

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,
420519249628, 1064250010241, 04613114514,
4250003450

Издатель

Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул.
Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU,
1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152

Серийный номер

024F161D0069B11B8641B4C1BF02346F7B

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

20.08.2024 10:23:15 UTC+07

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,
420519249628, 1064250010241, 04613114514,
4250003450

Издатель

Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул.
Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU,
1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152

Серийный номер

024F161D0069B11B8641B4C1BF02346F7B

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

17.09.2024 09:38:31 UTC+07

**Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кв, РЗА и вводных,
секционных выключателей 6кВ(ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)****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,
420519249628, 1064250010241, 04613114514,
4250003450

Издатель

Федеральная налоговая служба,
Федеральная налоговая служба, ул.
Неглинная, д. 23, г. Москва, 77 Москва, RU,
1047707030513, uc@tax.gov.ru, 7707329152

Серийный номер

01740C4700A3AFC0B64D8218DDE29A4DF6

Сертификат действителен с

08.02.2023 11:08:41 UTC+07

Сертификат действителен до

08.05.2024 11:18:41 UTC+07

Дата и время создания ЭП

29.03.2024 11:26:35 UTC+07

Пояснительная записка
по объекту инвестиционной программы
«Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кв, РЗА и вводных,
секционных выключателей 6кВ (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)»

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28 декабря 2023 года №746 о внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 №379 «Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на период 2020-2024 г.г.» был утвержден объект инвестиционной программы «Реконструкции ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой ВМ 35 кв, РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ (ПИР - 2023 г., СМР, ввод - 2024 г.)». Утвержденная сметная стоимость данного инвестиционного проекта составила 3 475,75 тыс. руб. (без НДС).

В целях реализации данного инвестиционного проекта ООО ХК «СДС-Энерго» заключило договор подряда №П-28/2023-П от 15.05.2023г. с АО «Тяжпромсервис» на выполнение проектно-изыскательских работ по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН-6 шт. Данный договор был заключен, в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2021 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При этом произошло снижение общей стоимости работ до суммы 2 592,12 тыс. руб. (без НДС), что составляет уменьшение от утвержденного плана на 25,42%.

Главный инженер Филиала

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

Д.В. Владимиров

ООО ХК "СДС-Энерго"
Отчет по проводкам за 2023 г.

Выводимые данные: БУ (данные бухгалтерского учета)

Отбор: Субконто Дт1 Равно "Реконструкция ОРУ-35кВ ПС №42 в части замены РЗА, выключателей 6кВ, с заменой ТН-6шт. " И Счет Дт В группе "08"

Период	Документ	Аналитика Дт	Аналитика Кт	Дебет		Кредит	
				Счет		Счет	
31.07.2023	Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-001608 от 31.07.2023 23:59:50 Поступление объектов строительства по вх.д. 59 от 31.07.2023	Реконструкция ОРУ-35кВ ПС №42 в части замены РЗА, выключателей 6кВ, с заменой ТН-6шт. Проектные работы Подрядный	ТЯЖПРОМСЕРВИС АО Договор П-28/2023-П от 15.05.2023 Поступление (акт, накладная, УПД) 0000-001608 от 31.07.2023 23:59:50	08.03	2 592 116,00	60.01	2 592 116,00
					2 592 116,00		2 592 116,00

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора по безопасности

филиала ООО ХК "СДС-Энерго"-Проктопьевскэнерго"

А.А. Мартин

"19" 04 2023г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

ООО ХК "СДС-Энерго"-Проктопьевскэнерго"

Д.П. Бойков

"19" 04 2023г.

Конкурентный лист
на выбор поставщика / подрядчика
Выполнение работ по проектированию

Реконструкции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 42 (замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6 кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗА на стороне 35, 6 кВ

№ п/п	наименование ТМЦ, работ (услуг)	Ед. измерения	Количество	ООО "Проектный центр Сибири", г. Новосибирск, (383) 349-92-87		АО "Сибирский Тяжпромэлектропроект", г.Новокузнецк, (3843) 74-67-93		ООО "Сибтэк" г. Красноярск, +7(391) 280-77-11		АО "Тяжпромсервис", г. Новокузнецк, (3843) 74-42-96		ООО РПИ "ЭКСПЕРТ", г. Новосибирск, e-mail:info@rpi-expert.ru	
				Цена без НДС, руб.	Стоимость без НДС, руб.	Цена без НДС, руб.	Стоимость без НДС, руб.	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	Выполнение проектных работ (стадия РД) по реконструкции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 42 (замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6 кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗА на стороне 35, 6 кВ)	работа	-	6 687 500,00	6 687 500,00	3 067 240,00	3 067 240,00	6 811 101,35	6 811 101,35	2 592 116,00	2 592 116,00	2 630 530,14	2 630 530,14
Итого стоимость ТМЦ, работ (услуг), с НДС				8 025 000,00		3 680 688,00		8 173 321,62		3 110 539,20		3 156 636,17	
2	Прочие сопутствующие затраты												
Итого прочие сопутствующие затраты:				0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
3	Итого стоимость с учетом сопутствующих затрат, с НДС:			8 025 000,00		3 680 688,00		8 173 321,62		3 110 539,20		3 156 636,17	
4	Срок выполнения обязательств			120 дней		-		90 дней		90 дней		90 дней	
5	Условия оплаты			0 % от суммы договора - предоплата		0 % от суммы договора - предоплата		50 % от суммы договора - предоплата		0 % от суммы договора - предоплата		30 % от суммы договора - предоплата	

Примечание:

Выбранный подрядчик: АО, "Тяжпромсервис"

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

Инженер ПТО

Исполнитель:

А.С. Иванова

"19" 04 2023г.

Согласовано:

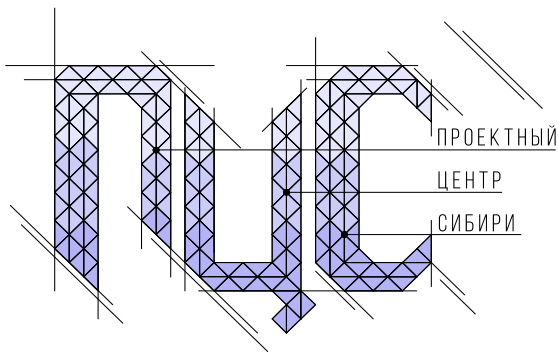
Начальник проектно-технического отдела филиала
ООО ХК "СДС-Энерго"-Проктопьевскэнерго"
А.А. Гребенчук

"19" 04 2023г.

Согласовано:

Главный инженер филиала
ООО ХК "СДС-Энерго"-Проктопьевскэнерго"
Д.В. Владимиров

"19" 04 2023г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ПРОЕКТНЫЙ ЦЕНТР СИБИРИ»
ИНН/КПП: 5402574460/540601001
ОГРН: 1145476037695
Юридический адрес: 630099 г. Новосибирск,
ул. Депутатская, д. 48, этаж 5
Фактический адрес: 630087, г. Новосибирск,
ул. Немировича-Данченко, д. 165, оф. 616
Тел. (383) 349-92-87, pcsib@pcsib.com, pcsib@mail.ru

Исх. № К20-01/23
от «27» января 2023 г.

Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» -
«ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на Ваш запрос на выполнение проектных работ (стадия РД) по реконструкции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ № 42 (замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6 кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗиА на стороне 35, 6 кВ), расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск, сообщаем что стоимость выполнения данных работ составит 8 025 000,00 (Восемь миллионов двадцать пять тысяч) рублей 00 копеек.

Сроки выполнения работ, без учета сроков согласования:

- Инженерные изыскания - 1 месяц;
- Разработка основных технических решений - 1 месяц;
- Разработка рабочей документации - 2 месяца.

Генеральный директор
ООО «ПЦ Сибири»



Киселев Денис Валерьевич



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. E-mail: tpep@kuz.ru, www.tpepnvkz.ru
ОКПО 01397034, ОГРН 1024201475484, ИНН 4216001702, КПП 421701001

№ *НН-10*
на № 691

от 26.01.2023 г.
от 26.12.2022 г.

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

Технико-коммерческое предложение

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что акционерное общество «Сибирский Тяжпромэлектропроект» зарегистрированное по адресу:
654006, Россия, Кемеровская область-Кузбасс г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, д.5,
готово выполнить проектные работы (стадии РД) по объекту: «Реконструкция ОРУ-35 ПС 35/6 № 42 (замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6 кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗА на стороне 35, 6кВ)».

Цена нашего коммерческого предложения составляет:

Стоимость без НДС, руб.	3 067 240,00 (три миллиона шестьдесят семь тысяч двести сорок) рублей 00 копеек
НДС, руб.	613 448 (шестьсот тринадцать тысяч четыреста сорок восемь) рублей 00 копейки
Полная стоимость с НДС, руб.	3 680 688,00 (Три миллиона шестьсот восемьдесят тысяч шестьсот восемьдесят восемь) рублей 00 коп.

Приложение: Смета на проектные (изыскательские) работы.

Генеральный директор



А.С.Мельников

СМЕТА

на проектные (изыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, стадии проектирования, этапа, вида проектных или изыскательских работ: **Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН – 6шт.**

Наименование проектной организации: **АО «Сибирский Тяжпромэлектропроект».**

Наименование организации-заказчика: **Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго».**

№ п/п	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	№ расценки сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (утвержденный приказом Минэнерго России от 17.01.2019 года №10)	Стоимость единицы, тыс.руб. без НДС	Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
1	2	3	4	5
1.	Стоимость выключателя 35 кВ, 2000 А – 7 присоединений	И2-01-1 Ц1-42-4	1 060 1,1	$7 \times 1\,060 \times 1,1 = 8\,162$
2.	Стоимость трансформаторов тока 35 кВ – 7 присоединений	И10-01-2 Ц1-42-3	932 1,04	$7 \times 932 \times 1,04 = 6\,784,96$
3.	Стоимость выключателя 6 кВ, 2000 А – 5 присоединений	И7-01-1 Ц1-42-3	993 1,04	$5 \times 993 \times 1,04 = 5\,163,6$
4.	Стоимость трансформаторов тока 6 кВ – 5 присоединений	И10-01-1 Ц1-42-3	99 1,04	$5 \times 99 \times 1,04 = 514,8$
5.	Стоимость ОПН 35 кВ – 4 присоединения	И5-04-2 Ц1-42-4	69 1,1	$4 \times 69 \times 1,1 = 303,6$
6.	Стоимость ОПН 6 кВ – 2 присоединения	И10-04-1 Ц1-42-3	18 1,04	$2 \times 18 \times 1,04 = 37,44$
7.	Стоимость ТН 35 кВ – 2 присоединения	И5-02-2 Ц1-42-4	609 1,1	$2 \times 609 \times 1,1 = 1\,339,8$
8.	Стоимость шкафа РЗА защиты трансформатора 35 кВ и АРН – 2 шт.	И11-07-2 Ц1-42-11	1 397 1,04	$2 \times 1\,397 \times 1,04 = 2\,905,76$
9.	Стоимость РЗА присоединений 35 кВ (ВЛ 35 кВ, СВ 35 кВ, Ввода 35 кВ трансформаторов Т-1-10 и Т-2-10) – 7 шт.	И11-16-2 Ц1-42-11	717 1,04	$7 \times 717 \times 1,04 = 5\,219,76$
10.	Стоимость РЗА присоединений 6 кВ (Ввод 6 кВ трансформаторов Т-1-10 и Т-2-10, СВ-6 1-2С, СВ-6 2-3С, СВ-6 1-3С) – 5 шт.	И11-16-1 Ц1-42-11	223 1,04	$5 \times 223 \times 1,04 = 1\,159,6$
11.	Стоимость шкафа ЦС – 1 шт.	И12-02 Ц1-42-11	1 016 1,04	$1 \times 1\,016 \times 1,04 = 1\,056,64$
12.	Стоимость шкафа ТН-35 кВ – 1 шт.	И12-03 Ц1-42-11	1 223 1,04	$1 \times 1\,223 \times 1,04 = 1\,271,92$
13.	Стоимость панели управления присоединениями 35 кВ – 2 шт.	И12-06 Ц1-42-11	162 1,04	$2 \times 162 \times 1,04 = 336,96$
14.	Стоимость шкафов наружной установки на ОРУ-35 (ШОП-7 шт, ШЗВ-7шт., ШЗН-2шт.) – 16 шт.	И12-08 Ц1-42-11	56 1,04	$16 \times 56 \times 1,04 = 931,84$

