое оборудование должно быть обеспечено техническими паспортами, копиями сертификатов соответствия, соответствовать требованиям ГОСТ для

местных климатических условий, иметь протоколы сертификационных испытаний, подтверждающие заявленные характеристики, сопровождаться документацией по монтажу, наладке и эксплуатации.

2.3. Вся сопроводительная документация должна быть составлена на русском языке и передана заказчику вместе с поставляемой продукцией.

2.4. Поставляемое оборудование должно быть рассчитано на эксплуатацию в заданных условиях в течение установленного срока службы.

2.5. Маркировка оборудования должна выполняться на русском языке, должна иметь четкие обозначения. Также указывается изготовитель, номер партии и дата изготовления. Маркировка должна сохраняться весь срок службы поставляемого оборудования.

2.6. Наличие сервисного центра предприятия-производителя в РФ.

2.7. Характеристики и требования к поставляемому оборудованию представлены в Приложение 1 к настоящему техническому заданию.

2.8. Предлагаемые участником варианты технических параметров и характеристик оборудования и материалов не указанные в ТЗ, согласовываются дополнительно.

3. Комплектность запасных частей, расходных материалов и принадлежностей. Состав технической и эксплуатационной документации.

3.1 Поставляемое оборудование должно соответствовать техническим характеристикам и требованиям заявленным производителем.

3.2. Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 2.601-95 по обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

4. Правила приемки продукции

Приемка поставляемого оборудования осуществляется представителем Заказчика в порядке и на условиях подписанного Договора.

5. Требования охраны окружающей среды

Поставляемые выключатели и трансформаторы тока должны быть экологически безопасны и не должны наносить вред окружающей среде.

6. Гарантийные обязательства

6.1. Изготовитель (поставщик) гарантирует качество Товара в соответствии с требованиями настоящего технического задания.

6.2. Гарантийный срок эксплуатации поставляемых Товаров -60 месяцев со дня ввода в эксплуатацию.

6.3. В период действия гарантии изготовитель (поставщик) гарантирует замену за свой счет поставляемых ТМЦ, при выявлении заводских дефектов согласно подписанному Договору. Гарантийные обязательства оформляются отдельным пунктом в договоре.

7. Доставка оборудования

Доставка осуществляется силами Поставщика, за счет Поставщика на склад ОАО «КузбассЭлектро» по адресу: Кемеровская обл., г. Белово, ул. Кемеровская, д. 4. Стоимость транспортных расходов должна быть учтена в цене поставляемого

оборудования и запчастей к ним. Перевозка оборудования должна производиться крытым транспортом, обеспечивающим защиту от атмосферных осадков. Способ транспортировки должен обеспечивать сохранность формы, размеров и товарного вида оборудования.

Начальник ПТО
ОАО «КузбассЭлектро»

Kotf -

С.В. Котелин

04.07.2023 г.

Приложение 1.

Технические требования к выключателю 35 кВ

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1. Условия эксплуатации		
1.1. Климатическое исполнение (У, ХЛ) и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1	
1.2. Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 55 / +40	
1.3. Высота установки над уровнем моря, м	до 1000	
1.4. Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	6	
1.5. Степень загрязнения по ГОСТ 17544/ удельная длина пути утечки, см/кВ, не менее	III / 2,5	
2. Номинальные параметры	ГОСТ Р 52565	
2.1. Номинальное напряжение, кВ	35	
2.2. Наибольшее рабочее напряжение, кВ	40,5	
2.3. Номинальная частота, Гц	50	
2.4. Номинальный ток, А, не менее	1000	
2.5. Номинальный ток отключения, кА, не менее	25	
2.6. Наибольший пик тока динамической стойкости, кА, не менее	64	
2.7. Ток термической стойкости, кА, не менее	25	
2.8. Время протекания тока термической стойкости, с	3,0	
2.9. Вид привода	Пружинно-моторный	
3. Требования к электрической прочности изоляции		
3.1. Уровень изоляции	Нормальный	
3.2. Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ:		
– относительно земли	ГОСТ 1516.3	
– между контактами	ГОСТ 1516.3	
3.3. Испытательное напряжение повышенным напряжением	ГОСТ 1516.3	
4. Требования к коммутационной способности	ГОСТ Р 52565	
4.1. Номинальный рабочий цикл	О-0,3-ВО-180с-ВО	
5. Требования к конструкции	ГОСТ Р 52565	
5.1. Необходимость пополюсного управления	Нет	
5.2. Тип изоляции вводов	эпоксидная	
5.3. Выполнить на общей раме с трансформаторами тока высотой мм не более	2150	
5.4. Изоляционная и дугогасительная среда	Вакуум	
6. Технические характеристики привода	ГОСТ Р 52565	
6.1. Номинальное напряжение цепей управления, В	Переменное 220	
6.2. Пределы изменения напряжения цепей управления в % от номинального значения	20	

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
6.3. Количество электромагнитов отключения, шт.	1	
6.4. Номинальное напряжение электродвигателя завода пружин, В	~230	
6.5. Напряжение питания обогревателей, В	~230	
7. Требования по надежности	ГОСТ Р 52565	
7.1. Гарантийный срок эксплуатации, лет, не менее	5	
7.2. Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее	10	
8. Комплектность выключателя	ГОСТ Р 52565, 2.601, 2.610	
9. Исполнение выключателя	трехполюсное	
10. Кабель для переносного пульта управления выключателем 35кВ в гофрированной трубе длиной м..	15	
11. Аварийный расцепитель максимального тока ток срабатывания -5А. шт.	2	

Технические требования к шкафу зажимов выключателя 35кВ.

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1. Условия эксплуатации		
1.1 Климатическое исполнение (У, ХЛ)	У2	
1.2 Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 55 / +40	
1.3 Степень защиты по ГОСТ 14255-69	IP 54	
2. Номинальные параметры		
2.1 Габаритные размеры (в*ш*г) мм.	1000*400*300	
2.2 Количество зажимов шт.	90 (25 шт. с двумя тестовыми разъемами)	
2.3 Клемные ряды устанавливаются с двух сторон шкафа на DIN рейку	да	
2.4 Кабельный ввод выполнен с низу шкафа с уплотнительной резиновой вставкой диаметром 10- 20 мм..	10 шт.	
2.5 Коммутация в шкафу должна быть выполнена проводом ПВ-3.	да	
2.6 В шкафу должен быть выполнен обогрев и освещение.	да	

Технические требования к выносным трансформаторам тока 35 кВ

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1. Условия эксплуатации		
1.1. Климатическое исполнение (У, ХЛ) и	У2	

категория размещения по ГОСТ 15150		
1.2. Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 35 / +40	
1.3. Высота установки над уровнем моря, м	до 1000	
1.4. Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	7	
1.5. Степень загрязнения по ГОСТ 17544/ удельная длина пути утечки, см/кВ, не менее	III / 2,5	
2. Номинальные параметры	ГОСТ 7746	
2.1. Установка до выключателя ввода 35 кВ:		
2.1.1. Количество вторичных обмоток, шт	3	
2.1.2. Номинальный первичный ток, А	300	
2.1.3. Номинальный вторичный ток, А	5	
2.1.4. Вторичные обмотки для защиты:		
▪ количество, шт.	3	
▪ класс точности	10Р	
▪ предельная кратность, не менее	10	
▪ вторичная нагрузка, ВА	50	
3. Требования по надежности	ГОСТ Р 52565	
▪ Гарантийный срок эксплуатации, лет, не менее	5	
▪ Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее	15	
4. Дополнительные требования	В составе блока выключателя 35 кВ	

Технические требования к шкафу зажимов трансформаторов тока 35кВ.

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1. Условия эксплуатации		
1.1 Климатическое исполнение (У, ХЛ)	У2	
1.2 Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 35 / +40	
1.3 Степень защиты по ГОСТ 14255-69	IP 54	
2. Номинальные параметры		
2.1 Габаритные размеры (в*ш*г) мм.	1000*400*300	
2.2 Количество зажимов шт.	90 (25 шт. с двумя . с) тестовыми разъемами)	
2.3 Клемные ряды устанавливаются с двух сторон шкафа на DIN рейку	да	
2.4 Кабельный ввод выполнен с низу шкафа с уплотнительной резиновой вставкой диаметром 10- 20 мм..	10 шт.	
2.5 Коммутация в шкафу должна быть	да	

категория размещения по ГОСТ 15150		
1.2. Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 35 / +40	
1.3. Высота установки над уровнем моря, м	до 1000	
1.4. Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	7	
1.5. Степень загрязнения по ГОСТ 17544/ удельная длина пути утечки, см/кВ, не менее	III / 2,5	
2. Номинальные параметры	ГОСТ 7746	
2.1. Установка до выключателя ввода 35 кВ:		
2.1.1. Количество вторичных обмоток, шт	3	
2.1.2. Номинальный первичный ток, А	300	
2.1.3. Номинальный вторичный ток, А	5	
2.1.4. Вторичные обмотки для защиты:		
▪ количество, шт.	3	
▪ класс точности	10Р	
▪ предельная кратность, не менее	10	
▪ вторичная нагрузка, ВА	50	
3. Требования по надежности	ГОСТ Р 52565	
▪ Гарантийный срок эксплуатации, лет, не менее	5	
▪ Срок службы до среднего ремонта, лет, не менее	15	
4. Дополнительные требования	В составе блока выключателя 35 кВ	

Технические требования к шкафу зажимов трансформаторов тока 35кВ.

Технические характеристики (наименование параметра)	Требуемые значения параметров	Предлагаемые значения параметров
1. Условия эксплуатации		
1.1 Климатическое исполнение (У, ХЛ)	У2	
1.2 Диапазон температуры окружающего воздуха, °С	- 35 / +40	
1.3 Степень защиты по ГОСТ 14255-69	IP 54	
2. Номинальные параметры		
2.1 Габаритные размеры (в*ш*г) мм.	1000*400*300	
2.2 Количество зажимов шт.	90 (25 шт. с двумя . с) тестовыми разъемами)	
2.3 Клемные ряды устанавливаются с двух сторон шкафа на DIN рейку	да	
2.4 Кабельный ввод выполнен с низу шкафа с уплотнительной резиновой вставкой диаметром 10-20 мм..	10 шт.	
2.5 Коммутация в шкафу должна быть выполнена проводом ПВ-3.	да	
2.6 В шкафу должен быть выполнен обогрев и освещение.	да	

Начальник Краснобродского РЭС

А.Н. Новичев



ЗАО «ГК «Электрошит» - ТМ Самара»
Телефон: +7 (846) 2-777-444
e-mail: sales@electroshield.ru

Опросный лист

по техническим параметрам вакуумных выключателей ВВН-СЭЩ-П (Э)-35(27)

производства ЗАО «ГК «Электрошит» - ТМ Самара»

1. Заказчик: О.А.О. «Кузбассэнерго»
2. Наименование объекта: «Подстанция 35/6 кВ «Углерод»
3. Технические характеристики:

Наименование	Вариант 1	Вариант 2 (РЖД)
Тип выключателя (здесь и далее нужно отметить любым знаком): ВВН-СЭЩ-Э (электромагнитный привод) _____ ВВН-СЭЩ-П (пружинно-моторный привод) <u>X</u>	Номинальное напряжение: 35(27) кВ <u>X</u>	Номинальный ток: отключения: 1000 А <u>X</u> 25 кА <u>X</u> 1600 А _____ 31,5 кА _____
Изоляция полюса	эпоксидная <u>X</u>	кремнийорганическая _____
Исполнение выключателя	1 ☐ ; 2 ☐ ; 3 <u>X</u>	полосного исполнения
Количество выключателей, шт.	2	
Напряжение шин питания (ШП) (двигателя) - переменный ток* - постоянный ток	~120 В _____ ~230 В <u>X</u> _____ =110 В _____ =220 В _____	=110 В _____ =220 В _____
Напряжение шин управления привода (ШУ) - переменный ток* - постоянный ток	~120 В _____ ~230 В <u>X</u> _____ =110 В _____ =220 В _____	=110 В _____ =220 В _____
Дополнительно, выключатель может оборудоваться аварийными расцепителями с указанными параметрами: - ток срабатывания расцепителя максимального тока - напряжение питания расцепителя от независимого источника	3 А _____ 5 А <u>X</u> _____ = 220 В <u>X</u> _____ = 110 В _____ ~ 100 В _____ ~ 120 В _____ ~ 230 В _____	- -
Напряжение питания цепей обогрева	230 В 50 Гц <u>X</u>	120 В 50 Гц _____ 230 В 50 Гц _____
Выключатель имеет отключающее устройство min(max) напряжения	-	Выбирается по напряжению шин управления (ШУ)

4. Межполюсное расстояние выключателя – 600 мм

5. Доставка: самовывоз _____

доставка поставщика X

* - только для исполнений с пружинно-моторным приводом

Должность, Ф.И.О., контактный телефон лица, ответственного за заказ

инженер Мухомов А.В. 8-(38452) 99-6-28

Дата 21.06.23

Подпись _____

На измерительные трансформаторы тока производства ЗАО "ГК "Электрощит" – ТМ Самара"

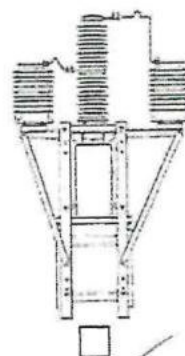
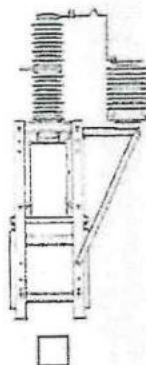
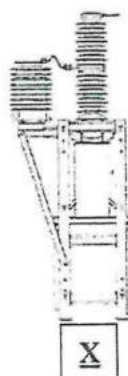
Опросный лист

Тип трансформатора	ТОЛ-СЭЩ-35-IV			
Номинальное напряжение, кВ 35	35			
исполнение: 01; 02; 03; 04; 05; 06; 14; 15; 16; 21	01			
(Заполняется по числу вторичных обмоток)	1-я обмотка	2-я обмотка	3-я обмотка	4-я обмотка
Номинальный первичный ток, А (возможные значения: 5; 10; 15; 20; 30; 40; 50; 75; 80; 100; 150; 200; 250; 300; 400; 500; 600; 750; 800; 1000; 1200. Исп.21: 600; 750; 800; 1200; 1500; 2000; 2500; 3000)	300	300	300	-
Номинальный вторичный ток, А (возможные значения: 5*; 1)	5	5	5	-
Класс точности обмоток измерения защиты (возможные значения: 0,2S; 0,2; 0,5S; 0,5; 1; 3; 5; 10 - для измерений) (возможные значения: 5P; 10P* – для защиты)	10P	10P	10P	-
Номинальная вторичная нагрузка, ВА возможные значения: Обмотка измерения – $\cos\phi_2=1$ – 1; 2; 2,5 – $\cos\phi_2=0,8$ – 3; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60 Обмотка для защиты – $\cos\phi_2=0,8$ – 3; 5; 7,5; 10; 15; 20; 25; 30; 40; 50; 60	50	50	50	-
Номинальный ток односекундной термической стойкости, кА	31,5			
Коэффициент предельной кратности (для защиты), $K_{ном}$ (возможные значения: 10*, 15, 20, 30)	10			
Коэффициент безопасности приборов (для измерений), $K_{бном}$ (возможные значения: 5, 10*, 15)	10			
Климатическое исполнение и категория размещения – У2, Т2, Т1, УХЛ1	У2			
Примечание			Количество - шт.	6

Примечание

дата 21.06.23 подпись М. П.