№ п/п	Характеристика предприятия, здания, сооружения или виды работ	№ расценки сборника «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (утвержденный приказом Минэнерго России от 17.01.2019 года №10)	Стоимость единицы, тыс.руб. без НДС	Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
15.	Стоимость системы технического учета электроэнергии на стороне 35 кВ трансформаторов Т-1-10 и Т-2-12	A1-05 A2-02 Ц1-42-11	90 588 1,04	$(90 \times 2 + 588) \times 1,04 = 798,72$
16.	Стоимость привязки существующей системы ТМ к новому оборудованию	A4-02 Ц1-42-11	629 1,04	$629 \times 1,04 = 654,16$
17.	Стоимость кабельной продукции	H3-01-2 H3-02-2 H3-03-2 Ц1-42-7	168 215 301 1,12	$(168 \times 3 + 215 \times 1,5 + 301 \times 1) \times 1,12 = 1\,262,8$
	Итого стоимость строительства в ценах 2018г.			36 641,56
	Затраты на проектно-изыскательские работы	П6-09	21...50,9	$1500 + (3000 - 1500) \times (36,64156 - 20,9) / (50,9 - 20,9) = 2\,287,078$
18.	Затраты на проектно-изыскательские работы	Итого с учетом стадийности проектирования и районным коэффициентом в ценах 2023г.		$2\,287,078 \times (0,2 + 0,6) \times 1,23 \times 5,22 / 3,83 = 3\,067,24$

Итого по смете:

3 067,24 тыс. руб. без НДС

Принятые коэффициенты:

к-1,23 – районный коэффициент.

к-3,83 – индекс изменения стоимости проектирования к 2018 году.

к-5,22 – индекс изменения стоимости проектирования к 2023 году.

к-0,2 – коэффициент стадии проектирования ОТР.

к-0,6 – коэффициент стадии проектирования РД.

Всего по смете: 3 680,688 тыс. руб. с НДС (Три миллиона шестьсот восемьдесят тысяч шестьсот восемьдесят восемь руб. с НДС.)

Руководитель проектной организации

А.С. Мельников

Главный инженер проекта

Е.Ю. Кулешов

«26» января 2023г.





Общество с ограниченной ответственностью
«Сибтэк» (ООО «Сибтэк»)
660020, Красноярский край, г. Красноярск,
ул. Караульная, дом № 88, офис 226
Тел. +7 (391) 280-77-11
E-mail: info@sibtek.su
ОКПО 36157935, ОГРН 1152468008395
ИНН / КПП 2465121033 / 246601001

Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» -
«ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»

Исх. № 56 от 24.01.2023 г.
на Вх. №691 от 26.12.2022 г.

Коммерческое предложение

Настоящим сообщаем, что Общество с ограниченной ответственностью «Сибтэк» (ООО «Сибтэк») заинтересовано и готово выполнить: «Проектные работы (стадия РД) по реконструкции ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ №42 (замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6 кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗиА на стороне 35, 6 кВ), расположенной по адресу: Кемеровская область, г. Прокопьевск».

Начало выполнения Работ: с даты заключения Договора.

Окончание выполнения Работ: 90 (девяносто) календарных дней.

Стоимость выполнения работ: 8 173 321,62 (восемь миллионов сто семьдесят три тысячи триста двадцать один) рубль 62 копейки с учетом НДС.

Условия оплаты:

Авансовый платеж в размере 50 % (пятьдесят процентов) от стоимости Договора в течении 7 (семи) рабочих дней, с даты заключения Договора, последующие платежи производится Заказчиком поэтапно в течении 7 (семи) рабочих дней с даты подписания Акта выполнения работ.

Приложение:

1. Сводный сметный расчет

Генеральный директор

Казиков Виталий Владимирович



Исполнитель Иванов Сергей
тел. +7 904 895 07 79

«ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»
ВХ. № 30
«24» 01 2023

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

№НС23-03/78 от 31.03.2023г.

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 ОРУ-35 кВ ПС 35/6кВ №42 (замена масляных выключателей 35кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗА на стороне 35кВ и 6кВ), расположенной по адресу: Кемеровская область, г.Прокопьевск, согласно техническому заданию.

Стоимость составит **3 110 539,20** (три миллиона сто десять тысяч пятьсот тридцать девять) рублей 20 копеек с учетом НДС 20%.

Предложение действительно до 31.05.2023г.

Смета на проектные работы прилагается.

С уважением,
Генеральный директор



В.А. Дерюшев

Исх. № РПИ-19-02/2023 от 21.02.2023 г.
Коммерческое предложение

ООО "ПрокопьевскЭнерго",
653000, Кемеровская обл,
г.Прокопьевск,
Энергетическая ул, дом № 14

Направляем в Ваш адрес коммерческое предложение на выполнение комплекса рабочей документации по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ ПС №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт.» в объеме, указанном в Таблице 1 в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Стоимость разработки документации составляет 3 156 636,17 руб. (три миллиона сто пятьдесят шесть тысяч шестьсот тридцать шесть рублей семнадцать копеек) включая НДС (20%).

Размер авансового платежа составляет не менее 30% от общей стоимости работ.

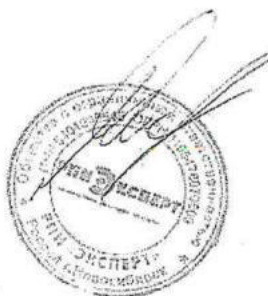
Разработку документации готовы выполнить в течении 90 (девяносто) календарных дней с момента заключения договора и выплаты авансового платежа (не включая время на проведение работ по инструментальному обследованию и инженерно-геологическим изысканиям).

В объем коммерческое предложения не включены работы по прохождению экспертизы (государственной или негосударственной).

Таблица 1 Состав разрабатываемых разделов документации

№ п/п	Наименование работ
1	Предпроектное обследование
2	Инженерно-геологические изыскания
3	Инструментальное обследование
4	Основные технические решения (включая технико-экономическое обоснование)
5	Рабочая документация

Генеральный директор ООО РПИ «ЭКСПЕРТ»



А. А. Сухан

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ООО ХК «СДС-Энерго»
Е.В. Чупахин
« 15 » 2023 г.

**Отчет-обоснование
закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

№ЕП- 406-23-И

на выполнение проектных работ по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт»

№ п/п	Наименование	Информация
1	Наименование, место нахождения, почтовый адрес, при наличии - адрес электронной почты, номер контактного телефона Заказчика	ООО ХК «СДС-Энерго», 650066, Кемеровская область -Кузбасс, г. Кемерово, пр-т Октябрьский, 53/2, офис 401 office@sdsenergo.ru тел. (3842) 57-42-02
2	Наименование, место нахождения, ОГРН, ИНН, КПП, ОКПО, при наличии – адрес электронной почты, номер контактного телефона поставщика (исполнителя, подрядчика), с которым заключается договор	АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС» г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе 5 ОГРН: 1034217008583 ИНН:4217000927 КПП:421701001 ОКПО:27628078 Контактный телефон: (3843)74-42-96
3	Информации об отнесении предмета закупки к Перечню товаров, работ, услуг закупка которых осуществляется только у субъектов малого и среднего предприн-ва/ самозанятых (да/нет)	Нет
4	Информация об отнесении поставщика (исполнителя, подрядчика) к субъектам малого и среднего предпринимательства или самозанятым (да/нет) с указанием отнесения поставщика к категориям субъекта малого или среднего предпринимательства (микропредприятие, малое предприятие или среднее предприятие) или к самозанятым	Да, Малое предприятие
5	Обоснование выбора способа закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	В соответствии с Положением о закупке (пункт 14 части 2 статьи 5.5. главы 5 – выполнение проектных и изыскательских работ).
6	Предмет договора	выполнение проектных работ по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт»

7	Количество и перечень продукции (поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг), единицы измерения, код ОКПД2	ОКПД2	Наименование товара /работы/услуги	Ед. изм.	Кол-во
		71.12.13	Выполнение проектных работ	у.е	1
8	Цена договора (цена за единицу продукции)	3 110 539,20 рублей (в т.ч. НДС 20%)			
9	Обоснование цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем)	См. Приложение №1 к настоящему Отчету-обоснованию			
10	Порядок формирования цены договора (с учетом или без учета расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательных платежей)	Цена договора включает все расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по договору, в том числе расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ			
11	Форма, сроки и порядок оплаты продукции (товара, работы, услуги)	Оплата стоимости выполненных проектных работ осуществляется в течение 7 (семи) календарных дней с момента подписания сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ при условии подписания сторонами Актов приема-передачи Проектной/Рабочей документации и предоставления счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ.			
12	Место, условия и сроки (периоды) поставки товара (оказания услуг, выполнения работ)	Место: Кемеровская область - Кузбасс, г.Прокопьевск, ул.Кутузова, д.2а. Срок: с « 15 » мая 2023г. по 31.07.2023г.			

Начальник ПТО



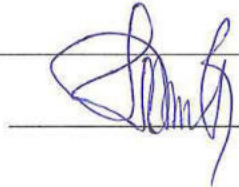
А.А. Гребенчук

Обоснование НМЦД

Предмет договора: выполнение проектных работ по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт»

Используемый метод опред-я НМЦД с обоснованием:	метод сопоставимых рыночных цен								
Расчет НМЦД:	№ п/п	Наименование товара (работы, услуг)	Ед. изм.	Кол-во	<i>Источник информации №1</i> Цена за единицу продукции, руб.	<i>Источник информации №2</i> Цена за единицу продукции, руб.	<i>Источник информации №3</i> Цена за единицу продукции, руб.	<i>Источник информации №4</i> Цена за единицу продукции, руб.	<i>Источник информации №5</i> Цена за единицу продукции, руб.
	1	Выполнение комплекса работ по разработке рабочей документации по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН - 6шт»	у.е.	1	8 025 000	3 680 688	8 173 321,62	3 110 539,20	3 156 636,17
	ИТОГО стоимость товаров (работ, услуг):				8 025 000,00	3 680 688,00	8 173 321,62	3 110 539,20	3 156 636,17
	Срок поставки товаров (выполнения работ, оказания услуг)				120 дней	-	90 дней	90 дней	90 дней
	Форма, срок и порядок оплаты				-	-	7 дней с даты подписания акта выполненных работ	-	-
	Прочая значимая информация				0% от суммы договора - предоплата	0% от суммы договора - предоплата	50% от суммы договора - предоплата	0% от суммы договора - предоплата	30% от суммы договора - предоплата
НМЦД – 3 110 539,20 рублей (в том числе НДС 20%)									
Приложения:	Коммерческие предложения								
Дата подготовки обоснования НМЦД:	21.04.2023г								

Начальник ПТО



А.А. Гребенчук

Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания «СДС-Энерго» (ООО ХК «СДС-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Чупахина Евгения Валентиновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «ТЯЖПРОМСЕРВИС» (АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС»), именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице генерального директора Дерюшева Валерия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор подряда (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя обязательства по выполнению проектно-изыскательских работ по титулу «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт» (далее именуемые – проектные работы), а Заказчик обязуется принять и оплатить их результат в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором.

1.2. Наименование, объемы, состав и стоимость проектных работ определяются в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору) и Сметой №1 (Приложение №2 к настоящему Договору).

1.3. Результатом работ по настоящему договору является Рабочая документация (далее – проектная документация), которая должна соответствовать требованиям действующего законодательства РФ, в том числе Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», иным нормативным актам, а также техническим, экономическим и другим требованиям Технического задания (Приложение №1 к Договору), а также указаниям Заказчика, условиям настоящего Договора в части состава, содержания и оформления разрабатываемой документации.

1.4. Подрядчик не вправе привлекать к исполнению своих обязательств по Договору третьих лиц (субподрядчиков).

1.5. Объект в рамках настоящего договора – Подстанция №42, расположенная по адресу: Кемеровская область – Кузбасс, г. Прокопьевск, ул. Кутузова, д.2а.