Невыполненные графы прочеркнуть
"–" – типовые параметры.



Handwritten signature and date: 21.06.23

ПРОТОКОЛ № 80/23
Рассмотрения и оценки заявок

г. Белово

«31» июля 2023 г.

1. Наименование запроса котировок:
Заключение договора на поставку Выключателей 35 кВ в целях исполнения договора строительного подряда заключенного с юр.лицом

2. Сведения о комиссии

Председатель комиссии – Маколкин Сергей Викторович.

Секретарь комиссии – Мишина Лина Николаевна.

Член комиссии – Бедарева Елена Юрьевна.

Член комиссии - Куртаева Татьяна Ивановна

Член комиссии – Скачкова Наталья Ивановна

Член комиссии - Титова Елена Михайловна

На заседании закупочной комиссии присутствовало 5 членов комиссии. Кворум имеется, комиссия правомочна принимать решения.

3. Извещение о проведении запроса котировок было размещено в единой информационной системе www.zakupki.gov.ru/223 (№ закупки 32312604333) и на УЭТП <https://torgi.etpu.ru>. Закупка включена в план закупок товаров, работ, услуг ОАО «КузбассЭлектро» № 2220628960 за номером 78.

4. Процедура рассмотрения заявок проводится комиссией «31» июля 2023 г. в 10.00 (время местное) по адресу: Кемеровская обл., г. Белово, ул. Кемеровская, 4, ОАО «КузбассЭлектро».

5. Предмет договора (лота): Заключение договора на поставку Выключателей 35 кВ в целях исполнения договора строительного подряда заключенного с юр.лицом

Классификация товаров, работ, услуг:

№ п/п	ОКПД 2	ОКВЭД 2	Ед.изм.	Кол-во
1	27.12.10.110 Выключатели, контакторы и реверсоры переменного тока высокого напряжения (выключатели силовые высоковольтные) Тип объекта закупки: Товар	27.12 Производство электрической распределительной и регулирующей аппаратуры	Штука	2

6. Начальная максимальная цена договора:

5 616 000,00 руб. (пять миллионов шестьсот шестнадцать тысяч руб. 00 коп.) в том числе НДС.

4 680 000,00 руб. (четыре миллиона шестьсот восемьдесят тысяч руб. 00 коп.) без НДС.

7. До окончания срока подачи заявок на участие в запросе котировок указанного в извещении о проведении запроса котировок в электронной форме («31» июля 2023 г. 10 часов 00 минут (время местное)), через систему ЭТП поступило:

По ЛОТу 1:

- 2 (две) заявки на участие;

7. Сведения об участниках запроса котировок, подавших заявку на участие:

По ЛОТУ 1:

№ заявк и в журна ле	Наименование участника	адрес участника	ИНН КПП	Дата и время поступлени я заявки участника
1	Общество с ограниченной ответственностью "Энерго Партнер"	Юридический адрес 443001, Российская Федерация, Самарская область, Самара г., Галактионовская ул., д. 157, оф. 603 Почтовый адрес 443001, Российская Федерация, Самарская область, Самара г., Галактионовская ул., д. 157, оф. 603	ИНН 6317136594 КПП 631701001 ОГРН 1196313034940 ОКПО 39064588	31.07.2023 09:34:52 МСК+4
2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ"	Юридический адрес 117342, Российская Федерация, Москва, Бутлерова ул., д. 17, кон 95 оф. 119 Почтовый адрес 117342, Российская Федерация, Москва, Бутлерова ул., д. 17, кон 95 оф. 119	ИНН 9728003860 КПП 772801001 ОГРН 1207700176254 ОКПО 44307797	31.07.2023 09:35:06 МСК+4

8. Проводится рассмотрение поступивших заявок на соответствие требованиям, установленным в закупочной документации:

ЛОТ 1.

Заявка №1: Заявка соответствует требованиям. Заявка допущена.

ФИО члена комиссии	Сведения о решении члена комиссии	Причина отказа
Маколкин Сергей Викторович	допустить	
Бедарева Елена Юрьевна	допустить	
Куртаева Татьяна Ивановна	допустить	
Скачкова Наталья Ивановна	допустить	
Титова Елена Михайловна	допустить	

Заявка №2: Заявка соответствует требованиям. Заявка допущена.

ФИО члена комиссии	Сведения о решении члена комиссии	Причина отказа
Маколкин Сергей Викторович	допустить	
Бедарева Елена Юрьевна	допустить	
Куртаева Татьяна Ивановна	допустить	
Скачкова Наталья Ивановна	допустить	
Титова Елена Михайловна	допустить	

В результате комиссией принято решение:

- допустить к участию в запросе котировок:

ООО "Энерго Партнер"

ООО "ЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ".

9. Проводится оценка допущенных заявок, в соответствии с п.5.4.4. Положения о закупках. Комиссия присвоила каждой заявке порядковый номер по мере уменьшения степени выгодности содержащихся в них условий. По итогам оценки заявок участники расположились в следующем порядке:

присвоенный №	Наименование участника закупки	Предложенная цена договора, руб. без НДС (начальная цена)
------------------	--------------------------------	--

		4 680 000,00 руб. без НДС)
1	ООО "Энерго Партнер"	4 425 000.00
2	ООО "ЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ"	4 603 000,00

10. По результатам заседания комиссией принято решение:

- присвоить первый номер заявке ООО "Энерго Партнер" (Юридический адрес 443001, Российская Федерация, Самарская область, Самара г., Галактионовская ул., д. 157, оф. 603; Почтовый адрес 443001, Российская Федерация, Самарская область, Самара г., Галактионовская ул., д. 157, оф. 603; ИНН 6317136594; КПП 631701001; ОГРН 1196313034940; ОКПО 39064588; +7 (927) 20-14-193; Адрес электронной почты (e-mail) madgond@yandex.ru). **Цена предложения: 4 425 000.00 руб. (четыре миллиона четыреста двадцать пять тысяч руб.) без НДС.**

5 310 000,00 руб. (Пять миллионов триста десять тысяч руб.) в т.ч. НДС 20%

- присвоить второй номер заявке Общество с ограниченной ответственностью "ЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ" (Юридический адрес 117342, Российская Федерация, Москва, Бутлерова ул., д. 17, кон 95 оф. 119 Почтовый адрес 117342, Российская Федерация, Москва, Бутлерова ул., д. 17, кон 95 оф. 119; +7 (937) 79-17-092; Адрес электронной почты (e-mail) algo888@mail.ru). **Цена предложения: 4 603 000,00 руб. (четыре миллиона шестьсот три тысячи руб.) без учета НДС. 5 523 600,00 руб. (пять миллионов пятьсот двадцать три тысячи шестьсот руб.) в том числе НДС.**

- признать победителем Запроса котировок в электронной форме участника, заявке которого присвоен первый номер, а именно ООО "Энерго Партнер";

- **Заключить договор на поставку Выключателей 35 кВ с победителем запроса котировок на условиях предложения победителя, а именно:**
сумма договора 4 425 000.00 руб. (четыре миллиона четыреста двадцать пять тысяч руб.) без НДС.

5 310 000,00 руб. (Пять миллионов триста десять тысяч руб.) в т.ч. НДС 20%.

Срок поставки: в течение 90 календарных дней с момента заключения договора.

Результаты голосования, чел.:		
«за»	«против»	«воздержались»
5	нет	нет

11. Настоящий протокол подлежит размещению на сайте www.zakupki.gov.ru/223.
Настоящий протокол подлежит хранению не менее трех лет с даты подведения итогов настоящего запроса котировок.

Член комиссии – Бедарева Е.Ю.

Член комиссии – Куртаева Т.И.

Член комиссии – Скачкова Н.И.

Член комиссии - Титова Е.М.

Председатель комиссии – Маколкин С.В.

Секретарь комиссии – Мишина Л.Н.

Дата подписания протокола «01» августа 2023 г.

РосТендер
Все тендеры России

ПоискТендерыАналитикаТендерное сопровождениеКонтактыЕщё

Вход / Демо-доступ

Поиск по всем отраслям и регионам. Например: "строительство в Свердловской области" или "ремонт дорог в Новосибирске"

Искать

Главная / Тендеры по регионам / Сахалинская область / Тендеры Александровска-Сахалинского / Тендер: ОКПД2 27.12.10.190 Высоковольтное оборудование для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ

Тендер №69637281 от 01.08.23

223

KOT

Тендер: ОКПД2 27. 12. 10. 190 Высоковольтное оборудование для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ

Завершен

Начальная цена3 095 634 Р, Аванс: 5 %

Место поставкиг. Южно-Сахалинск, г. Александровск-Сахалинский, Сахалинская область

Организатор закупкиПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ "САХАЛИНЭНЕРГО"

Анализ заказчика

Окончание (МСК)14.08.2023 17:00

По вашему времени (МСК+4)14.08.2023 21:00

Приём заявок завершен

Анализировать похожие тендеры

Заказать сопровождение

Все тендеры Сахалинской области

Документация

30.08.2023

Протокол_вскрытия.pdf

227 КБ

Протокол рассмотрения вторых частей заявок

412 КБ

24.08.2023

Иной протокол №32312633128-02

37 КБ

23.08.2023

Протокол о переносе сроков.pdf

229 КБ

15.08.2023

Разъяснение №5 (лот №58706).docx

112 КБ

Разъяснение №6 (лот №58706).docx

112 КБ

Участие

Способ размещения

Запросы котировок и предложений
Запрос предложений в электронной форме

Ссылки на источники

ЕЭТП Росэлторг 32312633128
223-ФЗ ЕИС 32312633128

Подача заявок (МСК)

по 14.08.2023 09:00
По вашему времени (МСК+4)
по 14.08.2023 13:00

Рассмотрение заявок (МСК)

по 29.08.2023

Поиск

8:39
31.10.2023

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель закупочной комиссии

Малюга А.Н.

«01» августа 2023 год

Извещение о проведении запроса предложений

№421

№ п/п	Наименование	Содержание пункта Извещения
1.	Способ закупки	– Запрос предложений в электронной форме
2.	Заказчик	Наименование (полное и сокращенное): Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго», сокращенное наименование ПАО «Сахалинэнерго» Место нахождения: 693000, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, дом 43 Почтовый адрес: 693000, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, дом 43 Адрес электронной почты: Pinemasova-AI@sahen.ru Контактный телефон:(4242)78-23-20
3.	Организатор закупки	Наименование (полное и сокращенное): Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго», сокращенное наименование ПАО «Сахалинэнерго» Место нахождения: 693000, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, дом 43 Почтовый адрес: 693000, Сахалинская область, Южно-Сахалинск, Коммунистический проспект, дом 43 Адрес электронной почты: belonosova-oa@sahen.ru Контактный телефон: 8 (4242) 78-22-61
4.	Представитель Организатора	Контактное лицо (Ф.И.О.): Пинемасова Анна Ивановна Контактный телефон:(4242)78-23-20 Адрес электронной почты: Pinemasova-AI@sahen.ru
5.	Наименование и	– Электронная (торговая) площадка:

6. Предмет Договора и номер лота Лот № 58706-ТПИР ОТМ-2023-СЭ: «ОКПД2 27.12.10.190 Высоковольтное оборудование для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ».
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 3 095 634,73 руб., без учета НДС.
11. Участники закупки Участвовать в закупке могут:
– Любые лица, заинтересованные в предмете закупки.
12. Срок, место и порядок предоставления Документации о закупке – Документация о закупке официально размещена в ЕИС (на Официальном сайте 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 Информация о форме, размере и порядке предоставления обеспечения заявок приведена в Документации о закупке (подраздел 1.2).
15. Дата начала – дата и время окончания срока подачи заявок Дата начала подачи заявок:
«01» августа 2023 г.
Дата и время окончания срока подачи заявок:
«14» августа 2023 г. в 09 ч. 00 мин. (по московскому времени)

ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА / ЦЕНЫ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА, РАБОТЫ, УСЛУГИ

1. Общая информация

№ п/п		Наименование	Информация по лоту
1.1.		Наименование лота	ОКПД2 27.12.10.190 Высоковольтное оборудование для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ
1.2.		Номер лота	058706-ТПИР ОТМ-2023-СЭ
1.3.		НМЦ лота	3 095 634,73

2. Используемый метод (методы) расчета НМЦ / цены единицы товара, работы, услуги:

Метод анализа технико-коммерческих предложений

Обоснование расчета НМЦ:

	Наименование товара/ работы/ услуги в составе лота	Наименование источника ценовой информации (ИЦИ)	Цена из соответствующего ИЦИ, в руб. без НДС	Кол-во	Стоимость, без НДС
Ретрофит ячеек 6кВ	Ретрофит ячеек 6кВ	ТКП 1	1 482 952,10	2	3 095 634,73
		ТКП 2	1 550 000,00		
		ТКП 3	1 610 500,00		

Приложение к Документации о закупке – Структура НМЦ (в т.ч. форма Коммерческого предложения)

Начальная (максимальная) цена Договора / цена лота:	3095634,73	руб. (без учета НДС)
---	------------	----------------------

Форма Коммерческого предложения Участника

Приложение 1 к письму о подаче oferty
от « » г. №
Наименование и ИНН Участника:

Структура НМЦ					
№ п/п	Наименование продукции (товары / работы / услуги), являющейся предметом закупки	Ед. изм.	НМЦ единицы продукции (руб. без НДС)	Кол-во	НМЦ по позиции продукции (руб. без НДС)
1	Ретрофит ячеек 6кВ (в комплекте оборудование согласно Приложения №1 к ТТ)	к-т	1547817,37	2	3095634,73
ИТОГО без НДС, руб.					3 095 634,73
Кроме того, НДС, руб.					20%
					619 126,95
					ИТОГО с НДС, руб.
					3 714 761,68

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ								
№ п/п	Наименование предлагаемой продукции (товары, работы, услуги)	Страна происхождения товара <i>(только для товаров, в соответствии с общероссийским классификатором стран мира)</i>	Производитель продукции <i>(в случае наличия в Едином реестре российской радиоэлектронной продукции, или в Едином реестре Минимавиа: российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных – дополнительно указывается № реестровой записи)</i>	Ед. изм.	НМЦ единицы продукции (руб. без НДС)	Предлагаемая цена одной единицы продукции (руб. без НДС)	Кол-во	Итоговая стоимость позиции (руб. без НДС)
1	Ретрофит ячеек 6кВ (в комплекте оборудование согласно Приложения №1 к ТТ)			к-т	1547817,367		2	0
ИТОГО без НДС, руб.								0,00
Кроме того, НДС, руб.								20%
								0,00
ИТОГО с НДС, руб.								0,00

(подпись, М.П.)

(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

Технические требования на ретрофит ячеек 6 кВ для Проекта реконструкции 5-го энергоблока ОП «Южно-сахалинская ТЭЦ-1»:

1. Место поставки товара: ОП «Южно-Сахалинская ТЭЦ-1»

ПАО «Сахалинэнерго».

1.1. Оборудование 6кВ.

2. Количество заказываемых изделий:

- (выкатной элемент ЭП-584400000 ячейки КРУ К-ХП) с вакуумным выключателем ВБЭС-27-10-20/1000 – 2 шт.

- ОПН – 6шт.

- трансформатор тока – 6шт.

- счетчик – 1шт.

- заземляющие ножи – 2шт.

- терминал защит и пр., УЗ

3. Параметры оборудования:

Технические данные оборудования 6кВ

Наименование параметра	Значение параметра
Номинальное напряжение, кВ	6,3
Тип существующего РУ 6 кВ	КРУ-ХП
Количество ячеек в заказе	2 шт.
Тип заменяемого выключателя	ВМПЭ-10, предусмотреть для 2-х ячеек
Номинальный рабочий ток, А	1000
Номинальный ток отключения, кА	20
Род и напряжение оперативного тока, В	=220В
Трансформаторы тока:	предусмотреть для 2-х ячеек
Тип и коэффициент трансформации	200/5/5
Класс точности	0,2 S /5P
количество	6 шт.
Трансформатор тока нулевой последовательности	предусмотреть для 2-х ячеек
Заземляющего разъединителя	предусмотреть для 2-х ячеек
Тип микропроцессорного блока защит	Сириус-2-МЛ-БПТ предусмотреть для 2-х ячеек
Наличие ограничителей перенапряжения ОПН-6	предусмотреть для 2-х ячеек
Наличие учета электроэнергии:	ESM-HV 0,2S/0,5 предусмотреть для 1 ячейки. Для 1 ячейки предусмотреть место для установки МИП.
Испытательная коробка цепей тока и напряжения	КИ-10 или аналог
Комплект необходимых деталей и расходных материалов для установки оборудования внутри ячейки	предусмотреть для 2-х ячеек
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УЗ
Допустимая высота установки над уровнем моря, м	до 100
Сейсмостойкость, баллов по шкале MSK-64	9
Гарантийный срок эксплуатации, мес	Не менее 24 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 36 месяцев с даты отгрузки
В качестве подтверждения заявляемых характеристик Поставщик обязан предоставить результаты типовых испытаний в соответствии с ГОСТ Р 54827-2011 (МЭК 60076-11:2004)	Предоставить

Протокол заседания Закупочной комиссии**Протокол № 387-ВП/58706**

заседания Закупочной комиссии по запросу предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку высоковольтного оборудования для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ.

Лот № 58706-ТПИР ОТМ-2023-СЭ – «ОКПД2 27.12.10.190 Высоковольтное оборудование для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ».

г. Южно-Сахалинск

«29» августа 2023 года

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ:

Запрос предложений в электронной форме на право заключения договора на поставку высоковольтного оборудования для технологического подключения потребителей. Ретрофит ячеек 6кВ (Лот № 58706-ТПИР ОТМ-2023-СЭ).

КОЛИЧЕСТВО ПОДАННЫХ ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ: 4 (четыре) заявки.

№ п/п	Дата и время регистрации заявки	Наименование, адрес и ИНН Участника и/или его идентификационный номер
1.	07.08.2023 07:37	Общество с ограниченной ответственностью "Таврида электрик МСК" (Российская Федерация, 125124, Москва, г. Москва, ул. 5-я Ямского Поля, д. 5), ИНН: 7701654251
2.	11.08.2023 11:02	Общество с ограниченной ответственностью "Мэк" (Российская Федерация, Московская область, г. Реутов), ИНН: 5041206994
3.	12.08.2023 14:24	Общество с ограниченной ответственностью "Промстройэлектро" (Российская Федерация, 650010, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Совхозная, д. 151), ИНН: 4205224930
4.	14.08.2023 07:35	Общество с ограниченной ответственностью "ПКФ "ТСК" (Российская Федерация, 443080, Самарская область, г. Самара, ул. Революционная, д. 70, ком. 3), ИНН: 6316213310

КОЛИЧЕСТВО ОТКЛОНЕННЫХ ЗАЯВОК: 0 (ноль) заявок.**ВОПРОСЫ ЗАСЕДАНИЯ КОМИССИИ:**

1. О рассмотрении результатов оценки заявок Участников.
2. Об отклонении заявки Участника ООО «ПКФ «ТСК».
3. О признании заявок соответствующими условиям Документации о закупке.
4. Об итоговой ранжировке заявок.
5. О выборе победителя закупки.

ВОПРОС № 1. О рассмотрении результатов оценки заявок Участников.**РЕШИЛИ:**

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

№ п/п	Дата и время регистрации заявки (МСК)	Наименование, адрес и ИНН Участника и/или его идентификационный номер	Цена заявки, руб. без НДС
1.	07.08.2023 07:37	Общество с ограниченной ответственностью "Таврида электрик МСК" (Российская Федерация, 125124, Москва, г. Москва, ул. 5-я Ямского Поля, д. 5), ИНН: 7701654251	3 095 600,00

№ п/п	Дата и время регистрации заявки (МСК)	Наименование, адрес и ИНН Участника и/или его идентификационный номер	Цена заявки, руб. без НДС
2.	11.08.2023 11:02	Общество с ограниченной ответственностью "Мэк" (Российская Федерация, Московская область, г. Реутов), ИНН: 5041206994	3 090 000,00
3.	12.08.2023 14:24	Общество с ограниченной ответственностью "Промстройэлектро" (Российская Федерация, 650010, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Совхозная, д. 151), ИНН: 4205224930	3 095 634,73
4.	14.08.2023 07:35	Общество с ограниченной ответственностью "ПКФ "ТСК" (Российская Федерация, 443080, Самарская область, г. Самара, ул. Революционная, д. 70, ком. 3), ИНН: 6316213310	3 095 634,73

ВОПРОС №2. Об отклонении заявки Участника ООО «ПКФ «ТСК».

РЕШИЛИ:

Отклонить заявку Участника ООО «ПКФ «ТСК» от дальнейшего рассмотрения на основании п.4.9.6 (б) Документации о закупке, как несоответствующую следующим требованиям:

№ п/п	Выявленные несоответствия заявки требованиям Документации о закупке
1.	Участник ООО «ПКФ «ТСК» по состоянию на 18.08.2023 находится в реестре недобросовестных поставщиков, что не соответствует п.10.1 п/п 5 Документации о закупке, в котором установлено следующее требование: «Сведения об Участнике закупки должны отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Законом 223-ФЗ, а также в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Законом 44-ФЗ, которые размещены в ЕИС».

ВОПРОС №3. О признании заявок соответствующими условиям Документации о закупке.

РЕШИЛИ:

Признать заявку

1. ООО «Таврида электрик МСК».
2. ООО «Мэк».
3. ООО «Промстройэлектро».

соответствующей условиям Документации о закупке и принять ее к дальнейшему рассмотрению.

ВОПРОС №4. Об итоговой ранжировке заявок.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить итоговый расчет баллов по результатам оценки заявок:

Критерий оценки (подкритерий)	Весовой коэффициент значимости		Количество баллов, присужденных заявке по каждому критерию / подкритерию (без учета весового коэффициента значимости)		
	критерия	подкритерия	ООО «Таврида электрик МСК»	ООО «Мэк»	ООО «Промстройэлектро»
Критерий оценки 1: Цена договора	80%	-//-	4,8601	5,0000	4,8601

Критерий оценки 2: <i>Квалификация (Отношение участника закупки к изготовителю силовых трансформаторов)</i>	20%	-//-	4,0000	0,0000	0,0000
Итоговый балл заявки (с учетом весовых коэффициентов значимости)			4,6881	4,0000	3,8881

2. Утвердить итоговую ранжировку заявок:

Место в предварительной ранжировке (порядковый № заявки)	Дата и время регистрации заявки	Наименование, адрес и ИНН Участника и/или его идентификационный номер	Цена заявки, руб. без НДС	Возможность применения приоритета в соответствии с 925-ПП
1 место	07.08.2023 07:37	Общество с ограниченной ответственностью "Таврида электрик МСК" (Российская Федерация, 125124, Москва, г. Москва, ул. 5-я Ямского Поля, д. 5), ИНН: 7701654251	3 095 600,00	Нет
2 место	11.08.2023 11:02	Общество с ограниченной ответственностью "Мэк" (Российская Федерация, Московская область, г. Реутов), ИНН: 5041206994	3 090 000,00	Нет
3 место	12.08.2023 14:24	Общество с ограниченной ответственностью "Промстройэлектро" (Российская Федерация, 650010, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Совхозная, д. 151), ИНН: 4205224930	3 095 634,73	Нет

ВОПРОС №5. О выборе победителя закупки.

РЕШИЛИ:

- Признать Победителем закупки Участника, занявшего 1 (первое) место в ранжировке по степени предпочтительности для Заказчика: **Общество с ограниченной ответственностью "Таврида электрик МСК"** (Российская Федерация, 125124, Москва, г. Москва, ул. 5-я Ямского Поля, д. 5), с ценой заявки не более **3 095 600,00 руб. без учета НДС**.
- Инициатору договора обеспечить подписание договора с Победителем 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 (в случае проведения таковых).

3. Победителю закупки 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

Дата подписания протокола: 30.08.2023 г.



Лебедева А.В.



МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ГОРОДА ХАБАРОВСКА
«ВОДОКАНАЛ»

УТВЕРЖДАЮ
Директор

_____/А. В. Трость/

22.02.2023 № 50 -КЗ

ИЗВЕЩЕНИЕ

о проведении запроса котировок в электронной форме на право заключения договора
по предмету:

«Поставка шкафа оперативного тока с аккумуляторной батареей»

**ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА
ИЗВЕЩЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ**

№ п/п	Наименование	Содержание
1	Наименование объекта закупки	Поставка шкафа оперативного тока с аккумуляторной батареей
2	Способ определения поставщика	Запрос котировок в электронной форме
3	Источник финансирования	Собственные средства
4	Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)	2 387 767, 21 рублей (с учетом НДС)
5	Порядок формирования цены договора	Цена договора включает в себя стоимость Товара, расходы на тару (упаковку), маркировку, поставку Товара в месте доставки, а также расходы на страхование, уплату налогов, пошлин, сборов и других обязательных платежей, взимаемых с Поставщика в связи с исполнением договора
6	Место доставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Российская Федерация, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Набережная, 27а.
7	Сроки поставки товара или завершения работ, либо график оказания услуг	В течение 160 дней после подписания договора.
8	Условия поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	Поставка Товара осуществляется силами и за счет средств Поставщика на условиях доставки в место доставки. Приемка Товара осуществляется в рабочие дни с 9:00 час до 17:00 час (время местное). Поставщик уведомляет Заказчика о предполагаемой дате поставки товара не менее, чем за 2 рабочих дня.
8.1	Привлечение соисполнителей (субподрядчиков, субпоставщиков). Условия их привлечения. Перечень сведений и документов, которые необходимо представить участникам о привлекаемых ими соисполнителях (субподрядчиках, субпоставщиках).	Не предусмотрено
9	Форма, сроки и порядок оплаты товара, работ, услуг	Оплата за поставку Товара осуществляется по безналичному расчету путем перечисления Заказчиком денежных средств на счет Поставщика, указанный в договоре. Оплата осуществляется по факту поставки всего Товара на основании выставленных Поставщиком счета или счета-фактуры, товарной накладной в течение 7 рабочих дней после подписания сторонами Акта приема-передачи Товара.
10	Требование предоставления документов, подтверждающих соответствие товара, работы или услуги требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации	Не установлено
11	Требование предоставления документов, подтверждающих соответствие Участника требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации	Не установлено
12	Требование об отсутствии в реестрах недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей)	Установлено

	информации об участнике закупки	
13	Приоритет товаров, работ и услуг российского происхождения в соответствии с нормами ПП РФ № 925	Установлен
14	Дополнительные требования к участникам закупки	Не установлены
15	Применение антидемпинговых мер	Предусмотрено
16	Размер обеспечения исполнения договора	238 776, 72 руб. (10 % от НМЦД)
16.1	Реквизиты счета для внесения обеспечения исполнения договора (в случае, если участник закупки выбрал обеспечение исполнения договора в виде перечисления денежных средств)	МУП города Хабаровска «Водоканал» ИНН: 2700001300 КПП: 272101001 Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК г. Владивосток БИК: 040507871 Р/с: 407028101464800000078 К/с: 301018103000000000871 Назначение платежа: «Обеспечение исполнения договора № _____»
16.2	Порядок предоставления обеспечения исполнения договора	В соответствии с разделом 8 Приложения № 2 к настоящему извещению о проведении запроса котировок. <i>Обеспечение исполнения договора должно быть предоставлено не позднее 10 (десяти) дней со дня подписания протокола по результатам запроса котировок.</i>
17	Дата начала срока подачи заявок	28.02.2023
17.1	Даты и время окончания срока подачи заявок	Дата окончания – 10.03.2023 Время окончания – 08:00 (время местное)
17.2	Даты начала и окончания срока предоставления участникам разъяснений положений извещения о запросе котировок	Дата начала – 28.02.2023 Дата окончания – 09.03.2023
18	Дата рассмотрения заявок на участие в запросе котировок	13.03.2023
19	Место подачи заявок	Заявка на участие направляется оператору электронной площадки (https://etp.gpb.ru/)
19.1	Порядок подачи заявок	В электронной форме. В соответствии с регламентом электронной торговой площадки и разделом 3 Приложения № 2 к настоящему извещению о проведении запроса котировок
20	Форма котировочной заявки	Заявка подается по форме, установленной Приложением № 3 к извещению о проведении запроса котировок
21	Порядок рассмотрения заявок	Порядок рассмотрения заявок на участие установлен в разделе 4 Приложения № 2 к извещению о проведении запроса котировок
22	Порядок и срок отзыва заявок на участие	Участник запроса котировок вправе подать заявку на участие в запросе котировок в любое время с момента размещения извещения о проведении запроса котировок до предусмотренных извещением о запросе котировок даты и времени окончания срока подачи заявок на участие в запросе котировок. Участник запроса котировок вправе подать только