1.6. Подрядчик является членом СРО в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах, что подтверждается информацией из единого реестра членов СРО на официальном сайте НОПРИЗ.

2. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

2.1. Сторонами установлены следующие календарные сроки выполнения Подрядчиком работ, предусмотренных п. 1.1 настоящего Договора:

- дата начала выполнения работ – « 15 » мая 2023 года;
- дата окончания выполнения работ – «31» июля 2023 года.

2.2. В сроки выполнения работ включается время, необходимое для приемки и получения согласования Заказчика результатов выполненных работ, предусмотренное подпунктом 5.1.7. настоящего Договора.

2.3. Ответственность за нарушение конечного срока выполнения работ несет Подрядчик, если иное не предусмотрено настоящим Договором.

2.4. На момент подписания настоящего Договора дата окончания работ является исходной для определения имущественных санкций в случаях нарушения сроков выполнения работ.

2.5. В случае если в процессе выполнения Работ возникнет необходимость изменения общего срока выполнения работ, то такие изменения производятся по согласованию Сторон в письменной форме и оформляются Дополнительным соглашением к договору. Если необходимость в увеличении сроков выполнения работ возникла по вине одной из Сторон, виновная Сторона несет ответственность в соответствии с настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

Александр *Александровская С.Т.*

2.6. Подрядчик вправе досрочно выполнить Работы, предусмотренные Договором, при этом Подрядчик не вправе требовать увеличения цены Договора.

3. СТОИМОСТЬ РАБОТ, ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость проектных работ определяется на основании Сметы №1 (Приложения №2 к настоящему Договору) и составляет **3 110 539,20 (Три миллиона сто десять тысяч пятьсот тридцать девять рублей 20 копеек) рублей**, в том числе НДС 20% - 518 423,20 (Пятьсот восемнадцать тысяч четыреста двадцать три рубля 20 копеек) рубля.

В стоимость проектных работ входят все расходы Подрядчика, связанные с исполнением обязательств по договору, в том числе расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, предусмотренных законодательством РФ.

3.2. Цена Договора может быть изменена только в случаях и в пределах, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором, что оформляется Сторонами дополнительным соглашением к Договору. Цена Договора может быть снижена по соглашению Сторон без изменения предусмотренных Договором объема работ и иных условий исполнения Договора.

3.3. Подрядчик не вправе требовать от Заказчика увеличения Цены Договора в случае выполнения им дополнительных проектных работ, вызванных внесением Заказчиком изменений в Техническое задание (Приложение №1 к настоящему Договору), если такие дополнительные работы по стоимости не превышают 10% (десять процентов) от цены договора.

3.4. Любые платежи, производимые по настоящему Договору, осуществляются в российских рублях в безналичном порядке в форме платежных поручений. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.5. Оплата стоимости выполненных проектных работ осуществляется в течение 7 (семи) календарных дней с момента подписания сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ при условии подписания сторонами Актов приема-передачи Проектной/Рабочей документации и предоставления счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.6. По результатам исполнения договора Стороны производят сверку расчетов по Договору. Сторона получившая Акт сверки расчетов (по форме, принятой у Стороны, инициирующей проведение сверки) в двух экземплярах, не позднее 10 (десяти) дней со дня его получения, при отсутствии возражений, подписывает его, и второй экземпляр возвращает другой Стороне. По инициативе Сторон сверка взаиморасчетов может проводиться в любое время, с подписанием Акта сверки (по форме принятой у Стороны договора, инициирующей проведение сверки).

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

4.1. Подрядчик обязуется:

4.1.1. В течение 5 (пяти) рабочих дней после заключения Договора:

- назначить ответственных представителей для координации и согласования с Заказчиком хода выполнения работ, представления установленных Договором отчетных материалов, строительный контроль и соблюдение мер безопасности, о чем направить Заказчику официальное уведомление или копию приказа о назначении ответственных лиц. В уведомлении должны содержаться: Ф.И.О. представителей, должности представителей, срок полномочий, номер и дата распорядительного документа о назначении представителей, номера и даты доверенностей;

- письменно уведомить Заказчика о замене ответственного представителя Подрядчика, в том числе о временной в связи с временным отсутствием, с предоставлением выше указанных документов;

- доверенности на подписание писем, актов и пр., выданную на представителя Подрядчика (в случае если подписание таких документов будет осуществляться лицом, не имеющим право действовать от имени Подрядчика без доверенности) либо надлежащим образом заверенную копию такой доверенности.

4.1.2. Выполнить проектные работы в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору) и требованиями нормативных актов в области проектирования.

4.1.3. Если иное не будет предусмотрено настоящим Договором и соглашением к нему,

Подрядчик обязуется выполнить проектные работы лично.

4.1.4. При необходимости провести необходимые обследования.

4.1.5. Выполнить проектные работы в сроки, предусмотренные Договором и сдать работы по Акту сдачи-приемки выполненных работ при условии передачи результатов выполненных проектных работ по Акту приема-передачи Проектной/Рабочей документации (по форме Приложения №3 к настоящему Договору).

4.1.6. Обеспечить соответствие разработанной Проектной документации Техническому заданию (Приложение №1 к настоящему Договору), иной полученной от Заказчика документации, а также требованиям нормативных актов в области проектирования и строительства.

4.1.7. Самостоятельно в случае необходимости по согласованию с Заказчиком либо по требованию Заказчика провести сбор дополнительных исходных данных, необходимых для выполнения проектных работ, в том числе с выездом на территорию строительства Объекта(ов).

4.1.8. При выполнении проектных работ по Договору предварительно согласовывать с Заказчиком разработанные (при необходимости) и обоснованные основные технические решения (ОТР) по строительству и (или) реконструкции Объекта(ов), в т.ч. явно неуказанные в Техническом задании на проектирование (Приложение №1), если существуют равнооптимальные аналоги.

4.1.9. Обеспечить также необходимые в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору) промежуточные согласования проектных решений с Заказчиком.

4.1.10. Не продавать и/или не передавать результаты выполненных проектных работ или их отдельную часть никакой третьей стороне без письменного разрешения Заказчика.

4.1.11. Участвовать в делах по искам третьих лиц к Заказчику, связанным с исполнением Договора, использованием Заказчиком результата выполненных проектных работ.

4.1.12. Вносить изменения и дополнения в Проектную документацию по замечаниям Заказчика и (или) Специализированных организаций и (или) Организации по проведению экспертизы (при необходимости) в течение 5 (пяти) рабочих дней после их получения, если иные сроки не согласованы Сторонами в письменном виде. В случае, если Договором и (или) нормативными актами в области проектирования и строительства, предусмотрены различные сроки для внесения Подрядчиком изменений в документацию, разработанную по Договору, Подрядчик обязан вносить изменения в такую документацию в наиболее короткий из всех предусмотренных этими документами сроков.

Подрядчик исправляет или заново выполняет Проектную/Рабочую документацию по замечаниям Заказчика и(или) Специализированных организаций и(или) Организации по проведению экспертизы, при этом не нарушая даты завершения проектных работ и не предъявляя каких-либо требований к Заказчику по оплате таких работ.

4.1.13. До окончания выполнения проектных работ по Договору оперативно информировать Заказчика об изменениях нормативных актов в области проектирования, из-за которых может возникнуть необходимость внесения изменений в результат выполненных работ.

4.1.14. Представить Заказчику результаты выполненных работ в составе, объеме и порядке, предусмотренных Техническим заданием (Приложение №1).

4.1.15. Своими силами и за свой счет устранять допущенные в выполненных работах недостатки в согласованный сторонами срок без дополнительной оплаты.

4.1.16. В случае получения от Заказчика конфиденциальной информации, содержащей техническую или коммерческую тайну, не разглашать ее и не передавать третьим лицам без письменного разрешения Заказчика.

4.1.17. Выполнять указания Заказчика, представленные в письменном виде, в т.ч. о внесении изменений и дополнений в проектную документацию, если они не противоречат условиям настоящего договора, действующему законодательству РФ.

4.1.18. Нести ответственность за ненадлежащее составление Проектной документации, включая недостатки, обнаруженные в ходе выполнения работ по реконструкции Объекта(ов), а также в процессе эксплуатации Объекта(ов), построенного и (или) реконструированного на основе Проектной документации.

4.1.19. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующего срока

предоставлять Заказчику (в т. ч. по требованию Заказчика) заверенные уполномоченным лицом со стороны Подрядчика копии следующих документов:

- выписка из ЕГРЮЛ по состоянию на последнее число месяца, в котором Подрядчик исполнил настоящий договор;

- налоговые декларации по налогу на прибыль, НДС за налоговый (отчетный) период, в котором Подрядчик обязан отразить доходы, начислить НДС по настоящему договору, а также копии документов, подтверждающих предоставление указанных деклараций в налоговые органы;

- книга продаж за календарный квартал, в котором Подрядчик обязан зарегистрировать счет-фактуру, выставленный, в связи с реализацией работ Заказчику, либо выписка из книги продаж за указанный период с отражением сведений о реализации работ в адрес Заказчика, а также общей сумме продаж Подрядчика в адрес всех его покупателей (заказчиков), общей стоимости продаж без НДС и общей сумме НДС;

- бухгалтерская отчетность (бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах) за отчетный период, в котором Подрядчик исполнил настоящий договор;

- справка об исполнении обязанности налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по форме и в формате, установленных ФНС России, по состоянию на 25 число месяца, следующего за каждым кварталом, в котором Подрядчик исполнял настоящий договор;

- справка о наличии на дату формирования справки положительного, отрицательного или нулевого сальдо единого налогового счета налогоплательщика, плательщика сбора, плательщика страховых взносов или налогового агента, по форме и формате, установленным ФНС России, по состоянию на 25 число месяца, следующего за каждым кварталом, в котором Подрядчик исполнял настоящий договор;

- платежное поручение или иной документ, подтверждающий уплату Подрядчиком налога на прибыль, НДС за налоговый (отчетный) период, в котором Подрядчик обязан отразить доходы, начислить НДС по сделке, совершенной с Заказчиком.

4.1.20. Выполнить в полном объеме свои обязательства, предусмотренные в других пунктах настоящего Договора.

4.1. Подрядчик вправе:

4.2.1. По мотивированному письменному запросу получать от Заказчика исходные данные, дополнительную информацию (документацию), необходимую для выполнения работ.

4.2.2. Требовать от Заказчика соблюдения сроков согласования и приемки разработанных Проектной документации и работ по настоящему Договору.

4.2.3. Требовать своевременной и полной оплаты результатов выполнения Работ в соответствии с условиями Договора.

4.2.4. Выполнить работы досрочно и получить за них оплату в соответствии с разделом 3 настоящего Договора.

4.3. Заказчик обязуется:

4.3.1. В течение 3 (трех) рабочих дней с момента заключения настоящего договора предоставить Подрядчику исходные данные, указанные в Техническом Задании (Приложение №1) по Акту приема-передачи исходных данных (по форме согласно Приложению №4 к настоящему Договору).

4.3.2. Оказывать Подрядчику содействие в выполнении работ в объеме и на условиях, предусмотренных в Договоре.

4.3.3. В течение 5 (пяти) рабочих дней (если иное не предусмотрено договором и (или) приложениями к нему) выполнять согласования предлагаемых Подрядчиком в ходе выполнения проектных работ основных технических решений (ОТР) и проектных решений после получения соответствующего документа (запроса, пояснительной записки, иного документа) от Подрядчика, либо предоставлять Подрядчику самостоятельное право выбора по направленному документу, о чем он должен его уведомить в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения запроса. Отсутствие уведомления Заказчика в указанный в настоящем пункте срок не свидетельствует о согласовании Заказчиком предложенного Подрядчиком соответствующего технического решения.

4.3.4. При отсутствии замечаний к результатам выполненных проектных работ

подписывать со своей стороны Акты приема передачи Проектной/Рабочей документации (по форме Приложения №3), Акты выполненных работ в течение 10 (десяти) рабочих дней после их получения и один экземпляр соответствующего акта возвращать Подрядчику. При наличии замечаний в тот же срок направлять Подрядчику мотивированный отказ от подписания соответствующего акта.