		одну заявку на участие в таком запросе котировок https://etp.gpb.ru
23	Адрес электронной площадки в информационно-коммуникационной сети «Интернет»	
24	Порядок и срок заключения договора	Договор по результатам запроса котировок заключается не ранее чем через десять дней и не позднее чем через двадцать дней с даты размещения в ЕИС протокола, составленного по результатам запроса котировок. Заключение договора по результатам запроса котировок осуществляется в электронной форме на электронной торговой площадке в порядке, определенном Регламентом электронной торговой площадки и разделом 6 Приложения 2 к настоящему извещению о проведении запроса котировок
24.1	Возможность одностороннего отказа Заказчика от исполнения договора	Предусмотрено
24.2	Срок, в течение которого победитель должен подписать договор	В соответствии с разделом 6 Приложения № 2 к настоящему извещению о проведении запроса котировок
25	Требования к гарантийному сроку товара, работы, услуги и (или) объему предоставления гарантий их качества, к гарантийному обслуживанию товара, к расходам на эксплуатацию товара	Гарантийный срок должен составлять не менее 12 месяцев с момента подписания акта приема-передачи Товара, что не менее срока, установленного производителем данного Товара. Гарантия предоставляется вместе с Товаром.
26	Требование по банковскому сопровождению контракта и сведения о привлеченном Заказчиком банке.	Не предусмотрено
27	Наименование Заказчика, место нахождения, почтовый адрес	Муниципальное унитарное предприятие города Хабаровска «Водоканал» Место нахождения (почтовый адрес) – Российская Федерация, 680000, Хабаровский край, город Хабаровск, пер.Топографический, 12 (каб. 418) Приемная: +7 (4212) 73-80-64 aup@vodocanal.org
27.1	Контактные данные (адрес электронной почты, номер контактного телефона)	+7 (4212) 73-80-61, 30-29-68 доб. 2612 Морских Наталья Валерьевна n.morskih@vodocanal.org Рабочий режим: пн – пт с 08:30 до 17:30 (перерыв с 12:30 до 13:30) (время местное)

Таблица 1. Сведения о количестве поставляемого товара (объёме выполняемой работы, оказываемой услуги):

№ п/п	Наименование товара	Ед. изм.	Кол-во
1.	Шкаф оперативного тока с аккумуляторной батареей	Шт.	1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к извещению о проведении запроса котировок в электронной форме

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на поставку шкафа оперативного тока

1. Сведения об объекте закупки.

1.1. Объектом закупки является поставка шкафа оперативного тока (ШОТ), укомплектованного аккумуляторной батареей для системы постоянного оперативного тока (СОПТ) трансформаторной подстанции.

1.2. Цель закупки – обеспечение надежной и корректной работы вторичных систем трансформаторной подстанции.

Поставляемый ШОТ и элементы аккумуляторной батареи должны быть новым и не бывшим в употреблении, не восстановленным, не являться выставочным образцом, свободным от прав третьих лиц, с датой изготовления для ШОТ не ранее 1 год и не ранее 3 месяцев для элементов аккумуляторной батареи до даты заключения договора.

1.3.. ШОТ должен соответствовать критериям:

- Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2020 г. N 616
- Постановление Правительства РФ от 17 июля 2015 года №719;
- Постановление Правительства РФ от 10 мая 2017 года №550;
- Указ Президента Российской Федерации от 22 октября 2018 года № 592;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2018 г. №1716-83 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 22 октября 2018 г. № 592»;
- Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2020 года № 925;
- Постановление Правительства РФ от 27 марта 2020 года № 352.

Поставляемый ШОТ и его компоненты (аккумуляторные батареи) должны быть сертифицированы на соответствие ТР/ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР/ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

2. Технические характеристики шкафа оперативного тока.

2.1. ШОТ предназначен для бесперебойного питания оперативных цепей управления, релейной защиты, автоматики и сигнализации на трансформаторной подстанции при прерывании питания сети, путем автоматического присоединения резервного источника питания – аккумуляторной батареи.

2.2. Категория размещения, не менее – 4, климатическое исполнение – У, тип атмосферы – I в соответствии с ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия».

2.3. Основные параметры ШОТ.

Наименование	Значение
Шкаф оперативного тока	
Диапазон выходного тока, А	0-60
Уровень выходного выпрямленного напряжения, В	220±
Питающая сеть	Трехфазная, переменного тока
Частота питающей сети, Гц	50±5%
Уровень напряжения питающей сети, В	380±10%
Степень защиты корпуса IP (по ГОСТ14254-2015), не ниже	31
Количество аппаратов защиты отходящих фидеров	8
Коэффициент мощности	0,8÷0,95
Остаточная пульсация	5% eff, мВ псофометрически без батареи
Допустимое отклонение уровня выходного напряжения, %	±15
Динамическая характеристика при изменении нагрузки в пределах 10%-90%-10% (время восстановления <1,5 мс), не более	< 3% U _н
Время резерва от батареи, мин	120
Расчетный ток нагрузки в режиме питания от АБ, А	45
Гальваническая развязка вход/выход	наличие

Устойчивость к коротким замыканиям	наличие
«Горячая» замена выпрямительных модулей	наличие
Возможность ускоренного заряда аккумуляторной батареи	наличие
Ограничение «глубокого» разряда аккумуляторной батареи	наличие
Ограничение тока заряда	наличие
Возможность регулирования тока заряда	наличие
Тестирование аккумуляторной батареи без отключения	наличие
Температурная компенсация напряжения заряда аккумуляторной батареи	наличие
Функция предупреждающей и аварийной сигнализации	наличие
Принудительная циркуляция воздуха	наличие
Габаритные размеры ДхШхВ, мм не более	2100×600×1900
Электромагнитная совместимость	EN 50081-1; EN 50082-2
Количество подводимых питающих линий	2
АВР между питающими линиями	нет
Количество выпрямителей	2
Степень резервирования внутреннего оборудования	полное параллельное резервирование силовой цепи и схемы управления (2N)
Аккумуляторная батарея (АБ)	
Напряжение элемента аккумуляторной батареи, В	12
Тип аккумуляторных батарей	свинцово-кислотные
Потребность в периодическом обслуживании	не обслуживаемые
Назначение элементов АБ	для применения в ШОТ и ИБП
Емкость аккумуляторной батареи, Ач	125
Количество элементов в АБ, шт	17
Количество батарей в ШОТ	1
Схема соединения элементов в батарее (последовательное, смешанное)	последовательное
Тип зажимов	FM-6M-90

2.4. Требования по надежности ШОТ.

Установленный срок службы ШОТ – не менее 15 лет, срок службы элементов аккумуляторной батареи – не менее 8 лет.

2.5. Требования к конструкции ШОТ.

- Вид исполнения корпуса – шкаф с двухсторонним обслуживанием, напольного исполнения.
- ШОТ должен иметь перегородки из негорючего материала между отсеком, в котором расположена аккумуляторная батарея и отсеком, в котором расположен выпрямитель, а также отсеком, в котором смонтировано вторичное оборудование (контроллер, реле, клеммные ряды и прочее).
- Открытые токоведущие части ШОТ должны быть защищены от случайного прикосновения к ним обслуживающего персонала. Конструкция ШОТ должна соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.019-2017 «Электробезопасность. Общие требования».
- Оболочка ШОТ должна иметь зажим для присоединения защитного заземляющего проводника (РЕ) с внешней стороны, который должен иметь металлическую связь с зажимами для присоединения защитных проводников (РЕ) в составе кабеля отходящих фидеров.
- Конструкция ШОТ должна обеспечивать герметичный ввод кабельных линий с нижней части его оболочки.
- Оболочка ШОТ должна быть металлической и окрашенной.
- Конструкция ШОТ должна предусматривать наличие принудительной циркуляции воздуха, с целью охлаждения силового оборудования в случае превышения температуры внутри оболочки ШОТ выше допустимых значений.

**Протокол
Подведения итогов
32312149824**

«14» марта 2023г.

Заказчиком является: МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ГОРОДА ХАБАРОВСКА "ВОДОКАНАЛ"

1. Наименование процедуры и предмета договора :

Поставка шкафа оперативного тока с аккумуляторной батареей, лот №1: Поставка шкафа оперативного тока с аккумуляторной батареей

2. Начальная цена договора:

2 387 767,12 RUB

3. Извещение и документация о проведении настоящей процедуры были размещены «28» февраля 2023 года на сайте ЭТП ГПБ, по адресу в сети «Интернет»: <https://etp.gpb.ru>.

4. Состав комиссии.

На заседании комиссии (22.Материалы и оборудование энерготехническое, сантехническое, вентиляционное), при подведении итогов процедуры присутствовали:

Зам. председателя комиссии: Селезнёв Игорь Геннадьевич

Член комиссии: Миронов Евгений Николаевич

Член комиссии: Сачук Юлия Сергеевна

Член комиссии: Ярошенко Ольга Александровна

5. Были рассмотрены заявки следующих участников процедуры:

Порядковый номер участника	Сумма предложения
Участник №1	1 950 000
Участник №2	2 089 920
Участник №3	2 100 000
Участник №5	2 189 476
Участник №4	2 382 000

6. Комиссия рассмотрела заявки на соответствие их требованиям, установленным документацией, а также содержащиеся в реестре участников, получивших регистрацию на электронной площадке, сведения об участнике, подавшем такую заявку на участие и приняла следующие решения:

Место заявки	Порядковый номер заявки	Статус допуска	Основание для решения
не выбрано	5	Не допущен	Непредоставление информации, предусмотренной извещением о проведении котировки, пп.1 п. 3. Раздела 4 Извещения, а именно: Участником не предоставлена декларация о соответствии участника аукциона требованиям, установленным пп. 5, 6, 8, 10,11 п. 1. раздела 2 Приложения 2 Извещения
4	4	Допущен	
1	1	Допущен	
2	2	Допущен	
3	3	Допущен	

Сведения о решении каждого члена комиссии о соответствии заявок участников:

Фамилия И.О. членов комиссии	Заявка №1 (Цена с учетом НДС: 1 950 000)
Селезнёв Игорь Геннадьевич (Зам. председателя комиссии)	За
Миронов Евгений Николаевич (Член комиссии)	За
Сачук Юлия Сергеевна (Член комиссии)	За
Ярошенко Ольга Александровна (Член комиссии)	За
ИТОГО	4
Соответствует	4
Не соответствует	0

Фамилия И.О. членов комиссии	Заявка №2 (Цена с учетом НДС: 2 089 920)
Селезнёв Игорь Геннадьевич (Зам. председателя комиссии)	За
Миронов Евгений Николаевич (Член комиссии)	За
Сачук Юлия Сергеевна (Член комиссии)	За
Ярошенко Ольга Александровна (Член комиссии)	За
ИТОГО	4
Соответствует	4
Не соответствует	0

Фамилия И.О. членов комиссии	Заявка №3 (Цена с учетом НДС: 2 100 000)
Селезнёв Игорь Геннадьевич (Зам. председателя комиссии)	За
Миронов Евгений Николаевич (Член комиссии)	За
Сачук Юлия Сергеевна (Член комиссии)	За
Ярошенко Ольга Александровна (Член комиссии)	За
ИТОГО	4
Соответствует	4
Не соответствует	0

Фамилия И.О. членов комиссии	Заявка №5 (Цена с учетом НДС: 2 189 476)
Селезнёв Игорь Геннадьевич (Зам. председателя комиссии)	Против Непредоставление информации, предусмотренной извещением о проведении котировки, пп.1 п. 3. Раздела 4 Извещения, а именно: Участником не предоставлена декларация о соответствии участника аукциона требованиям, установленным пп. 5, 6, 8, 10,11 п. 1. раздела 2 Приложения 2 Извещения
Миронов Евгений Николаевич (Член комиссии)	Против Непредоставление информации, предусмотренной извещением о проведении котировки, пп.1 п. 3. Раздела 4 Извещения, а именно: Участником не предоставлена декларация о соответствии участника аукциона требованиям, установленным пп. 5, 6, 8, 10,11 п. 1. раздела 2 Приложения 2 Извещения
Сачук Юлия Сергеевна (Член комиссии)	Против Непредоставление информации, предусмотренной извещением о проведении котировки, пп.1 п. 3. Раздела 4 Извещения, а именно: Участником не предоставлена декларация о соответствии участника аукциона требованиям, установленным пп. 5, 6, 8, 10,11 п. 1. раздела 2 Приложения 2 Извещения
Ярошенко Ольга Александровна (Член комиссии)	Против Непредоставление информации, предусмотренной извещением о проведении котировки, пп.1 п. 3. Раздела 4 Извещения, а именно: Участником не предоставлена декларация о соответствии участника аукциона требованиям, установленным пп. 5, 6, 8, 10,11 п. 1. раздела 2 Приложения 2 Извещения
ИТОГО	4
Соответствует	0
Не соответствует	4

Фамилия И.О. членов комиссии	Заявка №4 (Цена с учетом НДС: 2 382 000)
Селезнёв Игорь Геннадьевич (Зам. председателя комиссии)	За
Миронов Евгений Николаевич (Член комиссии)	За
Сачук Юлия Сергеевна (Член комиссии)	За
Ярошенко Ольга Александровна (Член комиссии)	За
ИТОГО	4
Соответствует	4
Не соответствует	0

7. По результатам подведения итогов распределить места следующим образом:
1 место - ООО «РЕСУРСЭНЕРГОПРОМ».

8. Договор заключается на условиях, предусмотренных документацией, по минимальной цене договора -1 950 000,00 руб., предложенной указанным участником. Указанный участник не вправе отказаться от заключения договора.

9. Протокол подведения итогов процедуры будет размещен на сайте ЭТП ГПБ, по адресу в сети «Интернет»: <https://etp.gpb.ru> в течение дня, следующего за днем подписания настоящего протокола.