Акт выполненных работ подписывается Заказчиком при условии предоставления результатов выполненных проектных работ.

4.3.5. Привлечь Подрядчика к участию в деле по иску, предъявленному к Заказчику третьим лицом в связи с недостатками составленной проектной документации.

4.3.6. Оплатить выполненные Подрядчиком работы в размерах и в сроки, определенные настоящим договором.

4.4. Заказчик вправе:

4.4.1. Осуществлять контроль в любое время за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения.

4.4.2. Давать указания Подрядчику относительно хода выполняемых работ.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ДОКУМЕНТАЦИИ

5.1. Порядок разработки и приемка Проектной документации.

5.1.1. Разработка Проектной документации осуществляется в пределах сроков, установленных в Разделе 2 настоящего договора.

5.1.2. Подрядчик обязан провести все необходимые работы в составе, предусмотренном в Техническом задании (Приложение №1 к настоящему договору), и результаты которых, должны быть представлены в составе Проектной документации.

5.1.3. Проектная документация разрабатывается в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору).

5.1.4. Проектная документация разрабатывается на основании согласованных с Заказчиком основных технических решений по строительству и (или) реконструкции Объекта(ов) (в случае необходимости их разработки), исходными данными Заказчика, требованиями нормативных актов в области проектирования и строительства, действующими на момент выполнения соответствующих работ в части состава и содержания соответствующих разделов документации.

5.1.5. Заказчик обеспечивает предоставление Подрядчику исходных данных в сроки, предусмотренные пункте 4.3.1 настоящего Договора, в объеме и составе согласно Техническому заданию (Приложение №1 к настоящему Договору).

5.1.6. При необходимости Подрядчик обеспечивает согласование основных технических решений, проектных решений с Заказчиком согласно Техническому заданию (Приложение №1), а также согласование Проектной документации со всеми заинтересованными организациями (включая проведение негосударственной экспертизы Организацией по проведению экспертизы (при необходимости), в сроки, обеспечивающие полное выполнение проектных работ к установленному Разделом 2 договора сроку).

5.1.7. Заказчик в сроки, указанные в пункте 4.3.4 настоящего Договора, при отсутствии замечаний к Проектной документации и при соответствии Проектной документации, получившей положительное заключение Организации по проведению экспертизы требованиям нормативных документов в области проектирования (в случае необходимости) и Техническому заданию (Приложение №1 к настоящему Договору) подписывает со своей стороны соответствующий Акт приема-передачи Проектной/Рабочей документации (по форме Приложения №3 к настоящему Договору) и один его экземпляр возвращает Подрядчику. При наличии у Заказчика замечаний к Проектной/Рабочей документации он направляет Подрядчику мотивированный отказ от подписания указанного акта в сроки, указанные в пункте 4.3.4 настоящего Договора.

5.1.8. Подрядчик должен устранить обозначенные замечания в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения мотивированного отказа Заказчика от подписания Акта приема-передачи Проектной/Рабочей документации (если иной срок не согласован письменно Сторонами) и передать измененную и (или) доработанную Проектную/Рабочую документацию Заказчику по соответствующему акту.

При отказе либо уклонении Подрядчика от выполнения доработок Проектной/Рабочей

документации Заказчик привлекает для фиксации и качественной оценки обнаруженных недостатков компетентное третье лицо, имеющее опыт ведения работ, аналогичных указанным в Договоре. Акт, подписанный указанным третьим лицом и Заказчиком, направляется Подрядчику.

Подрядчик должен без дополнительной оплаты устранить недостатки, отраженные в указанном акте, в установленный Заказчиком срок и возместить Заказчику понесенные последним расходы по привлечению третьего лица.

В случае не устранения Подрядчиком недостатков в соответствии с актом, составленным согласно настоящему пункту Договора, Заказчик вправе привлечь для устранения недостатков работ третье лицо. Подрядчик обязан возместить Заказчику понесенные расходы на устранение недостатков, а также без предъявления каких-либо требований, по указанию Заказчика, передать ему всю документацию, полученную от Заказчика и (или) разработанную Подрядчиком и оплаченную Заказчиком.

5.1.9. Обязательства Подрядчика по выполнению проектных работ считаются исполненными в полном объеме после принятия Заказчиком результатов проектных работ по Актам приема-передачи Проектной/Рабочей документации и подписания сторонами Акта выполненных работ. Срок для подписания Акта выполненных работ, направления возражений/отказа определяется в соответствии с пунктом 4.3.4 настоящего Договора.

5.1.10. Права на Проектную/Рабочую документацию, разработанную по Договору, принадлежат Заказчику, который вправе использовать их по своему усмотрению. Подрядчик не вправе передавать третьим лицам или иным образом разглашать содержание Проектной/Рабочей документации без предварительного письменного согласия Заказчика, а также каким-либо образом использовать Проектную/Рабочую документацию, в том числе для собственных нужд, без согласования с Заказчиком.

5.1.11. В случае если Подрядчик в течение срока, указанного в пункте 4.3.4 Договора, не получит подписанного Заказчиком Акта приема-передачи Проектной/Рабочей документации и (или) Акта выполненных работ либо отказа от подписания соответствующего акта или приемки соответствующих результатов выполненных проектных работ, он обязан направить Заказчику уведомление с требованием проведения совещания с Заказчиком по вопросу приемки результатов проектных работ по Договору. Отсутствие в указанные сроки соответствующих актов, подписанных Заказчиком, не свидетельствует об отсутствии у Заказчика замечаний к результатам выполненных проектных работ.

5.1.12. При возникновении между Заказчиком и Подрядчиком спора по поводу качества результатов выполненных работ по требованию любой из Сторон или по соглашению Сторон может быть назначена экспертиза. Расходы на экспертизу (при ее предварительной оплате) несет Сторона, потребовавшая ее назначение, а в случае, если она назначена по соглашению Сторон – обе Стороны участвуют в несении расходов в равных частях.

Если экспертизой будет установлено наличие нарушений Подрядчиком Договора или причинной связи между действиями Подрядчика и обнаруженными недостатками, расходы по экспертизе возлагаются на Подрядчика, при их отсутствии – на Заказчика. Возмещение Стороне расходов на проведение экспертизы производится другой Стороной в течение 10 (десяти) календарных дней с момента предъявления соответствующего требования при условии предоставления документального подтверждения расходов.

В случае установления по соглашению Сторон иного порядка распределения расходов, расходы на экспертизу относятся на Стороны в соответствии с этим соглашением.

Выбор эксперта осуществляет Сторона, потребовавшая назначения экспертизы. В случае если экспертиза назначена по соглашению Сторон – выбор эксперта осуществляется также по соглашению Сторон, при отсутствии между Сторонами согласия – по выбору Заказчика.

5.1.13. При недостаточной ясности или полноте заключения эксперта может быть назначена дополнительная экспертиза, проведение которой поручается тому же или другому эксперту. В случае возникновения сомнений в обоснованности заключения эксперта или наличия противоречий в выводах эксперта по тем же вопросам может быть назначена повторная экспертиза, проведение которой поручается другому эксперту.

6. ГАРАНТИИ

6.1. Подрядчик гарантирует:

- соответствие разрабатываемой Проектной и Рабочей документации заданию, действующим нормативным актам Российской Федерации, а также требованиям и указаниям Заказчика, и другим условиям настоящего Договора;

- готовность в полном объеме принятия в соответствии с условиями настоящего Договора разработанной и согласованной проектной документации для выполнения соответствующих работ на Объекте(ах);

- своевременное устранение за свой счет недостатков в проектной документации, обнаруженные в ходе приемки и согласования проектной документации, выполнения работ по строительству и (или) реконструкции Объекта(ов) на основе разработанной проектной документации, а также в процессе эксплуатации Объекта(ов), построенного(ых) и (или) реконструированного(ых) на основе проектной документации, включая недостатки, потребовавшие прекращения работ на Объекте(ах), для которого(ых) разрабатывалась данная проектно-сметная документация.

6.2. Если в период выполнения работ по строительству/реконструкции и/или эксплуатации Объекта(ов) (ов), построенного(ых)/реконструированного(ых) на основе проектной документации выявится, что работы имеют недостатки, которые являются следствием ненадлежащего выполнения Подрядчиком принятых на себя обязательств, включая недостатки, потребовавшие прекращения работ на Объекте(ах), для которого(ых) разрабатывалась данная документация, то Заказчик совместно с Подрядчиком составляет дефектную смету, где кроме прочего определяются даты устранения недостатков. Дефектная смета должна быть составлена не позднее 5 (пяти) дней со дня обнаружения недостатков.

6.3. Для участия в составлении дефектной сметы, фиксирующей выявленные недостатки, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан в течение 2 (двух) дней с момента получения извещения от Заказчика о выявленных недостатках направить своего уполномоченного представителя.

6.4. При отказе Подрядчика от составления или подписания дефектной сметы Заказчик составляет односторонний акт на основе независимой экспертизы, привлекаемой им за счет Подрядчика. В случае выявления отсутствия вины Подрядчика независимая экспертиза оплачивается лицом, инициировавшим ее проведение.

6.5. Подрядчик обязан приступить к выполнению работ в рамках обязательств, предусмотренных пунктом 6.2, в срок не более 2 (двух) дней с момента подписания Дефектной сметы.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Подрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление проектной документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в процессе производства работ на Объекте(ах), а также в процессе эксплуатации Объекта(ов), построенного(ых)/реконструированного(ых) на основе проектной документации.

7.2. За нарушение установленных сроков окончания работ, сроков устранения недостатков (дефектов) выполненных работ по вине Подрядчика Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты неустойки (пени) в размере 1% от цены договора за каждый день просрочки. Срок для уплаты неустойки (пени) - в течение 20 (двадцати) календарных дней с момента получения соответствующего требования от Заказчика.

7.3. В случае если при выполнении работ по вине Подрядчика имуществу Заказчика и (или) третьих лиц (находящегося у Заказчика на законных основаниях), будет допущено причинение вреда, Подрядчик обязан по письменному требованию Заказчика возместить причиненные убытки по правилам статьи 15 ГК. Возмещение убытков производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Заказчика в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента получения соответствующего требования от Заказчика. Требование о возмещении убытков, причиненных третьим лицам, может быть предъявлено Заказчиком к Подрядчику только при наличии письменных требований к Заказчику со стороны третьих лиц.

7.4. Подрядчик в силу статьи 406.1 ГК РФ обязан возместить имущественные потери Заказчика, возникшие в случае наступления любого из следующих обстоятельств:

- доначисления Заказчику налога на прибыль, пени по налогу на прибыль, привлечения к ответственности в виде штрафа по налогу на прибыль и (или) уменьшения заявленного Заказчиком убытка по налогу на прибыль по причине исключения налоговым органом расходов, понесенных Заказчиком в результате исполнения настоящего договора.

Размер имущественных потерь определяется как общая сумма налога на прибыль, пени по налогу на прибыль, штрафа по налогу на прибыль, начисленная и (или) отказанная в возмещении Заказчику, а также 20% от суммы убытка по налогу на прибыль, уменьшенного налоговым органом по указанным выше причинам.

Размер имущественных потерь определяется на дату вступления в силу решений налогового органа о привлечении или об отказе в привлечении к налоговой ответственности и (или) решения об отказе в возмещении налога из бюджета.

Условия настоящего пункта применяются в случае, если налог на прибыль, пени по налогу на прибыль, штраф по налогу на прибыль был начислен, убыток по налогу на прибыль был уменьшен налоговым органом на основании недобросовестного поведения Подрядчика и (или) нарушений им требований действующего законодательства РФ (непредставление Подрядчиком отчетности в налоговые органы; признание Подрядчика налоговыми органами «фирмой-однодневкой»; отсутствие результатов встречной налоговой проверки Подрядчика; отсутствие у Подрядчика необходимого персонала, имущества; признание руководителя, учредителя (участника) Подрядчика фиктивным лицом; сотрудничество Подрядчика с контрагентами, обладающими признаками налоговой недобросовестности и т.д.).