Зам. председателя комиссии: Селезнёв Игорь Геннадьевич

(подпись)

Член комиссии: Миронов Евгений Николаевич

(подпись)

Член комиссии: Сачук Юлия Сергеевна

(подпись)

Член комиссии: Ярошенко Ольга Александровна

(подпись)

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ/ ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАКУПКЕ

1. Способ закупки: Мелкая закупка
2. Основание выбора способа закупки по Единому отраслевому стандарту закупок (Положению о закупке) Госкорпорации «Росатом»: СТ.4.2.2 Ч.1 П.1А) Проведение МЗ при закупки стоимостью до 2-х миллионов рублей с НДС (включительно) для любых видов продукции
3. Наименование заказчика: Акционерное общество "Атомстройэкспорт"
4. Местонахождение: 603006, г.Н.Новгород, пл. Свободы, д.3
Почтовый адрес: 603006, г.Н.Новгород, пл. Свободы, д.3
Контактное лицо: Синев В.Ю.
Контактный телефон/факс: 7-495-7379037, 7-495-2323725
Электронная почта: post@ase-ec.ru
5. Предмет договора: Лот № 19675/754. Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС для сооружения энергоблока №1 Курской АЭС-2
6. Состав, объем и количество товаров: Шкаф ОЛ KUR.0130.0.0.ЕТ.TB0039-EFS0002 1,000 ШТ (Штука)
7. Срок (период) поставки товара: 05.07.2023 – 05.07.2023
8. Условия поставки товара: в соответствии с условиями, предусмотренными договором
9. Место поставки товара: в соответствии с условиями договора
10. Сведения о начальной (максимальной) цене договора: 1 998 800 (Один миллион девятьсот девяносто восемь тысяч восемьсот) рублей 00 копеек, включая НДС.
11. Соответствующие коды товаров в соответствии с классификаторами ОКВЭД 2, ОКПД 2: ОКВЭД 2 - 27.12, ОКПД 2 - 27.12.31.000.
12. Требования к качеству, техническим характеристикам товара, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара потребностям заказчика: в соответствии с условиями, предусмотренными договором
13. Форма, сроки и порядок оплаты товара: в соответствии с условиями, предусмотренными договором
14. Порядок формирования цены договора (с учетом или без учета расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей): в соответствии с условиями, предусмотренными договором
15. Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер порядок и сроки внесения платы, взимаемой заказчиком за предоставление документации, если такая плата установлена: настоящая документация о закупке размещена в открытом доступе; для данного способа закупки предоставление документации о закупке не предусмотрено.

16. Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке: не предъявляются

17. Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке: для данной закупки не устанавливаются.

18. Требования к участникам закупки и перечень документов, представляемых участниками закупки для подтверждения их соответствия установленным требованиям:

Требование к участникам закупки	Перечень документов
участник закупки должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора по результатам закупки, в том числе: быть зарегистрированным в качестве юридического лица в установленном в РФ порядке (для российских юридических лиц); быть зарегистрированным в качестве индивидуального предпринимателя в установленном в РФ порядке (для российских индивидуальных предпринимателей); быть зарегистрированным в качестве субъекта гражданского права в соответствии с законодательством государства по месту нахождения (для иностранных участников); иметь право на ведение деятельности в соответствии с законодательством РФ (для российских участников); иметь право на ведение деятельности в соответствии с законодательством государства по месту нахождения такого участника закупки и в соответствии с законодательством РФ (для иностранных участников);	Заверенные поставщиком копии учредительных документов (для юридического лица) Полученная не ранее чем за тридцать дней создания в ЕОС-Закупки заявки на закупку выписка из ЕГРЮЛ либо выписка из ЕГРИП Заверенные поставщиком копии документов, подтверждающих полномочия лица на подписание Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо письмо о том, что данная сделка для поставщика не является крупной Решение об одобрении или о совершении сделки с заинтересованностью либо письмо о том, что данная сделка для такого участника не является сделкой с заинтересованностью Заверенные поставщиком копии документов, подтверждающих его соответствие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации установлены требования к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, и такие товары, работы, услуги являются предметом закупки, в том числе: копии специальных разрешений (лицензий, допусков, членства в СРО и т. д.); копии сертификатов и других документов по закупаемому товару, требуемых в соответствии с ИТТ и законодательством Российской Федерации Копии технических условий на товар, введенных в установленном для атомной энергетики порядке, с приложением актов межведомственных испытаний (для товара, поставленного на производство) или технического задания на разработку товара (для товара, еще не поставленного на производство), отвечающего исходным техническим требованиям (ИТТ), техническим характеристикам закупаемого товара (при закупке оборудования для ОИАЭ) Заверенные поставщиком копии документов, подтверждающих право осуществлять

	поставки товара завода-изготовителя (дилерский договор или доверенность или договор поручения или агентский договор или договор поставки) (при закупке оборудования для ОИАЭ, если поставщик не является заводом-изготовителем оборудования) Сведения о цепочке собственников участника процедуры закупки, включая бенефициаров (в том числе конечных).
--	---

19. Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке: для данной закупки не предусмотрено.

20. Место и дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки: для данной закупки не устанавливаются.

21. Критерии оценки и сопоставления заявок на участие в закупке: для данной закупки не предусмотрено

22. Порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке: для данной закупки не предусмотрено

23. Контрагент: Общество с ограниченной ответственностью «ЭТО-Инжиниринг», ИНН 2130196407, КПП 213001001, ОГРН 1172130017784.
Адрес: 428003, г.Чебоксары, ул. Афанасьева, д. 9, корпус 4, пом. 2

24. Наименование, электронный адрес арбитражного комитета, в котором могут быть обжалованы действия (бездействие) заказчика, организатора закупки, закупочной комиссии: Центральный арбитражный комитет Госкорпорации «Росатом» - arbitration@rosatom.ru.

25. Горячая линия для направления сообщений о нарушениях: - электронный почтовый ящик 0707@rosatom.ru; - телефон с автоответчиком для приема устных сообщений: 8(800) 100-07-07 (круглосуточно, звонок бесплатный).

26. Приложения, являющиеся неотъемлемой частью:
Приложение 1: проект договора.

Курская АЭС-2 Энергоблок:			Спецификация поставки оборудования.													«Договору № _____»										Приложение № _____					
1																от _____		1													
№ п/п	Идентификатор	Маркировка (код КЭС)	Наименование оборудования	Тип, марка оборудования	Тех.кар-н оборудования	ГОСТ, ТУ, чертеж	Коды безопасности (НП 001-15)	Группа оборудования (НП 008-15)	Категория безопасности (НП 031-17)	Условия хранения	Компьютерное изображение	Номер заказной спецификации (задания заводу), Поэкзрия	ИТТ	Счета, Поэкзрия	Единица измерения	Количество	Цена за единицу без НДС	Сумма без НДС	Сумма НДС	Сумма с НДС	Задание	Срок поставки	Заказчик/поставщик	Страна происхождения оборудования	Примечание	Разработка ПОД *	Оборудование / Материалы	Категория оборудования	Мат. корпус	Код ЕОС НОМ (002) *	Имя ЕОС НОМ *
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	5.ИСУП. 6000374.333	00UGD0 OSH001 BP	Шкаф оперативного тока	ВША 387.01-38.24 УХЛ4	Уполн. «380 В, 3-50 Hz; кат. шкафов: 1, в соответствии с ОП КUR.0130.0.0.ET.TB0039-EP50002	-	-	-	-	-	УХЛ4	A-205620 KUR.0130.0.0.ET.TB0039.500 01 (A-205619 KUR.0130.0.0.ET.TB0039)	-	A-146267m KUR.0130.0.0.ET.TB0039.L0 001 08-10-24923, п.-	шт	1	1 665 666,67	1 665 666,67	333 133,33	1 998 800,00	Временные сети электроосвещения СМР пром. Здание обслуживающ. ей установок (00UGD), отн. 0,000	05.07.2023	ООО "АПС ГРУПП"	РФ	Состав шкафа см. в ОП КUR.0130.0.0.ET.TB0039-EP50002	ОПОС БКП-3	оборудование	ОМ	Сборный	2233092	Шкаф оперативного тока ОП КUR.0130.0.0.ET.TB0039-EP50002 УХЛ 4
																		1 665 666,67	333 133,33	1 998 800,00											

Итого: 1 1 665 666,67 333 133,33 1 998 800,00

ОБЩАЯ ЦЕНА ДОГОВОРА: 1 665 666,67 333 133,33 1 998 800,00

Валюта договора: Российский рубль (RUB)

* Данная информация носит справочный характер. Указываются для использования в информационной системе покупателя.

Примечания:

ПОДПИСИ СТОРОН

Покупатель:

М.П.

Поставщик:

М.П.

ВЕДОМОСТЬ ДОКУМЕНТОВ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EAB0001	Общие данные. Ведомость документов основного комплекта рабочих чертежей	C01/1.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EDB0001	Общие данные	C01/2.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EFS0001	Схема принципиальная электрических соединений КТП-27а, 15	C01/3.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EFS0002	Схема принципиальная электрических соединений шкафа оперативного тока 00UGD00GH001	C01/4.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-ELD0001	План кабельных трасс по территории между зданиями 00UGD, 00UTF, КТП27, КТП27а	C01/5.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-ELD0002	План кабельных трасс по территории между зданиями 02UGA, КРУ10кВ, КТП15	C01/6.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-ELH0001	План кабельных трасс в зданиях 00UGD, 00UTF, 02UGA	C01/7.1
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EMB0001	Кабельный журнал	C01/8.2
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-ELD0003	Прокладка кабельных трасс сети эл.снабжения промплощадки КурАЭС-2 на брусках типа БК 11 А. Характеристики бруска БК 11 А.	C01/9.1
	ИТОГО: документов, листов	9.10
Примечание - В графе «Примечание» приведены: Ревизия документа/ порядковый номер документа в комплекте. Количество листов в документе		

Согласовано		Согласовано	
Изм. № подл.	А-205619	Взам. инв. №	
Пор. и дата	01.01.2021	Пор. и дата	
Гл. спец.	Сайчев	Гл. спец.	Сайчев
Нач. отд.	Сайчев	Нач. отд.	Сайчев
Комарова	Сайчев	Комарова	Сайчев
Взв. инв. №		Взв. инв. №	
Пор. и дата		Пор. и дата	
Изм. № подл.		Изм. № подл.	

АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

KUR.0130.0.0.ET.TB0039/1.1

C01	-	-	-	-	-
Изм.	Кол.Уч.	Лист	Надок.	Подп.	Дата
Разраб.ник.	Еременко				10.01.21
Пров.нач.гр.	Ермаков				10.01.21
Гл.инж.БКТ-3	Чайкин				10.01.21
Н. контр.	Гречин				10.01.21
ГИП	Седов				10.01.21
KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EAB0001					
КУРСКАЯ АЭС-2 ЭНЕРГОБЛОКИ N 1 И 2					
Временные сети электроснабжения СМР промплощадки. Временное электроснабжение секция 0,4 кВ зданий 00UGD, 00UTF, 02UGA				Стадия	Лист
				P	1
Общие данные. Ведомость документов основного комплекта рабочих чертежей				АО «Атомэнергопроект» НИАЭП	

Инв. N подл. А-205619	Подп. и дата 28.08.21	Взам. инв. N	Согласовано Глав. спец. Комарова Нач. отдела Сайчев	Согласовано Нач. БКП-3 Василов	Согласовано Нач. БКП-3 Василов

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначения	Наименование	Примечание
<u>Ссылочные документы</u>		
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Ч.1, 2	
ГОСТ Р 50571.3-93	Защита от поражения электрическим током	
ПУЭ 6, 7-е изд.	Правила устройства электроустановок	
А11-2011. ОАО "НИПИ "ТЯЖПРОМЭЛЕКТРОПРОЕКТ" ЗАО "ДИЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ КАБЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ"	Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях с применением двухстенных гофрированных труб ЗАО "ДКС"	
СНиП 3.05.06-85	Электротехнические устройства.	
<u>Прилагаемые документы</u>		
KUR.0130.0.0.ET.TB0039.S0001 А-205620	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
KUR.0130.0.0.ET.TB0039.L0001 А-146287 пм	Локальная смета (08-10-2492Э)	

АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1 Данный комплект разработан на основании пункта 8.10.37 графика выпуска рабочей документации Курской АЭС-2.

2 Рабочие чертежи разработаны в соответствии с требованиями действующих стандартов, технических регламентов и сводов правил РФ.

3 Данный комплект рабочей документации включает в себя решения по временной подаче напряжения на секции 00ВКС, 00ВЖ здания обессоливающей установки (00UGD) от секции КТП 27а; на шкаф опер.тока в здание 00UGD; на секцию 00ВКА здания компрессорной (00UTF) от секции КТП 27а; на секцию 00ВЖ здания насосной станции подпитки (02UGA) от КТП 15.

4 Виды работ подлежащие освидетельствованию актами на скрытые работы:

- освидетельствование работ по монтажу футляров из труб для кабелей 10 кВ;
- освидетельствование глубины и протяженности траншей кабельной линии 0,4 кВ;
- освидетельствование работ по обратной засыпке траншей кабельной линии 0,4 кВ;
- освидетельствование работ по монтажу футляров из труб для кабелей 0,4 кВ;

5 Виды работ подлежащие освидетельствованию актами участков сетей инженерно-технического обеспечения - устройство сетей 10 кВ.

6 Раскладка кабелей по территории выполнена ручным способом.

7 Прокладка кабелей по сооружениям модульных КТП-27, КТП-27а, КТП-15 КРУ-10кВ предусматривается по месту.

8 Монтаж кабелей выполняется в соответствии с требованиями ПУЭ издание 6, 7 и другой технической документацией.

9 Кабели преимущественно прокладываются в бетонных лотках с крышками. В местах пересечений кабельной трассы с автодорогой кабели прокладываются в траншеях. Пересечения с автодорогой выполнено открытым способом. При прокладке кабелей в траншеях руководствоваться требованиями типового альбома А11-2011 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях с применением двухстенных гофрированных труб ЗАО "ДКС".

10 Допустимый радиус изгиба кабелей при монтаже должен быть не менее 10 Dн, где Dн - наружный диаметр кабеля.

11 До начала монтажа кабелей выполнить необходимые мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность при производстве работ.

12 При монтаже могут применяться изделия других заводов-изготовителей при условии соответствия количества, характеристик и типоразмеров данному комплекту чертежей.

13 Существующую высотную отметку земли для прокладки кабельной трассы принять 151,60. При прокладке кабельной трассы предусмотреть последующий ее перенос с учетом отсыпки грунта до отметки 158,70 в границах сооружения 1 и 2 энергоблоков Курской АЭС-2.

14 Демонтированные по данному комплекту рабочей документации материалы перевезти со строительной площадки на склад УПТК. Демонтированные материалы могут быть повторно использованы при сооружении временных сетей электроснабжения СМР промплощадки Курской АЭС-2.