Обязанность по возмещению имущественных потерь возникает у Подрядчика в момент вступления в силу указанных решений налогового органа. При наступлении указанного обстоятельства Заказчик, имеющий право на возмещение потерь, направляет Подрядчику письменное требование о возмещении потерь с указанием суммы подлежащих возмещению потерь.

Подрядчик обязан уплатить Заказчику сумму возмещения потерь в полном объеме в течение **10 (десяти) календарных дней** с даты получения соответствующего требования от Заказчика.

7.5. При неисполнении обязанности по возмещению имущественных потерь (пункт 7.4) Подрядчик обязан уплатить неустойку (пени) из расчета 0,1% от неуплаченной в установленный срок суммы, за каждый день просрочки исполнения такой обязанности. Неустойка начисляется до дня, в который Подрядчик не исполнил соответствующую обязанность. Срок для уплаты неустойки (пени) - в течение **10 (десяти) календарных дней** с момента получения соответствующего требования от Заказчика.

7.6. Во всем остальном, что не определено условиями настоящего Договора, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

8.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются сторонами путем переговоров, и возникшие договоренности в обязательном порядке фиксируются дополнительным соглашением сторон или протоколом, становящимся с момента их подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

8.2. Стороны устанавливают обязательный претензионный (досудебный) порядок рассмотрения споров, связанных с заключением, изменением, расторжением, исполнением условий настоящего договора.

Срок для рассмотрения претензий и направления ответа на претензию – 15 календарных дней с момента получения претензии, если иной срок не предусмотрен настоящим Договором.

8.3. По требованиям, связанным с уплатой неустойки (пени) (пункт 7.5), возмещением имущественных потерь (пункт 7.4) стороны устанавливают срок для рассмотрения претензии и направления ответа в **5 (пять) календарных дней** с момента получения претензии, а по требованиям, связанным с возмещением убытков (пункт 7.3) – в **10 (десять) календарных дней** с момента получения претензии.

8.4. Кроме санкций за неисполнение обязательств по Договору виновная сторона возмещает другой стороне все вызванные неисполнением обязательств по настоящему Договору непокрытые неустойками убытки, в том числе упущенную выгоду пострадавшей стороны.

8.5. Уплата неустоек, а также возмещение убытков не освобождает стороны от исполнения своих обязательств в натуре.

8.6. Отказ в удовлетворении претензии или неполучение ответа на претензию в установленные настоящим договором сроки с учетом времени на доставку корреспонденции, дает стороне, направившей претензию, право на обращение в Арбитражный суд Кемеровской области.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Сторона, не исполнившая обязательство или исполнившая его ненадлежащим образом, не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, если докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

9.2. В качестве форс-мажорных обстоятельств могут выступать природные стихийные явления (землетрясения, наводнение, пожары, и т.п.); некоторые обстоятельства общественной жизни (война, военные операции, блокады, массовые заболевания (эпидемии и эпизоотии), национальные, отраслевые и иные забастовки, а также трудовые споры, носящие характер забастовки; запретительные акты органов государственной власти и управления, а также органов местного самоуправления. В качестве форс-мажорных обстоятельств не могут рассматриваться неблагоприятные факторы хозяйственной жизни, а также иные трудности и сложность принятых к исполнению обязательств, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов Сторон, отсутствие на рынке необходимых товаров, отсутствие у стороны необходимых денежных средств и т.п.

9.3. При возникновении форс-мажорных обстоятельств и наличии причинно-следственной связи между их возникновением и невозможностью исполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по договору, Сторона, для которой создалась невозможность надлежащего исполнения обязательств, должна не позднее 10 (десяти) дней с момента их возникновения письменно известить об этом другую сторону с приложением по возможности доказательств, подтверждающих возникновение и продолжительность форс-мажорных обстоятельств.

9.4. Доказательствами, подтверждающими возникновение форс-мажорных обстоятельств и их продолжительность, могут являться справки, выдаваемые Торгово-промышленной палатой Российской Федерации и организациями, которые на это уполномочены.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания полномочными представителями сторон и действует до полного исполнения сторонами взятых на себя обязательств по Договору.

11. ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРА, ОТКАЗ ОТ ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по письменному согласованию полномочных представителей сторон.

11.2. В случае прекращения действия настоящего Договора до приемки Заказчиком результата работ, Заказчик вправе требовать передачи ему результатов незавершенных работ.

11.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора:

- в любое время до сдачи ему результата работы, уплатив Подрядчику часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения Договора;

- если Подрядчик не приступает своевременно к исполнению Договора или выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку становится явно невозможным;

- в случае не устранения Подрядчиком в назначенный срок недостатков.

- в случаях если:

Подрядчик (в отсутствие вины Заказчика и при отсутствии обстоятельств непреодолимой силы) приостановил выполнение работ на срок свыше 10 рабочих дней;

Подрядчик допустил просрочку начала выполнения работ более чем на 10 календарных дней по причине или обстоятельствам, не зависящим от Заказчика;

Подрядчик систематически не соблюдает требования пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды, санитарных нормативов и какое-либо из указанных обстоятельств выявлено надзорными и контролирующими органами исполнительной власти.

11.4. Подрядчик вправе:

- отказаться от исполнения договора и потребовать возмещения убытков только при нарушении Заказчиком своих обязанностей, препятствующих исполнению договора Подрядчиком, а также при наличии обстоятельств, очевидно свидетельствующих о том, что исполнение указанных обязанностей не будет произведено в установленный срок.

11.5. Односторонний отказ от исполнения договора допускается при условии уведомления другой стороны.

12. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ И ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

12.1. Направление юридически значимых сообщений:

а) заявления, уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения, с которыми закон или договор связывают наступление гражданско-правовых последствий для другой стороны, должны направляться в письменной форме только одним из следующих способов:

- с нарочным (курьерской доставкой). Факт получения документа должен подтверждаться распиской стороны в его получении. Расписка должна содержать наименование документа и дату его получения, Ф.И.О., должность и подпись лица, получившего данный документ;

- заказным письмом с уведомлением о вручении.

Юридически значимые сообщения направляются исключительно предусмотренными настоящим подпунктом способами. Направление сообщения иным способом не может считаться надлежащим;

б) все юридически значимые сообщения должны направляться другой стороне исключительно по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ) либо по адресу, который указан в разделе 15 Договора «Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон».

Направление сообщения по другим адресам не может считаться надлежащим. Сообщения, доставленные по указанным адресам, считаются полученными другой стороной, даже если она фактически не находится по указанному адресу;

в) адресат юридически значимого сообщения, своевременно получивший и установивший его содержание, не вправе ссылаться на то, что сообщение было направлено по неверному адресу или в ненадлежащей форме (ст. 10 ГК РФ);

г) бремя доказывания факта направления (осуществления) сообщения и его доставки адресату лежит на стороне, направившей сообщение;

д) если иное не предусмотрено законом, все юридически значимые сообщения по договору влекут для получающей их стороны наступление гражданско-правовых последствий с момента доставки соответствующего сообщения ей или её представителю. Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним, в т.ч. если адресат уклонился от получения корреспонденции в отделении связи, в связи с чем она была возвращена по истечении срока хранения;

ж) обо всех изменениях своего юридического и фактического адресов, номеров телефонов, факсов, платёжных реквизитов и т.п. Стороны обязаны извещать друг друга в письменной форме в трёхдневный срок. При отсутствии таких сообщений юридически значимые сообщения, направляемые Сторонами друг другу, направляются по адресам, указанным в подпункте (б) настоящего пункта и считаются доставленными, даже если адресат по этому адресу более не находится;

з) риск неполучения поступившей корреспонденции несет адресат. Если в юридически значимом сообщении содержится информация об односторонней сделке, то при невручении сообщения по обстоятельствам, зависящим от адресата, считается, что содержание сообщения было им воспринято, и сделка повлекла соответствующие последствия (например, договор считается расторгнутым вследствие одностороннего отказа от его исполнения);

и) в случае если Стороне не возвращается уведомление о получении сообщения по причине отсутствия адресата, по причине истечения срока хранения корреспонденции либо по любой другой причине, такое сообщение считается полученным на 20-й день с даты направления.

12.2. Договор, дополнительные соглашения к нему, акты сверки могут заключаться (подписываться) с использованием средств факсимильной, электронной связи. Факсимильные и электронные копии документов имеют юридическую силу, что и подлинные, до обмена оригиналами. Оригиналы документов, переданных по факсу и/или электронной почте, должны быть направлены противоположной стороне Договора в течение 2 (двух) календарных дней. К отношениям сторон документ, переданный одной стороной электронной почтой или факсимильной связью, применяется до момента (даты) получения другой стороной подлинного документа. В случае несоответствия содержания документа, направленного электронной почтой или факсимильной связью, содержанию подлинного документа, преимущество при толковании условий договора имеет подлинный документ, подписанный и скрепленный печатями обеих сторон настоящего договора. Риск всех убытков, связанных с несоответствием содержания документа, направленного электронной почтой или факсимильной связью, содержанию подлинного документа, несет сторона его (документ) направившая.

12.3. Требования Заказчика к Подрядчику по уплате неустоек (пункты 7.2, 7.5), о возмещении убытков и имущественных потерь (пункты 7.3, 7.4) могут быть предъявлены Заказчиком к зачету в одностороннем порядке, путем направления письменного уведомления о зачете, против платежей, которые Заказчик должен произвести Подрядчику по настоящему договору.

12.4. Уступка права требования к Заказчику по настоящему договору допускается только с его письменного согласия.

12.5. Ущерб, нанесенный третьему лицу в результате выполнения Работ по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком.

12.6. При выполнении настоящего Договора стороны руководствуются законодательными и нормативными актами Российской Федерации.

12.7. Стороны настоящим подтверждают, что информация, которой они обмениваются при заключении и исполнении настоящего договора, носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению, поскольку имеет действительную и потенциальную коммерческую ценность в силу ее неизвестности третьим лицам, и к ней нет свободного доступа на законном основании. Такая информация не может быть разглашена какой-либо из сторон настоящего договора каким бы то ни было третьим лицам без предварительного письменного согласия на это другой стороны, в том числе после прекращения настоящего договора. Каждая сторона обязана принимать все разумные меры, необходимые и целесообразные для предотвращения несанкционированного раскрытия конфиденциальной информации. При этом принимаемые меры должны быть не менее существенны, чем те, которые сторона принимает для сохранения своей собственной информации подобного рода.

12.8. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

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

13. ЗАВЕРЕНИЯ И ГАРАНТИИ

13.1. Подрядчик дает заверения и гарантии Заказчику о том, что:

- исполнительный орган Подрядчика находится и осуществляют функции управления по месту регистрации Подрядчика;

- в отношении Подрядчика не имеется возбужденного дела о банкротстве (включая процедуры наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства), отсутствуют сведения о факте подачи кредиторами Подрядчика или намерениях кредиторов Подрядчика или самим Подрядчиком подать заявление о признании Подрядчика банкротом;

- отсутствуют сведения о факте или намерениях ликвидации Подрядчика;

- Подрядчиком совершены все действия, соблюдены все условия и получены все разрешения и согласия, необходимые для заключения и исполнения договора;

- представитель Подрядчика, заключающий договор, наделен должным образом полномочиями на его заключение, получены все необходимые разрешения и/или одобрения органов управления Подрядчика;

- Подрядчик соблюдает требования законодательства РФ в части полноты ведения налогового и бухгалтерского учета, точности и достоверности отражения операций в учете;

- Подрядчик соблюдает требования законодательства РФ в части исполнения налоговых обязательств по начислению и уплате налогов и сборов, а также требования трудового законодательства и законодательства о социальном обеспечении, в том числе в части полноты отражения в учете начислений и выплат работникам и привлекаемым по договорам гражданско-правового характера физическим лицам, полноты уплачиваемых страховых взносов;

- все действия Подрядчика по привлечению третьих лиц для целей исполнения по договору будут соответствовать гарантиям и заверениям и оформлены надлежащим образом документально;

- по операциям с участием Подрядчика и/или привлеченных им третьих лиц не имеется и не будет иметься признаков несформированного источника для вычета по НДС;

- все операции Подрядчика по приобретению товаров, работ, услуг у своих поставщиков полностью отражены в первичной документации Подрядчика, в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Подрядчика;

- все операции по договору будут своевременно и в полном объеме отражены в первичной документации Подрядчика, в бухгалтерской, налоговой, статистической и любой иной отчетности, обязанность по ведению которой возлагается на Подрядчика;

- Подрядчик уплачивает все обязательные налоги и сборы, ведет бухгалтерский и налоговый учет, а также своевременно подает в налоговые и иные госорганы отчетность и будет продолжать выполнять указанные действия на протяжении всего срока действия договора и еще, как минимум, трех лет после его окончания;

- Подрядчик проявил в отношении своих Подрядчиков, задействованных в ходе исполнения договора, должную степень осмотрительности;

- Подрядчик не осуществляет и не будет осуществлять в ходе исполнения договора уменьшение налоговой базы и (или) суммы подлежащего уплате налога в результате искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов), об объектах налогообложения, подлежащих отражению в налоговом и (или) бухгалтерском учете либо налоговой отчетности; совершения действий, направленных на искусственное создание условий по использованию пониженных налоговых ставок, налоговых льгот, освобождения от налогообложения; создания схемы, направленной на неправомерное применение норм международных соглашений об избежании двойного налогообложения; неотражения дохода (выручки) от реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), а также отражения в регистрах бухгалтерского и налогового учета заведомо недостоверной информации об объектах налогообложения;

- Подрядчик располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по договору, а в случае привлечения третьих лиц для исполнения договора (соисполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы третьи лица (соисполнители) соответствовали данному требованию;

- Подрядчик предоставит (в том числе обеспечит предоставление третьими лицами, привлеченными им к исполнению обязательств по договору) по первому требованию Заказчика, органов государственного контроля или суда необходимые и достаточные доказательства, относящиеся к осуществлению операций по исполнению договора и подтверждающие заверения и гарантии, в разумный срок.

13.2. Стороны определили, что заверения и гарантии имеют существенное значение для Заказчика, и он при исполнении договора будет полагаться на заверения об обстоятельствах.

14. ПРИЛОЖЕНИЯ

14.1. Неотъемлемой частью настоящего договора являются:

- Приложение №1 – Техническое задание;
- Приложение №2 – Смета №1;
- Приложение №3 – Акт приема-передачи Проектной/Рабочей документации (форма);
- Приложение №4 – Акт приема - передачи исходных данных (форма).

15. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

ООО ХК «СДС-Энерго»

Юридический адрес: 650066, Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, пр-т Октябрьский, 53/2, офис 401
Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, а/я 827
ИНН/КПП 4250003450/420501001
ОГРН 1064250010241
р/с 40702810226000100152
Кемеровское отделение №8615
ПАО Сбербанк, г. Кемерово
к/с 30101810200000000612, БИК 043207612

ПОДРЯДЧИК

АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС»

Юридический/фактический адрес: 654006, Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 5
ИНН 4217000927 КПП 421701001
ОГРН 1034217008583
р/с 40702810126170100700
Кемеровское отделение №8615
ПАО Сбербанк
к/с 30101810200000000612, БИК 043207612

Генеральный директор

Е.В. Цупахин

м.п.



Генеральный директор

В.А. Дерюшев



ИНТЕРЬЕР
ПО ДОГОВОРУ

Арал

Абрамовская Р.Т.

		<p>шкафы со смонтированной РЗА, управлением, КИП и сигнализацией: шкаф силового трансформатора Т-1, шкаф силового трансформатора Т-2, шкаф контроля изоляции, шкаф линии ВЛ 35-К-10, ВЛ 35-К-12, шкаф линии ВЛ 35-К-100, ВЛ 35-К-120, шкаф СВ-35, шкаф ввода В-35 Т-1, В-6 Т-1, шкаф ввода В-35 Т-2, В-6 Т-2, шкаф блокировки по напряжению ВЛ 35 кВ, шкаф АПВ СВ-35, шкаф СВ-6 1-2С, СВ-6 1-3С, СВ-6 2-3С.</p> <p>7. Замену существующей РЗА силовых трансформаторов, линий 35 кВ, СВ-35, СВ-6 1-2С, СВ-6 1-3С, СВ-6 2-3С на микропроцессорные устройства релейной защиты.</p> <p>8. Привязку вновь смонтированной РЗА к существующему оборудованию ПС не подлежащее замене.</p> <p>9. Расчет токов короткого замыкания, проверку принятого оборудования к установке по характеристикам, расчет уставок релейной защиты.</p> <p>10. Создание дополнительно к существующей системе учета электрической энергии технического учета электрической энергии на силовых трансформаторах Т-1-10 МВА и Т-2-10 МВА со стороны 35 кВ с ключами перевода цепей напряжения.</p> <p>11. Организацию цепей оперативного постоянного тока для питания цепей управления, автоматики и сигнализации. В качестве оперативного тока для вновь смонтированных панелей принять постоянный ток 220 В, взятый со щита постоянного тока (ЩПТ).</p> <p>12. Организацию системы оперативной электромагнитной блокировки вновь установленного оборудования 35 и 6 кВ от ошибочных действий при оперативных переключениях.</p> <p>13. Замену существующей центральной сигнализации на центральную сигнализацию на базе микропроцессорных устройств с привязкой к вновь устанавливаемому и существующему оборудованию ПС не подлежащее замене.</p> <p>14. Привязку существующей системы ТМ (в полном объеме) на ПС к вновь установленному оборудованию.</p> <p>15. Тип и конструкцию фундаментов для монтажа оборудования с учетом технических требований поставляемого оборудования.</p> <p>16. Техническое инструментальное обследование с определением геометрических параметров и несущей способности, устойчивости конструкций, при использовании существующих несущих конструкций под новое оборудование.</p> <p>17. Раздел обследования в части электромагнитной совместимости и защищенности РЗА от электромагнитных помех. Проектом предусмотреть раздел «Электромагнитная совместимость оборудования».</p> <p>18. Выполнить комплекс изысканий: - инженерно-геодезические; - инженерно-геологические.</p> <p>Приложение к техническому заданию – нормальная схема электрических соединений ПС 35/6 кВ №42.</p>
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); - Конструкции металлические декатировочные (КМД); - Электроснабжение. Подстанции. (ЭП).

УТВЕРЖДЕНО:
Генеральный директор
ООО ЖК «СДС-Энерго»
Е.В. Чупахин

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС»
В.А. Дерюшев

Техническое задание
на выполнение комплекса работ по разработке рабочей документации по титулу
«Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6кВ Подстанции №42 в части замены РЗА и вводных,
секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН - 6шт»

№ п/п	Наименования требований	Требования Заказчика
1	Наименование объекта	Подстанции №42, адрес (местонахождение) объекта: Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул.Кутузова, д.2а.
2	Стадийность проектирования	Рабочая документация
3	Сроки начала и окончания проектирования	Работы должны быть выполнены Подрядчиком в течение 90 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 (семи) рабочих дней с момента подписания полномочными представителями сторон акта сдачи-приемки выполненных работ, на основании выставленного счета-фактуры.
5	Указания к проектированию	<p>В Рабочей документации предусмотреть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Замену масляных выключателей присоединений В-35 К-12 инв.№00001036, В-35 К-10 инв.№00001045, В-35 К-120 инв.№00001042, В-35 К-100 инв.№00001215, СВ-35 инв.№00001041, В-35 Т-2-10 инв.№00001040, В-35 Т-1-10 инв.№00001039 типа МКП-35 с приводом ШПЭ-31 на вакуумные с выносными трансформаторами тока. 2. Замену масляных выключателей 6кВ присоединений №9 Т-1-10 инв.№00001027, №10 Т-2-10 инв.№00001026 типа ВМП-10 с приводом ПЭ-11, №5 СВ-6 1-2С (в составе распределительного устройства ЗРУ-6 инв.№00001738), №30 СВ-6 2-3С (в составе распределительного устройства ЗРУ-6 инв.№00001738) типа ВМГ-133 с приводом ПЭ-11, №35 СВ-6 1-3С (в составе распределительного устройства ЗРУ-6 инв.№00001738) типа ВМГ-10 с приводом ПС-10 на вакуумные, и трансформаторов тока. 3.Замену кабелей от вновь устанавливаемых выключателей 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. 4.Замену шкафов наружной установки выключателей 35 кВ. 5. Замену трансформаторов напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV 0,5/3-75/200 УХЛ1 1С 35 кВ (инв.№00003286, инв.№00003287, инв.№00003288), 2С 35 кВ (инв.№00003283, инв.№00003284, инв.№00003285) на трансформаторы напряжения масляные 35 кВ. 6. Замену установленных в ОПУ релейных панелей (ПАНЕЛЬ АП-50 инв.№00001450, 00001451, 00001452, 00001453, ПАНЕЛЬ БПН-1002 инв.№00001454, 00001455, 00001456, 00001457, ПАНЕЛЬ ПКР инв.№00001486, 00001487, ПАНЕЛЬ ПН 550/80 инв.№00001518, ПАНЕЛЬ ПСК-10 инв.№00001519, ПАНЕЛЬ УПРАВЛЕНИЯ БП-56 инв.№00001528, 00001529, 00001531, 00001532, 00001533) на новые

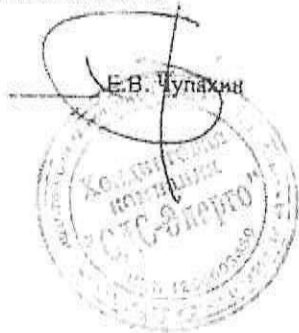
		<p>В марке «Электроснабжение. Подстанции. (ЭП)» предусмотреть разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общие данные, расчеты, чертежи; - принципиальную схему главных цепей; - схемы принципиальные (принципиальные (полные) схемы релейной защиты, управления, измерения, сигнализации и т. д.); - 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; - рабочую документацию задания МЭЗ; - проект производства работ. - «Электромагнитная совместимость оборудования» (обследование в части электромагнитной совместимости и защищенности РЗА от электромагнитных помех).
9	Порядок выполнения работ	<p>Работы должны быть выполнены в следующем порядке (этапы проектирования):</p> <p>I этап - разработка, обоснование и согласование с Заказчиком основных технических решений (далее по тексту ОТР) по реконструкции ОРУ 35 кВ ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН - 6шт.</p> <p>На стадии разработки ОТР сравнить несколько вариантов (не менее 3-х) основного оборудования разного типа и производителя с подробными технико-экономическими показателями (выключателей, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, шкафов, модулей защиты).</p> <p>II этап - разработка и согласование с Заказчиком рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.</p>
10	Состав предоставляемой документации	<p>По результатам выполнения работ предоставляется следующая документация:</p> <p>1. Пояснительная записка основных технических решений по реконструкции подстанции.</p> <p>Пояснительная записка основных технических решений по реконструкции ОРУ 35 кВ ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН - 6шт. 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, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, шкафов, модулей защиты).</p> <p>2. Рабочая документация «Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6кВ ПС №42 с заменой РЗА и вводных, секционных выключателей 6кВ, с заменой ТН - 6шт».</p>
11	Общие требования к выполнению работ (оказанию услуг)	<p>Подготовка рабочей документации.</p> <p>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.</p> <p>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</p>

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Стоимость
Раздел 3. Электромагнитная совместимость оборудования				
34	Электромагнитная совместимость и защищенности РЗИА от электромагнитных помех	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-3 (СБЦП24-11-14-3) <i>Стадии проектирования К=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф-5,22</i>	(12,18*1)*0,5*5,22	31790
Итого по разделу 3 Электромагнитная совместимость оборудования				31790
Итого по смете:				
Итого Поз. 1-34				2 592 116,00
НДС 20%				518 423,20
ВСЕГО по смете				3 110 539,20