KUR.0130.0.0.ET.TB0039/2.1

KUR.0130.0.0.ET.TB0039-EDB0001

КУРСКАЯ АЭС-2
ЭНЕРГОБЛОКИ N 1 и 2

Пров.нач.гр.	Ермаков		28.08.21	Временные сети электроснабжения СМР промплощадки. Временное электроснабжение секций 0,4 кВ зданий 00UGD, 00UTF, 02UGA	Стадия	Лист	Листов
Лав. инж. БКП-3	Чайкин		28.08.21		Р	1	1
Н.контр.	Гречин		28.08.21				
ГИП	Седов		28.08.21				
Общие данные					АО "Атомэнергoproject" НИАЗП		

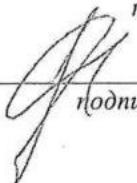
ЗНАЧЕНИЯ И ЕД			
Страна	Век	Пол	Возраст
Р	1	1	1

№ 007/3584-НЗ от 02.12.2022

УТВЕРЖДАЮ

Директор по комплектации и закупкам

наименование должности


подпись

В.Ю. Синев

фамилия, инициалы

« 02 » декабря 2022 года

Аналитическая записка

о проведении закупки у единственного поставщика: закупки у единственного поставщика малого объема (далее – мелкая закупка)

с целью заключения договора по лоту 19675/754 К2-1/МЗ-22 «Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС для сооружения энергоблока №1 Курской АЭС-2»

Источник финансирования: Контракт № 00000000725956180123/9/6204-Д от 29.12.2014;

1. Заказчик: Акционерное общество «Атомстройэкспорт» (АО АСЭ);

2. Позиция в ГПЗ АО АСЭ на 2023 год: 21687/245;

3. Обоснование проведения мелкой закупки с указанием позиции ЕОСЗ и указанием причин, по которым невозможно/нецелесообразно проводить конкурентную закупочную процедуру: Закупка проводится в соответствии с подпунктом а) пункта 1 части 1 статьи 4.2.2 ЕОСЗ с учетом стоимости закупки до 2 млн руб. с НДС (включительно).

Проведение закупки конкурентным способом нецелесообразно, поскольку при средней продолжительности проведения конкурентной закупочной процедуры, без учета дополнительных уточняющих запросов и возможностью обжалования потенциальными участниками в рамках конкурентной процедуры закупки, с подведением итогов, заключение договора возможно не ранее апреля 2023 года, что не позволит своевременно произвести поставку оборудования. Базовый цикл изготовления шкафа оперативного тока ВЗиС (общепромышленное оборудование без определения класса безопасности) составляет 180 дней.

4. Объект (энергоблок №): энергоблок №1 Курская АЭС-2;

5. Наименование контрагента, ОГРН, ИНН, принадлежность к МСП: ООО «ЭТО-Инжиниринг», ОГРН 1172130017784, ИНН 2130196407, КПП 213001001 относится к МСП;

6. Сведения о наличии/отсутствии объективных обстоятельств не размещения сведений об участниках и выбранном поставщике на официальных сайтах отсутствуют.

По закупкам свыше 500 тыс. рублей сведения о закупке на официальных сайтах и в иных СМИ (в случае размещения): размещаются.

7. Форма договора (типовая или нетиповая): типовая.

8. Информация об условиях исполнения договора, включая:

предмет мелкой закупки: поставка шкафа оперативного тока ВЗиС;

валюта договора: рубли РФ;

функциональные и качественные характеристики: в соответствии со спецификацией;
 технические требования: в соответствии со спецификацией;
 единицы измерения, количества, комплектности и т.д.: в соответствии со спецификацией;
 условия поставки товара, выполнения работ, оказания услуг: оборудование поставляется с документацией в упаковке;
 место доставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг: 307250, Российская Федерация, Курская область, город Курчатов,
 территория ПРОМЗОНА АЭС;

форма, срок и порядок оплаты: отсрочка платежа 100% на 7 (Семь) рабочих дней с даты подписания Покупателем товарной накладной по форме ТОРГ-12;

сроки поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг: 05.07.2023 года с правом досрочной поставки.

порядок формирования цены: на основании минимального ценового предложения.

сроки и объем гарантийных обязательств: в соответствии с проектом договора.

требования к предоставлению обеспечения возврата аванса, исполнения договора, гарантийных обязательств не предъявляются (пункт 1 ст. 5.2.2 ЕОСЗ);

9. Стоимость продукции: согласована филиалом АО Концерн Росэнергоатом «Курская АЭС» в письме №9/Ф06/182009-ИВК от 11.11.2022, а также Управлением контроля стоимости контрактов с/з № 007/278/08/1791-ВК от 26.10.2022 и составляет 1 998 800,00 рублей с НДС 20%;

10. Обоснование невозможности и нецелесообразности поиска достаточного количества источников ценовой информации:
 -был сформирован электронный запрос ТКП № 639386 от 12.09.2022г на ЭТП Фабрикант. Предложения отсутствуют. Сформирован адресный запрос ТКП № 007-300/73058 от 12.09.2022. Был проведен анализ договорной базы АО «НИАЭП», АО АСЭ, АО «Атомэнергопроект», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и официального сайта закупок www.zakupki.gov.ru, www.zakupki.rosatom.ru, интернет источники. ИЦИ соответствующие предмету закупки отсутствуют. В ответ на адресный запрос ТКП поступило предложение от ООО «ЭТО-Инжиниринг», ООО "АПС Энергия РУС", ООО «Техника-Сервис плюс», ООО «Эллеком-Логистик». Найдено достаточное количество ИЦИ.

11 Сравнение предложений поставщиков:

№ п/п	Основные условия предложения поставщика	Описание предложений поставщиков				Примечание
		ООО "ЭТО Инжиниринг" №ЭТО-2022/Э-0595 от 30.09.2022	ООО "АПС Энергия РУС" №8244 от 22.09.2022	ООО "Техника- Сервис плюс" №ТС-082/2022 от 04.10.2022	ООО "Эллеком- Логистик" №32998/14304 от 14.09.2022	
1	2	3	4	5	6	7

1	Предлагаемая продукция	Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС	Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС	Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС	Поставка шкафа оперативного тока ВЗиС	
2	Количество предлагаемой продукции, ед. изм.	1 шт.	1 шт.	1 шт.	1 шт.	
3	Характеристики предлагаемой продукции	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	
4	Класс безопасности	-	-	-	-	
5	Вывод о соответствии предлагаемой продукции установленным требованиям	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	
6	Цена предложения с НДС 20 %	1 998 800,00 руб. с НДС	3 425 000,00 руб. с НДС	2 193 600,00 руб. с НДС	3 128 136,00 руб. с НДС	
7	Условия исполнения договора:	-	-	-		
7.1	Место поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг	307250, Российская Федерация, Курская область, город Курчатов	307250, Российская Федерация, Курская область, город Курчатов	307250, Российская Федерация, Курская область, город Курчатов	307250, Российская Федерация, Курская область, город Курчатов	
7.2	Форма, срок и порядок оплаты	В соответствии с проектом договором, поставки	В соответствии с проектом договором, поставки	В соответствии с проектом договором, поставки	В соответствии с проектом договором, поставки	
7.3	Срок поставки товара, выполнения работ, оказания услуг	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	в соответствии со спецификацией	
8	Вывод о соответствии предложения поставщика существенным условиям проекта договора.	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	

9	Соответствие поставщика предъявляемым требованиям (критериям отбора), в том числе: - наличие гражданской правоспособности в полном объеме для заключения и исполнения договора; - наличие необходимых лицензий, разрешений, допусков на выполнение определенных видов работ; - наличие необходимых профессиональных знаний, опыта выполнения работ; - наличие кадровых и материальных ресурсов для исполнения договора; - и т.д.	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	
10	Критерии оценки поставщиков:					
10.1	«Цена» в соответствии с разделом 6 приложения 12 к ЕОСЗ.	1 998 800,00 руб. с НДС	3 425 000,00 руб. с НДС	2 193 600,00 руб. с НДС	3 128 136,00 руб. с НДС	
	Итоговая оценка:	Наименьшая цена	-	-	-	

Значение среднерыночной стоимости аналогичной продукции: аналогичная продукция на сайтах агрегаторах не обнаружена.

Обоснование выбора поставщика: основание анализа предложений поставщиков, технико-коммерческое предложение ООО "ЭТО-Инжиниринг" является наименьшим по цене, а также соответствует установленным требованиям.

Результаты переговоров по снижению цены: Поставщику ООО "ЭТО-Инжиниринг" был направлен запрос снижения цены №007-301/92927 от 14.11.2022. Ответ поступил 14.11.2022 №ЭТО-2022/э-0714 ООО "ЭТО-Инжиниринг" не снизил стоимость.

Приложения:

№ п/п	Наименование документа	Количество листов
1	Проект договора с приложениями	В ЕОСДО
2	Обоснование цены договора (калькуляция, ценовой анализ, расчет цены с приложениями)	В ЕОСДО
3	Документ, подтверждающий согласование цены договора в соответствии с требованиями регламента [7]	В ЕОСДО
4	Документы фиксирующие результаты переговоров по снижению цены договора и подтверждающие окончательную стоимость продукции	В ЕОСДО
5	Предложения участников мелкой закупки	В ЕОСДО
6	Выписка из ЕГРЮЛ (ЕГРИП)/документы, удостоверяющие личность контрагента (свидетельство о постановке на налоговый учет, при наличии)	В ЕОСДО
7	Документ, подтверждающий полномочия лица на подписание заявки от имени организации (доверенность, приказ о назначении единоличным исполнительным органом)	В ЕОСДО
8	Учредительные документы (Устав – последняя актуальная редакция со всеми дополнениями и изменениями)	В ЕОСДО
9	Документы на осуществление видов деятельности, связанных с исполнением договора	В ЕОСДО
10	Сведения о цепочке собственников участника процедуры закупки, включая бенефициаров (в том числе конечных)	В ЕОСДО
11	Сведения о принадлежности к субъектам МСП по форме, установленной в приложении 15.3 к стандарту [2], в случае не отнесения контрагента к субъектам МСП справка за подписью контрагента	В ЕОСДО
12	В случае, предусмотренном стандартом [2] (п. 6) ч. 1 ст. 3.4), проект распорядительного документа, оформленного в соответствии со стандартом [2] (ч. 3 ст. 3.4)	-
13	Справка (распорядительный документ о непредъявлении требования об обеспечении возврата аванса в случаях, предусмотренных стандартом [2] (ч.7 ст. 5.2.2)	-
14	Скан-копия с сайта-агрегатора с информацией о средней стоимости товара, <i>представляется при проведении мелкой закупки [2] (п. 3.3 разд. 6 приложения 12)</i>	В ЕОСДО
15	Заключение ПДТК, разрешение на информационный обмен	В ЕОСДО
16	Копии документов, подтверждающих соответствие предложения поставщика требованиям заказчика по технической части	-

Заместитель директора по комплектации
материально-технических ресурсов и оборудования

_____/С.В. Морозов/

«__» _____ 2022 года

Шеронов Антон Сергеевич
231-99



Техническая поддержка



Часто задаваемые вопросы

Все разделы Закупки Контракты и договоры Планирование Каталог Документы Новости

Назад к результатам поиска № 32211776927

Информация указана по местному времени организации, осуществляющей закупку
Москва МСК (UTC+3)

подписаться на RSS

223-ФЗ Прочие



№ 32211776927 Закупка завершена

Изначальная цена

2 838 000,00 ₽

Объект закупки

(лот 312801) Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МИРЭК)

Заказчик

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

Размещение

20.10.2022

Обновлено

28.10.2022

Договор

Окончание подачи заявок

03.11.2022

План закупки

Жалоба

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ СПИСОК ЛОТОВ ДОКУМЕНТЫ ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЪЯСНЕНИЯ ПРОТОКОЛЫ СВЕДЕНИЯ О ДОГОВОРАХ ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ

Отображать недействующие редакции

Документация по закупке



Извещение о закупке № 32211776927 (Версия №2)

Размещено

28.10.2022 06:44 (МСК+6)

Редакция

Действующая

Прикрепленные файлы



Приложение № 2 Проект договора 17.10.2022.docx



Приложение № 1 Технические требования 28.10.2022.rar



Документация о закупке 312801 + Приложение № 7 и № 8.zip



**Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
(АО «ДРСК»)**

Извещение о проведении запроса котировок

№ п/п	Наименование	Содержание пункта Извещения
1.	Способ закупки	Запрос котировок в электронной форме
2.	Заказчик	Наименование (полное и сокращенное): <i>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК»)</i> Место нахождения: <i>Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32</i> Почтовый адрес: <i>675004</i> Адрес электронной почты: <i>doc@drsk.ru</i> Контактный телефон: <i>(4162) 39-73-83</i>
3.	Организатор закупки	Наименование (полное и сокращенное): <i>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК»)</i> Место нахождения: <i>Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32</i> Почтовый адрес: <i>675004</i> Адрес электронной почты: <i>doc@drsk.ru</i> Контактный телефон: <i>(4162) 39-73-83</i>
4.	Представитель Организатора	Контактное лицо (Ф.И.О.): <i>Коротаева Татьяна Витальевна</i> Контактный телефон: <i>(4162) 397-205</i> Адрес электронной почты: <i>okzt7@drsk.ru</i>
5.	Наименование и адрес ЭТП	Электронная торговая площадка: <i>АО «Российский аукционный дом» (РАД)</i> на Интернет-сайте <i>https://tender.lot-online.ru</i>
6.	Предмет Договора и	<i>«Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН</i>

	номер лота	двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МиРЭК)», Лот № 312801-ТПИР ОТМ-2022-ДРСК
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 2 838 000,00 руб., без учета НДС.
11.	Участники закупки	Участвовать в закупке могут: – Любые лица, заинтересованные в предмете закупки.
12.	Срок, место и порядок предоставления Документации о закупке	Документация о закупке официально размещена в ЕИС (на Официальном сайте 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	Информация о форме, размере и порядке предоставления обеспечения заявок приведена в Документации о закупке (подраздел 1.2).
15.	Дата начала – дата и время окончания срока подачи заявок	Дата начала подачи заявок: «20» октября 2022 г. Дата и время окончания срока подачи заявок: «28» октября 2022 г. в 15 ч. 00 мин. (по местному времени Организатора/амурскому)
16.	Порядок подачи	Заявки подаются по адресу ЭТП, указанному в пункте 5

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	Запрос котировок в электронной форме
1.2.2	Предмет Договора и номер лота	«Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МиРЭК)», Лот № 312801-ТПИР ОТМ-2022-ДРСК
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: АО «Российский аукционный дом» (РАД) на Интернет-сайте https://tender.lot-online.ru Регламент ЭТП, в соответствии с которым проводится закупка, размещен по адресу: https://gz.lot-online.ru/documentation
1.2.6	Участники закупки	Участвовать в закупке могут: – Любые лица, заинтересованные в предмете закупки.

1.2.7	Заказчик	Наименование (полное и сокращенное): <i>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК»)</i> Место нахождения: <i>Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32</i> Почтовый адрес: <i>675004</i> Адрес электронной почты: doc@drsk.ru Контактный телефон: <i>(4162) 39-73-83</i>
1.2.8	Организатор закупки	Наименование (полное и сокращенное): <i>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК»)</i> Место нахождения: <i>Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32</i> Почтовый адрес: <i>675004</i> Адрес электронной почты: doc@drsk.ru Контактный телефон: <i>(4162) 39-73-83</i>
1.2.9	Представитель Организатора	Контактное лицо (Ф.И.О.): <i>Коротаева Татьяна Витальевна</i> Контактный телефон: <i>(4162) 397-205</i> Адрес электронной почты: okzt7@drsk.ru
1.2.10	Официальный источник размещения информации о проведении закупки	Официальным источником информации о ходе проведения закупки является: Единая информационная система (ЕИС), посредством предоставления информации с использованием Официального сайта по адресу: www.zakupki.gov.ru
1.2.11	Дата размещения Извещения о проведении закупки	20.10.2022 г.
1.2.12	Начальная (максимальная) цена договора (цена лота)	–НМЦ составляет 2 838 000,00 руб., без учета НДС. Сведения о начальной (максимальной) цене единицы продукции, необходимые для применения приоритета в соответствии с ПП 925, приведены в разделе 14 (ПРИЛОЖЕНИЕ № 7 – СТРУКТУРА НМЦ (в формате Excel)). Обоснование НМЦ представлено в разделе 15 (Приложение № 8 к Документации о закупке).
1.2.13	Обеспечение заявки на участие в закупке	Не требуется Размер обеспечения заявок:

Приложение к Документации о закупке – Структура НМЦ (в т.ч. форма Коммерческого предложения)

Начальная (максимальная) цена Договора / цена лота:	2 838 000,00	руб. (без учета НДС)
---	--------------	----------------------

Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110кВ (МиРЭК)

Структура НМЦ					
№ п/п	Наименование продукции (товары / работы / услуги), являющейся предметом закупки	Ед. изм.	НМЦ единицы продукции (руб. без НДС)	Кол-во	НМЦ по позиции продукции (руб. без НДС)
1	Шкаф основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110кВ для ПС 35кВ Выраж согласно Приложений №1.1., 1.4.	компл	1 419 000,00	1	1 419 000,00
2	Шкаф основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110кВ для ПС 35кВ Дачная согласно Приложений №1.2., 1.3.	компл	1 419 000,00	1	1 419 000,00
ИТОГО без НДС, руб.					2 838 000,00
Кроме того, НДС, руб.					20%
ИТОГО с НДС, руб.					3 405 600,00

Форма Коммерческого предложения Участника

Приложение 1 к письму о подаче оферты
от «___» _____ г. № _____

Наименование и ИНН Участника: _____

КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ									
№ п/п	Наименование предлагаемой продукции (товары, работы, услуги)	Производитель продукции <i>[в случае наличия в Едином реестре российской радиотехнической продукции, или в Едином реестре Минкомсвязи российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных – дополнительно указывается № реестровой записи]</i>	Производитель продукции	Ед. изм.	НМЦ единицы продукции (руб. без НДС)	Предлагаемая цена одной единицы продукции (руб. без НДС)	Кол-во	Итоговая стоимость позиции (руб. без НДС)	
ил АО "ДРСК" "Приморские электрические сети"									
				компл	1 419 000,00		1	0,00	
				компл	1 419 000,00		1	0,00	
ИТОГО без НДС, руб.								0,00	
Кроме того, НДС, руб.								20%	0,00
ИТОГО с НДС, руб.								0,00	

(подпись, М.П.)

(фамилия, имя, отчество подписавшего, должность)

ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ ДОГОВОРА / ЦЕНЫ ЕДИНИЦЫ ТОВАРА

1. Общая информация

№ п/п	Наименование	Информация по лоту
1.1.	Наименование лота	Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110кВ (МиРЭК)
1.2.	Номер лота	3128-ТПИР ОТМ-2022-ДРСК
1.3.	НМЦ лота	2 838 000,00 руб. без НДС

2. Используемый метод (методы) расчета НМЦ / цены единицы товара, работы, услуги:

Метод анализа технико-коммерческих предложений

Обоснование расчета НМЦ:

Наименование товара/ работы/ услуги в составе лота	Наименование источника ценовой информации (ИЦИ)	Цена ¹ с учетом полученной информации из соответствующего ИЦИ, в руб. без НДС	Цена итоговая, в руб. без НДС	Комментарии
Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110кВ (МиРЭК)	ТКП №1	3 096 000,00	Среднее арифметическое значение полученных ТКП: 2 838 000,00	
	ТКП №2	2 838 000,00		
	ТКП №3	2 580 000,00		

¹ С учетом количества поставляемой продукции в соответствии с Техническими требованиями



**Акционерное Общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Протокол № 2 -ВП

**Заседания закупочной комиссии по запросу котировок в электронной форме на право заключения договора «Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МиРЭК)»,
Лот № 312801-ТПИР ОТМ-2022-ДРСК**

**Благовещенск
ЕИС № 32211776927**

«18» ноября 2022

СПОСОБ И ПРЕДМЕТ ЗАКУПКИ: запрос котировок в электронной форме на право заключения договора «Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МиРЭК)», Лот № 312801-ТПИР ОТМ-2022-ДРСК

КОЛИЧЕСТВО ПОДАННЫХ ЗАЯВОК НА УЧАСТИЕ В ЗАКУПКЕ: 5 (пять) заявок.

№ п/п	Наименование, адрес и ИНН Участника и/или его идентификационный номер	Дата и время регистрации заявки
1.	Заявка № 99429 ООО "ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПОНЕНТЫ И СИСТЕМЫ" ИНН - 2722090159	02.11.2022 14:49:50 МСК
2.	Заявка № 99468 АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН - 2128000600	02.11.2022 15:48:05 МСК
3.	Заявка № 99579 ООО "КРАН ДВ" ИНН - 2723210116	03.11.2022 06:19:10 МСК
4.	Заявка № 99582 ООО "ЭНЕРГИЯ" ИНН - 2536315060	03.11.2022 06:44:18 МСК
5.	Заявка № 99604 ООО "ЭКРА-ВОСТОК" ИНН - 2721206795	03.11.2022 08:55:10 МСК

ВОПРОСЫ, ВЫНОСИМЫЕ НА РАССМОТРЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ КОМИССИИ:

1. О рассмотрении результатов оценки заявок Участников.
2. Об отклонении заявки Участника № 99582 ООО "ЭНЕРГИЯ"
3. Об отклонении заявки Участника № 99579 ООО "КРАН ДВ"
4. О признании заявок соответствующими условиям Документации о закупке.
5. О ранжировке заявок.
6. О выборе победителя закупки.

РЕШИЛИ:

По вопросу № 1:

1. Признать объем полученной информации достаточным для принятия решения.

2. Принять к рассмотрению заявки следующих участников:

№ п/п	Дата и время регистрации заявки	Наименование участника закупки	Цена заявки на участие в закупке, руб. без НДС
1	02.11.2022 14:49:50 МСК	Заявка № 99429 ООО "ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПОНЕНТЫ И СИСТЕМЫ" ИНН - 2722090159	2 837 000.00
2	02.11.2022 15:48:05 МСК	Заявка № 99468 АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН - 2128000600	2 700 000.00
3	03.11.2022 06:19:10 МСК	Заявка № 99579 ООО "КРАН ДВ" ИНН - 2723210116	2 838 000.00
4	03.11.2022 06:44:18 МСК	Заявка № 99582 ООО "ЭНЕРГИЯ" ИНН - 2536315060	2 838 000.00
5	03.11.2022 08:55:10 МСК	Заявка № 99604 ООО "ЭКРА-ВОСТОК" ИНН - 2721206795	2 838 000.00

По вопросу № 2:

Отклонить заявку Участника № 99582 ООО "ЭНЕРГИЯ" от дальнейшего рассмотрения на основании подпункта «а» пункта 4.9.6 Документации о закупке, являющиеся основанием для отклонения заявки, как несоответствующую следующим требованиям:

№ п/п	Выявленные несоответствия заявки требованиям Документации о закупке
1.	Цена заявки (2 690 000,00 руб. без НДС) в указанная участником в документах заявки (письмо о подаче оферты от 03.11.2022 № 04, коммерческое предложение, структура НМЦ) не соответствуют цене заявке (2 838 000,00 руб. без НДС) размещенной на электронной торговой площадке АО "Российский аукционный дом", что не соответствует п.4.5.1.3 Документации о закупке, где указано что документы, входящие в заявку, не должны содержать недостоверные сведения или намеренно искаженную информацию, а также должны отсутствовать внутренние противоречия между различными частями и/или документами заявки, в том числе по тексту внутри одного документа. Ответ на дополнительный запрос Участником не представлен.

По вопросу № 3:

Отклонить заявку Участника № 99579 ООО "КРАН ДВ" от дальнейшего рассмотрения на основании подпункта «б» пункта 4.9.6 Документации о закупке, являющиеся основанием для отклонения заявки, как несоответствующую следующим требованиям:

№ п/п	Выявленные несоответствия заявки требованиям Документации о закупке
1.	По результатам оценки финансово-экономической устойчивости участник имеет кризисное финансовое состояние, что не соответствует требованиям п. 3 подраздела 10.1 Приложения № 3 к Документации о закупке в котором указано: <i>«Чтобы претендовать на победу в закупке и получение права заключить Договор с Заказчиком, Участник самостоятельно или Коллективный участник в целом должен отвечать нижеуказанным</i>

требованиям Участник закупки не должен находиться в кризисном финансовом состоянии (данный показатель оценивается в соответствии с Методикой проверки ДРиФС).» По результатам направления дополнительного запроса Участником представлено письмо-пояснение, что не является основанием для снятия указанного замечания.

По вопросу № 4:

1. Признать заявки:

Заявка № 99429 ООО "ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПОНЕНТЫ И СИСТЕМЫ" ИНН - 2722090159
Заявка № 99468 АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН - 2128000600
Заявка № 99604 ООО "ЭКРА-ВОСТОК" ИНН - 2721206795

соответствующими условиям Документации о закупке и принять их к дальнейшему рассмотрению.

По вопросу № 5:

1. Утвердить ранжировку заявок.

Место в ранжировке (порядковый № заявки)	Наименование Участника и/или идентификационный номер	Дата и время регистрации заявки	Цена заявки, руб. без НДС	Возможность применения приоритета в соответствии с 925-ПП
1 место	Заявка № 99468 АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН - 2128000600	02.11.2022 15:48:05 МСК	2 700 000.00	нет
2 место	Заявка № 99429 ООО "ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПОНЕНТЫ И СИСТЕМЫ" ИНН - 2722090159	02.11.2022 14:49:50 МСК	2 837 000.00	нет
3 место	Заявка № 99604 ООО "ЭКРА-ВОСТОК" ИНН - 2721206795	03.11.2022 08:55:10 МСК	2 838 000.00	нет

По вопросу № 6:

1. Признать Победителем закупки «Шкафы основных, резервных защит и АУВ ВН двухобмоточного трансформатора 35-110 кВ (МиРЭК)» Участника, занявшего 1 (первое) место в ранжировке по мере повышения цены заявки: № 99468 АО "ЧЕБОКСАРСКИЙ ЭЛЕКТРОАППАРАТНЫЙ ЗАВОД" ИНН - 2128000600 с ценой заявки не более 2 700 000.00 руб. без учета НДС

Срок поставки: в течение 120 календарных дней с даты заключения договора.

Условия оплаты: Авансовый платеж за Товар в размере 30 % (тридцати процентов) от стоимости Товара выплачиваются Поставщику в течение 30 (тридцати)

календарных дней с даты получения Покупателем счета, при условии получения Покупателем уведомления от Поставщика о начале изготовления оборудования, но не ранее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты начала изготовления оборудования.

Последующие платежи в размере разницы между стоимостью партии Товара, определенной с учетом НДС по ставке, установленной статьей 164 Налогового кодекса РФ на дату подписания Сторонами накладной ТОРГ – 12 или УПД, и суммой авансового платежа, ранее уплаченного в соответствии с пунктом 2.4.1 Договора, выплачиваются в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами накладной ТОРГ-12 или УПД, на основании счета, выставленного Поставщиком, и с учетом пункта 2.4.3 Договора.

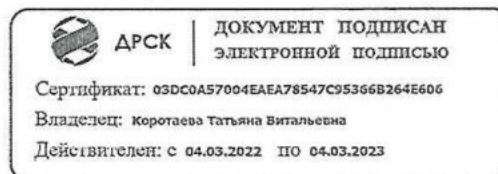
2. Инициатору договора обеспечить подписание договора с Победителем не ранее чем через 10 (десять) календарных дней и не позднее 20 (двадцати) календарных дней после официального размещения итогового протокола по результатам закупки.

3. Победителю закупки 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, а также обеспечить предоставление иных документов в установленные сроки до заключения договора в соответствии с подразделом 5.1 Документации о закупке.

Секретарь комиссии

Т.В. Коротаева

(4162) 397-208



📄 Процедура завершена Поиск торгов Другие процедуры в этом регионе

📄 Главная 📄 Торги 📄 Все процедуры 📄 32211923199

Процедура: 32211923199



📄 Главная 📄 Аукционеры 📄 Процедуры

Блок БМРЗ

📄 Организатор процедуры

Публичное акционерное общество "Томская распределительная компания" (ИНН 7017114672)

📄 ФИО

Алексеева Сабина Сабиржановна

📄 Телефон

7-3822-277917

📄 E-mail

AlekseevaSS@trk.tom.ru

📄 Адрес электронной почты

Сравнение цен в электронной форме

📄 Организатор аукциона

ПАО «Россети», rosseti@roseltorg.ru

📄 Телефон аукциона

📞 Тел: Бета Блок: 1333

Перейти на площадку

Попробуйте улучшенный поиск с тегами

Подробнее

Перейти к поиску

Лоты

📄 Лот 1 Процедура завершена

Блок БМРЗ

📞 Тел: Бета Блок: 1333

197 550,00 ₽ с НДС

Обеспечение заявки: не предусмотрено

Обеспечение контракта: В соответствии с

Приглашение к участию в закупке сравнение цен

Инициатор закупки Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания», 634041 г. Томск, пр. Кирова, 36, тел. 27-77-77 (далее — Заказчик); Секретарь Закупочной комиссии – Малышевская Ю.А. MalishevskayaYA@trk.tom.ru тел. (3822) 27-78-59, ответственное лицо – Алексеева Сабина Сабиржановна тел. (3822) 27-79-17, эл. почта AlekseevaSS@trk.tom.ru настоящим уведомляет о проведении сравнения цен (далее – Закупка) и приглашает юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также субъектов малого и среднего предпринимательства (далее - Участник) принять участие в процедуре Закупки с целью определения наилучшей заявки и заключения с лицом, ее подавшим, договора поставки «Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ».