Составил: _____

Проверил: _____

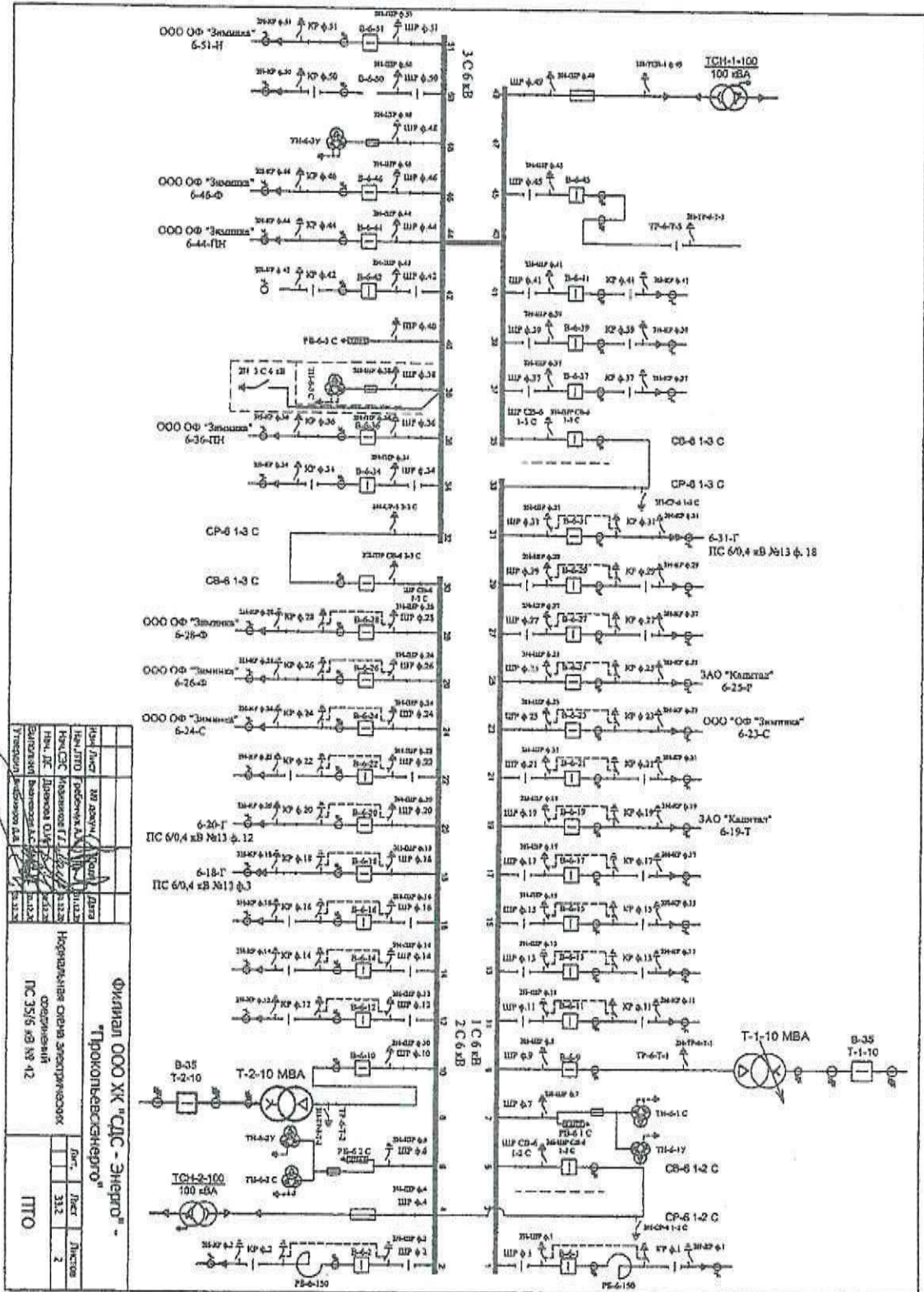
ЗАКАЗЧИК:
ООО ХК "СДС-Энерго"
Генеральный директор



Начальник ПТО Филлала ООО ХК
СДС-ЭНЕРГО - «Первоуральскэнерго»
А. А. ГРЕБЕНЧУК
"___" 2023г.

ПОДРЯДЧИК:
АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС"
Генеральный директор





Исполнитель	М.В. Давыдов	Дата	
Нач. ЦД	Родченко А.А.	Исполн.	
Нач. ЦС	Климовичев Г.В.	Провер.	
Нач. ДС	Давыдов О.В.	Сектор	
Эксплуатационный персонал	Баженов А.С.	Сектор	
Утвержден	Савицкий А.А.	Сектор	
Филиал ООО ХК "СДС - Энерго" - "Проконьскэнерго"			
Инженерная служба энергосистемы обслуживаний ПС 35/6 кВ № 42			
ИТО			
Лист	Рис.	Листов	
33.2		2	

СМЕТА №1

на проектные (изыскательские) работы

ООО ХК "СДС-Энерго", Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ ПС №42

(замена масляных выключателей 35кВ на вакуумные, замена масляных выключателей 6кВ вводных присоединений силовых трансформаторов и СВ-6 на вакуумные, замена устройств РЗА на стороне 35кВ и 6кВ), расположенной по адресу: Кемеровская область, г.Прокопьевск

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

Наименование проектной (изыскательской) организации:

АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС"

Наименование организации заказчика:

ООО ХК "СДС-Энерго"

Итого по расчету: 3 146,364 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: (а+вх)*Кj или (стоимость строительно-монтажных работ)*проц./ 100 или количество * цена, тыс.руб.	Стоимость работ, руб.
1	2	3	4	5
Раздел 1. Изыскательские работы				
1	Выполнение обмерных работ 2 категории сложности для одноэтажных зданий: категория сложности здания II, высота здания до 5 м, 8,1(100 м3 строительного объема здания)	СБЦП "Обмерные работы и обследования зданий и сооружений (2016)" табл.1 п.2-2 (СБЦП25-1-1-2-2-2) Гл.2.1 п.2.1.7, Таб.10 <i>Выполнение работ в цехах с вредным для здоровья производством, с вибродинамическими воздействиями на конструкции здания, с выделением пара, шумовыми воздействиями K=1,2;</i> Гл.2.1 п.2.1.7, Таб.10 <i>Насыщенность оборудованием более 50% площади помещений, затрудняющая производство обмерных и обследовательских работ или выполнение обмеров и обследований в затрудненных условиях (захлапленность, стесненность, частично разобраны полы и др.) K=1,15;</i> <i>Стадийность проектирования K=0,6;</i> <i>Индекс изменения сметной стоимости на изыскательские работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,27;</i> <i>Котн=0%</i>	$(0,6888 * 8,1) * 1,2 * 1,15 * 0,6 * 5,27$	24346

Исполнитель
 по договору

Аврам Абрамович С.Т.

Гранд-СМЕТА	2	3	4	5
2	Выполнение инженерных обследований строительных конструкций одноэтажных зданий, 2 категория сложности работ: категория сложности здания II, высота здания до 5 м, 8,1(100 м3 строительного объема здания)	<p>СБЦП "Обмерные работы и обследования зданий и сооружений (2016)" табл.3 п.2-2 (СБЦП25-1-3-2-2-2)</p> <p><i>Гл.2.1 п.2.1.7. Таб.10 Выполнение работ в цехах с вредным для здоровья производством, с вибродинамическими воздействиями на конструкции здания, с выделением пара, шумовыми воздействиями K=1,2.</i></p> <p><i>Гл.2.1 п.2.1.7. Таб.10 Насыщенность оборудованием более 50% площади помещений, затрудняющая производство обмерных и обследовательских работ или выполнение обмеров и обследований в затрудненных условиях (захламленность, стесненность, частично разобраны полы и др.) K=1,15;</i></p> <p><i>Стадийность проектирования K=0,6;</i></p> <p><i>Индекс изменения сметной стоимости на изыскательские работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,27;</i></p> <p><i>Копи=0%</i></p>	(0,6266*8,1)*1,2*1,15*0,6*5,27	22147
Итого по разделу 1 Изыскательские работы				46493
Раздел 2. Разработка рабочей документации				
3	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф вводной В-35 К-12 инв.№00001036 - 1шт.), 1(1 присоединение)	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2)</p> <p><i>Стадийность проектирования K=0,6;</i></p> <p><i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i></p>	(14,43*1)*0,6*5,22	45195
4	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф вводной: В-35 К-10 инв.№00001045 В-35 К-120 инв.№00001042, В-35 К-100 инв.№000011215 - 3шт.), 3(1 присоединение)	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2)</p> <p><i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого K=0,6;</i></p> <p><i>Стадийность проектирования K=0,6;</i></p> <p><i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i></p>	(14,43*3)*0,6*0,6*5,22	81351
5	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф секционный: СВ-35 инв.№00001041 - 1шт.), 1(1 присоединение)	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2)</p> <p><i>Стадийность проектирования K=0,6;</i></p> <p><i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i></p>	(14,43*1)*0,6*5,22	45195

№ п/п	Наименование (СМЕТА 2)	3	4	5
6	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф с отходящими линиями: В-35 Т-1-10 инв.№00001039 - 1 шт.), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.2 (СБЦП24-14-2) <i>Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(14,43*1)*0,6*5,22	45195
7	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Шкаф с отходящими линиями: В-35 Т-2-10 инв.№00001040 - 1 шт.), 1(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 К=0,6; Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(14,43*1)*0,6*0,6*5,22	27117
8	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Шкаф с отходящими линиями: Т-1-10 инв.№00001027 1 шт.), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(5,74*1)*0,6*5,22	17978
9	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Шкаф с отходящими линиями: Т-2-10 инв.№00001026 1 шт.), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого К=0,6; Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(5,74*1)*0,6*0,6*5,22	10787
10	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Шкаф секционный: СВ-6 1-2С в составе ЗРУ-6 инв.№00001738 - 1 шт.), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(5,74*1)*0,6*5,22	17978

№	Наименование	Единица измерения	Количество	Стоимость
11	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Шкаф секционный: СВ-6 2-3С в составе ЗРУ-6 инв.№00001738 - 1шт.), 1(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с идентичными схемами, для последующих, кроме первого К=0,6; Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(5,74*1)*0,6*0,6*5,22	10787
12	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Трансформаторы напряжения 1С инв.№00003286, инв.№00003287, инв.№00003288 - 3шт.), 3(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) К=0,4; п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с К=0,6; Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(14,43*3)*0,4*0,6*5,22*0,6	32540
13	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 35 кВ (Трансформаторы напряжения 2С инв.№00003283, инв.№00003284, инв.№00003285 - 3шт.), 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 К=0,6; п.3.4.1.1 Для трансформаторов напряжения (до) К=0,4; Стадийность проектирования К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(14,43*3)*0,6*0,4*0,6*5,22	32540
14	Вторичные соединения устройств противаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей (Релейная панель: АП-50 инв.№00001450, инв.№00001451, инв.№00001452, инв.№00001453 - 4шт.), 4 (1 типовая панель)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.2 (СБЦП24-15-2) <i>Стадийность проектирования К=0,6; п.3.4.1.3 Для однотипных присоединений с К=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(6,82*(1+3*0,6))*0,6*5,22	59810

Гранд-СМЕТА	2	3	4	5
15	<p>Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей (Релейная панель: БПН-1002 инв.№00001454, инв.№00001455, инв.№00001456, инв.№00001457 - 4шт.), 4(1 типовая панель)</p>	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.2 (СБЦП24-15-2)</p> <p><i>п.3.4.1.3 При разработке вторичных соединений с однотипными панелями, для последующих, кроме первой К=0,6;</i> <i>Стадийность проектирования К=0,6;</i> <i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф-5,22</i></p>	<p>(6,82*(1+3*0,6)*0,6*5,22)</p>	<p>59810</p>
16	<p>Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей(Релейная панель: ПКР инв.№00001486, инв.№00001487 - 2шт.), 2(1 нетиповая панель)</p>	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.2 (СБЦП24-15-2)</p> <p><i>п.3.4.1.3 При разработке вторичных соединений с однотипными панелями, для последующих, кроме первой К=0,6; Стадийность проектирования К=0,6;</i> <i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф-5,22</i></p>	<p>(6,82*(1+1*0,6)*0,6*5,22)</p>	<p>34176</p>
17	<p>Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей (Релейная панель: ПН 550/80 инв.№00001518 - 1шт.), 1(1 типовая панель)</p>	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.1 (СБЦП24-15-1)</p> <p><i>Стадийность проектирования К=0,6;</i> <i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф-5,22</i></p>	<p>(19,24*1)*0,6*5,22</p>	<p>60260</p>
18	<p>Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей (Релейная панель: ПСК-10 инв.№00001519 - 1шт.), 1(1 типовая панель)</p>	<p>СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.2 (СБЦП24-15-1)</p> <p><i>Стадийность проектирования К=0,6;</i> <i>Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Минстроя от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф-5,22</i></p>	<p>(19,24*1)*0,6*5,22*0,6</p>	<p>36156</p>