1. Предмет Закупки: «Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ».
2. Основные условия заключаемого по результатам Закупки Договора изложены в проекте договора и техническом задании (Приложение №1 к настоящему приглашению).
Сведения о начальной (максимальной) цене Договора: не превысит 197 550,00 (Сто девяносто семь тысяч пятьсот пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 20 % - 32 925,00 (Тридцать две тысячи девятьсот двадцать пять) руб., 00 коп. (Исключается из договора после заполнения п. 2.1., согласно заявке участника торгово-закупочной процедуры). Начальная (максимальная) цена договора формируется с учетом объема закупаемой продукции, а также всех расходов, предусмотренных в рамках исполнения договора, заключаемого по результатам закупки, при наличии, расходов на транспортировку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, иных возможных платежей). Все расходы должны быть включены в расценки и общую цену заявки, представленной участником закупки.
 - 2.1. Предельная стоимость договора не может быть превышена Участником. Указание большей цены может служить основанием для отклонения Заявки.
 - 2.2. Порядок обоснования начальной (максимальной) цены договора установлен в Приложении №2 к закупочной документации.
3. Порядок действий, осуществляемых Заказчиком в ходе проведения закупки, в случае предложения участником закупки аномально низкой цены:
 - 3.1. Под аномально низкой ценой понимается снижение цены участником закупки относительно начальной (максимальной) цены договора, указанной в извещении о проведении запроса цен на 25 (двадцать пять) и более процентов.
 - 3.2. В случае если при проведении закупки победителем (либо единственным участником, признанным соответствующим требованиям извещения о проведении сравнения цен) признается участник, предложивший аномально низкое ценовое предложение, таким участником предоставляется обеспечение исполнения договора в следующем размере:

№	Матрица договорных условий			Изменения размера обеспечения исполнения договора в случае подачи участником закупки аномально низкого ценового предложения	
	Требование по обеспечению исполнения договора	Авансирование	Обеспечение на возврат авансового платежа	Размер обеспечения исполнения договора (на все обязательства по договору) (за исключением закупок, участниками которых могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства (далее - МСП)	Размер обеспечения исполнения договора при проведении закупки, участниками которой могут быть только субъекты

в) в банковской гарантии должно быть предусмотрена безусловная обязанность гаранта оплатить сумму банковской гарантии полностью или частично по письменному требованию бенефициара.

5.2. Банковская гарантия не должна предоставлять гаранту возможность требовать от бенефициара для совершения платежа по банковской гарантии предоставления каких-либо документов за исключением:

- а) надлежащим образом оформленного требования бенефициара;
- б) документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование от имени бенефициара;
- в) перечисленных в явном виде в тексте банковской гарантии информационных справок, для заверения которых достаточно подписи представителя бенефициара.

5.3. Банк, выдающий банковскую гарантию, должен отвечать всем нижеследующим требованиям:

- а) банк обладает действующей лицензией на банковскую деятельность, выданной Банком России;
- б) кредитная организация не находится в процессе ликвидации или банкротства, полномочия исполнительных органов кредитной организации не были приостановлены в соответствии с законодательством о банкротстве;
- в) кредитная организация входит в перечень кредитных организаций, имеющих право на открытие счетов и покрытых (депонированных) аккредитивов, заключение договоров банковского счета и договоров банковского вклада (депозита) с хозяйственными обществами, имеющими стратегическое значение для оборонно-промышленного комплекса и безопасности Российской Федерации, а также обществами, находящимися под их прямым или косвенным контролем, по основаниям, предусмотренным частями 1 и 2 статьи 2 Федерального закона от 21 июля 2014 года № 213-ФЗ; Перечень банков размещен на официальном сайте Центрального Банка РФ www.cbr.ru
- г) отсутствуют прецеденты неправомерного отказа банка в платеже по банковской гарантии по требованию Заказчика в течение последних 24 месяцев.

5.4. Помимо указанных выше требований банк, выдающий банковскую гарантию, должен соответствовать требованиям хотя бы одного из нижеперечисленных условий:

- а) гарант осуществляет кредитование юридических лиц, входящих в Группу компаний Россети;
- б) собственный капитал гаранта превышает либо равен 9 млрд. рублей и активы гаранта превышают либо равны 50 млрд. рублей.

5.5. При наличии информации о неправомерных действиях банка-гаранта в отношении Группы компаний Россети либо информации о наличии существенных рисков утраты платежеспособности банка-гаранта прием ПАО "Россети" банковских гарантий данной кредитной организации может быть приостановлен.

5.6. Требования к банкам, выдающим банковскую гарантию, в зависимости от суммы выдаваемых банковских гарантий:

- а) сумма действующих банковских гарантий, принимаемых в обеспечение исполнения обязательств в рамках одного договора, не должна превышать 0,2% от активов гаранта на последнюю отчетную дату;
- б) общая сумма принятых Обществом действующих банковских гарантий, выданных одним гарантом, не должна превышать 1% активов гаранта на последнюю отчетную дату.

6. Для участия в Закупке необходимо своевременно подать Заявку, в которой должна содержаться полная информация об Участнике, подтверждение его согласия (возможности) поставки «Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ».

6.1. Заявка должна быть подписана уполномоченным представителем поставщика и скреплена оттиском печати такого лица (при условии, что Участник не является физическим лицом).

7. Заявки представляются до «12» декабря 2022г. в 16:00 (томского времени) в следующем порядке:

7.1. Заявка предоставляется на электронную торговую площадку ОА «ЕЭТП» в сети «Интернет» по адресу: <https://rosseti.roseltorg.ru>, начиная с даты размещения настоящего приглашения к участию в сравнении цен на официальном сайте и на данной ЭТП, в порядке и в соответствии с регламентом работы данной ЭТП. Срок приема Заявок может быть при необходимости продлен Заказчиком.

На официальный сайт
(www.zakupki.gov.ru),
на сайт ПАО «ТРК» (www.trk.tom.ru),
на сайт ЭП
(<https://rosseti.roseltorg.ru>)

Извещение об изменении

Заказчик – Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» уведомляет о внесении изменений в извещение № **32211923199** «Блок БМРЗ» на сайте <https://rosseti.roseltorg.ru> в части продления сроков проведения ТЗП.

Дата и время окончания подачи заявок переносится с 16:00 (тмс.вр.) 12.12.2022 на 16:00 (тмс.вр.) 15.12.2022.

№ п/п	Наименование	ед.изм	Кол-во	Контрагент №1		Контрагент №2		наименьшая цена за ед., руб.	наименьшая цена итого, руб.
1	Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ-152-2-Д-КЛ-01*	шт	1	197550,00	197 550,00	208612,80	208 612,80	197 550,00	197 550,00
	Итого:				197 550,00		208 612,80		197 550,00

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

1. Наименование продукции: Блок БМРЗ

2. Место, срок и условия поставки Продукции.

- Место поставки товаров – г. Томск, ул. Энергетическая, д.2 (склад ПАО «ТРК»);
 - Условия поставки товаров – доставка транспортом Поставщика до склада Покупателя;
- Отгрузочные реквизиты: Центральный склад: для автоперевозок: 634015, г. Томск, ул. Энергетическая, 2, оф. 1,3. Тел.: (3822) 72-00-26, 73-77-50, 73-73-37, 61-11-89
- Сроки поставки продукции: 60 календарных дней с даты подписания договора.

3.Объемы поставки товаров. Планируемая (предельная) стоимость.

3.1. Планируемая цена закупки составляет: 197 550,00 рублей с НДС

3.2. Все цены в предложении должны включать тару и упаковку, стоимость всех сопутствующих работ (услуг), транспортные расходы, а также все скидки, предлагаемые поставщиком.

3.3. Объемы поставки товаров:

№	Наименование ТМЦ и оборудования	Ед. изм.	Кол-во	Планируемая (предельная) цена договора, руб. с НДС	
				Цена за ед. изм.	Всего
1	Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ-152-2-Д-КЛ-01*	шт	1	197 550,00	197 550,00
					197 550,00

*Возможна поставка полного эквивалента.

Примечание:

1. Все налоги (включая НДС России), сборы, отчисления и другие платежи, включая таможенные платежи и сборы, а также транспортные расходы, которые в соответствии с Поручением должны оплачиваться Поставщиком при выполнении Договора, включены в планируемую (предельную) цену.
2. Заказчик имеет право в одностороннем порядке изменить предусмотренные документацией объемы поставки в меньшую сторону.

4. Технические требования. Пояснительные записки, чертежи.

- 4.1. Продукция должна быть новой, не использованной ранее и представлять собой современные модели, год выпуска не ранее 2022года.
- 4.2. Продукция по своему качеству должна соответствовать ГОСТ (ТУ), иметь сертификат соответствия серийной продукции и сопровождаться паспортом.
- 4.3. Продукция должна соответствовать модификации блока БМРЗ-152, Приложение 1 к техническому заданию.

5. Требования к участнику

- 5.1. Должен обладать гражданской правоспособностью для заключения договора;
- 5.2. Не являться неплатежеспособным, банкротом;
- 5.3. Участник не должен быть включен в реестр недобросовестных поставщиков, который ведется на официальном сайте www.zakupki.gov.ru
- 5.4. Заявка участника должна полностью отвечать требованиям Технического задания
- 5.5. Не находиться в процессе ликвидации;
- 5.6. На имущество Участника в части, существенной для исполнения договора, не должен

быть наложен арест;

5.7. Его экономическая деятельность не должна быть приостановлена.

5.8. Участник должен предоставить Заказчику заполненный проект Договора со всеми предлагающимися приложениями (Приложение 1 к ЗД) с указанием цены Договора в соответствии с Заявкой, с приложением файла, выполненного в формате MS Word. Договор предоставляется в составе ценового предложения.

6. Требования к безопасности, экологии.

6.1 Продукция должна быть изготовлена из материалов, экологически безопасных.

7. Требования к качеству, надежности, сертификации.

7.1 Качество поставляемой продукции должно соответствовать действующим ГОСТам на данный вид продукции.

8. Требования к эксплуатации и техническому обслуживанию закупаемых товаров.

8.1 Гарантийный срок эксплуатации на продукцию – согласно сроку установленному заводом – изготовителем.

9. Требования к приему-передаче поставленных товаров.

9.1 Приемка товаров производится на складе Покупателя, согласно действующему законодательству РФ. Предоставление отчетов о ходе поставок и об использовании средств осуществляется сторонами в форме актов сверок.

Начальник управления
логистики и МТО

Е.В.Чернышов

Согласовано:

Начальник службы релейной
защиты и автоматики

А.И. Корабельников

**Протокол
Подведения итогов
32211923199**

Томск

«29» декабря 2022г.

Заказчиком является: Публичное акционерное общество "Томская распределительная компания"

Организатором процедуры является: Публичное акционерное общество "Томская распределительная компания"

Форма торгов: Сравнение цен в электронной форме

1. **Наименование процедуры и предмета** Блок БМРЗ
договора лота:

2. **Начальная цена договора:**

Начальная (максимальная) цена договора (цена лота), рублей с НДС	Объем поставок/работ/услуг	Срок выполнения поставок/работ/услуг
197 550,00 руб. с НДС	В соответствии с ЗД	В соответствии с ТЗ

3. Извещение и аукционная документация о проведении настоящей процедуры были размещены «06» декабря 2022г. на сайте Единой электронной торговой площадки (АО «ЕЭТП»), по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/>.

4. **Состав комиссии:**

Председатель комиссии: Черпинский Александр Валерьевич

Заместитель председателя комиссии: Шабалин Иван Анатольевич

Член комиссии: Киселев Алексей Владимирович

Член комиссии: Привалов Рустам Наилевич

Член комиссии: Фурсова Наталья Анатольевна

Секретарь: Малышевская Юлия Андреевна

5. Были рассмотрены заявки следующих участников процедуры:

№ п/п	Порядковый номер заявки	Дата и время регистрации заявки	Наименование участника	Предмет закупки	Ценовые предложения с НДС	Ценовые предложения без НДС
1	1	12.12.2022 10:03 (MSK +03:00)	ООО "ЗЭТО" ИНН/КПП 2130127330/213001001 ОГРН 1132130014125 Юридический адрес: 428000, Российская Федерация, - ЧУВАШСКАЯ РЕСПУБЛИКА -, Г ЧЕБОКСАРЫ, УЛ ТЕКСТИЛЬЩИКОВ, ДОМ 8, ОФИС 421	Блок БМРЗ	196800.00	164000.00
2	2	15.12.2022 11:52 (MSK +03:00)	ООО ТД "КЗ ПРОМЭКО" ИНН/КПП 5410069238/541001001 ОГРН 1175476076412 Юридический адрес:	Блок БМРЗ	195810.00	163175.00

			630084, Российская Федерация, ОБЛ НОВОСИБИРСКАЯ, Г НОВОСИБИРСК, УЛ АВИАСТРОИТЕЛЕЙ, ДОМ 39Б, ЭТАЖ 2			
--	--	--	---	--	--	--

6. Комиссия рассмотрела заявки участников процедуры на соответствие требованиям, установленным документацией процедуры, а также содержащиеся в реестре участников конкурсных процедур, получивших аккредитацию на электронной площадке, сведения об участнике, подавшем заявку на участие в процедуре, и приняла следующие решение:

6.1. Допустить к участию в процедуре и признать участниками процедуры следующих заявителей:

Место заявки	Порядковый номер заявки	Наименование участника	Статус допуска	Основание для решения
Не победитель	1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАВОД ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ" ИНН/КПП 2130127330/213001001 ОГРН 1132130014125	Соответствует	Состав документов заявителя соответствует требованиям документации
Победитель	2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТОРГОВЫЙ ДОМ "КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД ПРОМЭКО" ИНН/КПП 5410069238/541001001 ОГРН 1175476076412	Соответствует	Состав документов заявителя соответствует требованиям документации

6.2. Отказать в допуске к участию в процедуре и признать несоответствующими требованиям документации заявки следующих заявителей:

Место заявки	Порядковый номер заявки	Наименование участника	Статус допуска	Основание для решения
-	-	-	-	-

7. В результате подведения итогов признать победителем процедуры ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТОРГОВЫЙ ДОМ "КАБЕЛЬНЫЙ ЗАВОД ПРОМЭКО" (ИНН/КПП 5410069238/541001001, ОГРН 1175476076412)

с ценой заявки 195 810,00 руб. (с НДС), 163 175,00 руб. (без НДС).

8. Протокол подведения итогов процедуры будет размещен на сайте Единой электронной торговой площадки, по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/> в течение дня, следующего за днем подписания настоящего протокола.

Члены комиссии:

Председатель комиссии	_____
Зам. председателя комиссии	_____
Член комиссии	_____отпуск_____
Член комиссии	_____
Член комиссии	_____
Секретарь комиссии	_____

Черпинский А.В.
Шабалин И.А.
Киселев А.В.
Привалов Р.Н.
Фурсова Н.А.
Малышевская Ю.А.