№ п/п	Наименование работ (СМЕТА)	3	4	5
19	Вторичные соединения устройств противоаварийной и системной автоматики, приема и передачи сигналов с использованием: типовых панелей (Релейная панель: БП-56 инв.№00001528, инв.№00001529, инв.№00001531, инв.№00001532, инв.№00001533 - 5шт.), 5(1 типовая панель)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.15 п.2 (СБЦП24-15-2) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22; п.3.4.1.3 При разработке вторичных соединений с однотипными панелями, для последующих, кроме первой K=0,6;</i>	(6,82*5)*0,6*0,6*5,22	64081
20	Релейная защита и линейная автоматика: Сеть напряжением 35 кВ или 110 кВ простой конфигурации с генераторной станцией, 1(1 сеть)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.10 п.14 (СБЦП24-10-14) <i>Стадии проектирования K=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(75,5*1)*0,5*5,22	197055
21	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) <i>Стадии проектирования K=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(2,5*1)*0,5*5,22	6525
22	Сеть напряжением 35–220 кВ с 1 генераторной станций: расчеты ориентировочных установок защиты и автоматики с учетом токов нагрузки и фаз ЭДС, 1(1 сеть)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-3 (СБЦП24-11-14-3) <i>Стадии проектирования K=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(12,18*1)*0,5*5,22	31789
23	Техническое переустройство вторичных соединений: РУ 6-10 кВ (Система учета энергии - 2 системы), 2(1 присоединение)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.14 п.1 (СБЦП24-14-1) <i>Стадийность проектирования K=0,6; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	(5,74*2)*0,6*5,22	35955

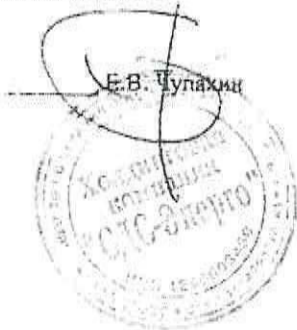
Гранд-СМЕТА	2	3	4	5
24	Системы оперативного постоянного тока, системы собственных нужд переменного тока для энергообъектов напряжением 110-330 кВ, типовая схема распределительного устройства: мостик с тремя выключателями, 1(объект)	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.9 п.1 (СБЦП24-9-1-1) <i>K=0,4 - для РУ-35 кВ (п.3.1.4.1) K=0,8; Стадийность проектирования K=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	$(135*1)*0,8*0,5*5,22$	281880
25	Оперативная блокировка разъединителей РУ 35-220 кВ с ручными приводами, 1(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 Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	$(2,22+0,7*(1+1*0,6))*0,6*5,22$	10461
26	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, центральной сигнализации), 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 Министра от 14.11.2022г. №60112-ИФ/09) Кинф=5,22</i>	$(33,77*(1+3+3+1+1+2+4))*0,8*0,6*5,22$	1269212
Итого по разделу 2 Разработка рабочей документации				2513833

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество	Стоимость
Раздел 3. Электромагнитная совместимость оборудования				
34	Электромагнитная совместимость и защищенности РЗИА от электромагнитных помех	СБЦП "Объекты энергетики. Электросетевые объекты (2016)" табл.11 п.14-3 (СБЦП24-11-14-3) <i>Стадии проектирования К=0,5; Индекс изменения сметной стоимости на проектные работы (Письмо Министров от 14.11.2022г. №60112-ИФ'09) Кинф-5.22</i>	(12,18*1)*0,5*5,22	31790
Итого по разделу 3 Электромагнитная совместимость оборудования				31790
Итого по смете:				
Итого Поз. 1-34				2 592 116,00
НДС 20%				518 423,20
ВСЕГО по смете				3 110 539,20

Составил: _____

Проверил: _____

ЗАКАЗЧИК:
ООО ХК "СДС-Энерго"
Генеральный директор



Начальник ПТО Филиала ООО ХК
СДС-ЭНЕРГО - «ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»
А. А. ГРЕБЕНЧУК
"___" 2023г.

ПОДРЯДЧИК:
АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС"
Генеральный директор



РУЗЭМИЛАР
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
И МЕТРОЛОГИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
И МЕТРОЛОГИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
И МЕТРОЛОГИИ

Приложение №4
к Договору подряда №П-28/2023-П от «13» мая 2023 г.
(форма)

АКТ № _____
приема - передачи исходных данных

г. _____

"__" _____ 20__ г.

ООО ХК «СДС-Энерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, подписали настоящий акт о нижеследующем:

Согласно настоящему акту Заказчик передает, а Подрядчик принимает следующие документы (исходные данные):

1. _____ на бумажном носителе (подлинник или копия) на ___ л., экз.; в электронном виде в формате _____ на электронном носителе _____;
2. _____ на бумажном носителе (подлинник или копия) на ___ л., экз.; в электронном виде в формате _____ на электронном носителе _____;
3. _____ на бумажном носителе (подлинник или копия) на ___ л., экз.; в электронном виде в формате _____ на электронном носителе _____

Примечание: Фраза, выделенная курсивом, может быть изменена в зависимости от того, на каком носителе и в каком виде передаются исходные данные.

Названные выше документы, содержащие исходные данные, переданы Заказчиком и получены Подрядчиком в полном объеме.

От Заказчика

От Подрядчика

М.П.

М.П.

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

От Подрядчика
АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС»

От Заказчика
ООО ХК «СДС-Энерго»

Генеральный директор

Генеральный директор

В.А. Дерюшев

Е.В. Чупахин

Счет-фактура №
Исправление №
Продавец:

78

от

31 июля 2023 г.

(1)

Приложение № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2011 г. № 1137
(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2021 г. № 534)

Адрес:
ИНН/КПП продавца:
Грузоотправитель и его адрес:
Грузополучатель и его адрес:
К платежно-расчетному документу №
Документ об отгрузке

—
АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС"
654006, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г, Центральный р-н, Орджоникидзе ул,
дом 5
4217000927/421701001
—
—
от
№ п/п 1 № 59 от 31.07.2023 г.

(1a)

(2)

(2a)

(26)

(3)

(4)


(5)

(5a)

Покупатель: ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО" (6)
650066, Кемеровская Область - Кузбасс, г. Кемерово, пр-кт Октябрьский, дом 53/2, офис 401 (6a)
Адрес: (6a)
ИНН/КПП покупателя: 4250003450/420501001 (66)
Валюта: наименование, код Российский рубль, 643 (7)
Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии): (8)

№ п/п	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
			код	условное обозначение (национальное)								цифровой код	краткое наименование	
1	1a	16	2	2a	3	4	5	6	7	8	9	10	10a	11
1	Выполнение проектно-изыскательских работ по титулу "Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН - 6 шт" согласно Договору № П-28/2023-П от 15.05.2023 г.	—	—	—	—	—	2 592 116,00	без акциза	20%	518 423,20	3 110 539,20	—	—	—
Всего к оплате (9)							2 592 116,00		X	518 423,20	3 110 539,20			

Руководитель организации
или иное уполномоченное лицо


(подпись) Дерюшев В. А.
(ф.и.о.)

Главный бухгалтер
или иное уполномоченное лицо


(подпись) Плещач Т. И.
(ф.и.о.)

Индивидуальный предприниматель
или иное уполномоченное лицо

(подпись) (ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Акт № 59 от 31 июля 2023 г.

Исполнитель: АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС", ИНН 4217000927, 654006, Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецк г, Центральный р-н, Орджоникидзе ул, дом 5, тел.: +7 (384) 3742179, р/с 40702810126170100700, в банке КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615 ПАО СБЕРБАНК, БИК 043207612, к/с 30101810200000000612

Заказчик: ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО", ИНН 4250003450, 650066, Кемеровская Область - Кузбасс, г. Кемерово, пр-кт Октябрьский, дом 53/2, офис 401, тел.: +7 (3842) 574202, р/с 40702810226000100152, в банке КЕМЕРОВСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8615 ПАО СБЕРБАНК, БИК 043207612, к/с 30101810200000000612

Основание: Договор № П-28/2023-П от 15.05.2023 г.

№	Наименование работ, услуг	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма
1	Выполнение проектно-изыскательских работ по титулу "Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН - 6 шт" согласно Договору № П-28/2023-П от 15.05.2023 г.		руб	3 110 539,20	3 110 539,20

Итого: 3 110 539,20

В том числе НДС 20% 518 423,20

Всего оказано услуг 1, на сумму 3 110 539,20 руб.

Три миллиона сто десять тысяч пятьсот тридцать девять рублей 20 копеек

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

ИСПОЛНИТЕЛЬ
Генеральный директор АО "ТЯЖПРОМСЕРВИС"



ЗАКАЗЧИК

ООО ХК "СДС - ЭНЕРГО"
ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА ООО ХК «СДС-ЭНЕРГО» -
«ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»
БОЙКОВ Д. П.
ДОВЕРЕННОСТЬ № 02/2023
ОТ 01.01.2023Г.



Услуги оказаны
Начальник ПТО филиала ООО ХК
СДС-ЭНЕРГО «ПРОКОПЬЕВСКЭНЕРГО»
А. А. ГРЕБЕНЧУК
«__» 2023г.

АКТ № 1
ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ПРОЕКТНОЙ/РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Заказчик: ООО ХК «СДС-Энерго», г. Кемерово, пр-т Октябрьский, 53/2, оф.401

Подрядчик: АО «ТЯЖПРОМСЕРВИС», г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 5

Объект: Подстанция №42, Кемеровская область, г.Прокопьевск, ул. Кутузова, д.2а.

Договор: № П-28/2023-П от 15.05.2023г.

Дата составления Акта: 31 июля 2023 г.

По итогам выполнения работ по Договору подряда №П-28/2023-П от 15.05.2023 г. Заказчик рассмотрел разработанную Проектную/Рабочую документацию, и Стороны составили настоящий Акт о следующем:

Наименование работ	Срок начала выполнения работ	Срок окончания выполнения работ	Результат выполненных проектно-изыскательских работ	Перечень документации, передаваемой Заказчику
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС 35/6 кВ Подстанции №42 в части замены РЗА, вводных и секционных выключателей 6 кВ, с заменой ТН – 6 шт.	15.05.2023г.	31.07.2023г.	Рабочая документация	T009-АС
				T009-ОТР
				T009-ЭП
				T009-ЭМС
				СГТ 29/23-ИГИ

Стоимость Работ, выполненных по Договору, составляет **3 110 539 (три миллиона сто десять тысяч пятьсот тридцать девять) рублей 20 копеек**, включая НДС 20% - 518 423 (пятьсот восемнадцать тысяч четыреста двадцать три) рубля 20 копеек.

Зачет платежа в размере 0% от Цены Договора за выполненные Работы составляет 0,00 (ноль) рублей, в том числе НДС 20% - 0,00 (ноль) рублей.

Следует к оплате 100% от Цены Договора, что составляет **3 110 539 (три миллиона сто десять тысяч пятьсот тридцать девять) рублей 20 копеек**, включая НДС 20% - 518 423 (пятьсот восемнадцать тысяч четыреста двадцать три) рубля 20 копеек.

В случае отсутствия замечаний Заказчика по объему и качеству Проектной/Рабочей документации подписанием настоящего Акта стороны свидетельствуют, что указанные в настоящем Акте работы выполнены в соответствии с условиями Договора, документация составлена надлежащим образом и передана в полном объеме.

От Заказчика: Директор филиала «СДС-Энерго» г. Прокопьевск **Д.П. Бойков**

От Подрядчика: Генеральный директор **В.А. Дерюшев**

Результаты выполнения работ сдал зам. ген. директора **Б.В. Калинин**

Результаты выполнения работ принял главный инженер **Д.В. Владимиров**

Дата подписания Акта « 31 » июля 2023г.